
 GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE

- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00024 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER								
BCE-MACH II LLC		040205														
MORRISON POTOMAC A999		WELL #: 1		RRCID -> 215911		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 11420 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LOCKE 14		WELL #: 1		RRCID -> 227413		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		RRCID -> 234788		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 12880 PERF. N/A								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

BE ANADARKO II, LLC		100676		RRCID -> 208749		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 3616 PERF. N/A								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

W. H. CLARK		WELL #: 1049		RRCID -> 266983		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9974 - 10178								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHERMAN			
COMBINED RESOURCES CORPORATION				169455						
HOLT				WELL #: 2145	RRCID -> 185872	COMPL. DATE 09/10/2001	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7218	- 7234	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058						
MILLS RANCH				WELL #: 397	RRCID -> 279153	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH 12390	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263						
HAMILTON, M. J.				WELL #: 1	RRCID -> 197044	COMPL. DATE 02/04/2003	TOTAL DEPTH 3354	PERF. 3314	- 3338	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FAITH PETROLEUM, A TEXAS LP				259827						
MCWILLIAMS				WELL #:	RRCID -> 291528	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2210	- 2751	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

WILDCAT	//CONT.//	00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POTTER						
J. W. RESOURCES INC. CLEVY		427974									
	WELL #:	1	RRCID -> 292338	COMPL. DATE 10/23/2021	TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		18
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
LASATER & CO, INC. LASATER		487415									
	WELL #:	1	RRCID -> 235940	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7161 - 7169						
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843			N	NO RPT		-0-
LATIGO PETROLEUM, LLC COURSON RANCH S. PA-2		488260									
	WELL #:	2150	RRCID -> 199494	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL DEPTH 4189 PERF. 3915 - 3916						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COURSON RANCH 136											
	WELL #:	12	RRCID -> 227414	COMPL. DATE 09/27/2006	TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5740 - 5750						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171			N	NO RPT		-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC BROWN		676084									
	WELL #:	1062	RRCID -> 190916	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH 15250 PERF. 13799 - 13825						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC BRAINARD LEASE 13		704176									
	WELL #:	3	RRCID -> 283948	COMPL. DATE 06/12/2017	TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7998 - 8000						
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	140			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	140			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	140			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	140			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	140			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	140			N	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTS								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
GROVES				WELL #: 1337	RRCID -> 166112	COMPL. DATE 02/23/1997	TOTAL DEPTH 6900	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARGA				WELL #: 3	RRCID -> 181446	COMPL. DATE 11/13/2000	TOTAL DEPTH 7075	PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OWNBEY-APPALOOSA 149				WELL #: 1	RRCID -> 213414	COMPL. DATE 11/20/2004	TOTAL DEPTH 9485	PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEVINS A 75				WELL #: 1	RRCID -> 214559	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH 4570	PERF. 2720 - 2732							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARVEY, BITZIE A45				WELL #: 2	RRCID -> 223968	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 4836	PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORRISON OUACHITA A522				WELL #: 1	RRCID -> 228822	COMPL. DATE 04/12/2007	TOTAL DEPTH 11359	PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

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

LEDRIK				WELL #:	1	RRCID ->	224734	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8948	PERF.	10583 - 10875
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PEARSON, D.B.				WELL #:	7	RRCID ->	228806	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DECK 18				WELL #:	7H	RRCID ->	248173	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
CAMPBELL				WELL #:	1	RRCID ->	189640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10780 - 11206
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC PARK		676084 1		RRCID -> 095767		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH 8469		PERF. 7626 - 8370		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

UNBRIDLED RESOURCES, LLC BREX 102 HHM		875461 1H		RRCID -> 280002		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 8439		PERF. 8400 - 13102		
10	14353 X	12493	-0-	-1860	-0-	12249 2	244 9	N	222	365 1		153
11	13410 X	11869	-0-	-1541	-0-	11619 2	250 9	N	227			380
12	13330 X	9098	-0-	-4232	-0-	8951 2	147 9	N	134	193 1		321
01	13144 X	12597	-0-	-547	-0-	12305 2	292 9	N	265	362 1		224
02	11564 X	10612	-0-	-952	-0-	10360 2	252 9	N	229	175 1		278
03	12493 X	11519	-0-	-974	-0-	11259 2	260 9	N	236	177 1		337

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE) SANDLOT OIL & GAS LLC FORT ELLIOT "55"		01667 050 747757		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
WELL #:		RRCID -> 191387		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 4105		PERF. 4052 - 4070				
10	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-			-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-			-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
*02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-			-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-			-0-

PATTERSON		WELL #: 4508		RRCID -> 191464		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4050 - 4068		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132

MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 197757		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 4095 - 5890		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLEN-PARKER (MARMATON)		01685 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
BCE-MACH II LLC		040205		WELL #: 1193		RRCID -> 149203		COMPL. DATE 04/18/1969		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85

HODGES, MINNIE E.		073056		RRCID -> 282050		COMPL. DATE 04/05/1969		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 7850 - 7936					
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-				45
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-				45
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-				45
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-				45
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-				45
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-				45

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		RRCID -> 294413		COMPL. DATE 04/01/2020		TOTAL DEPTH 9569		PERF. 8648 - 8943					
CHAMBERS B		073056		WELL #: 610		RRCID -> 294413		COMPL. DATE 04/01/2020		TOTAL DEPTH 9569		PERF. 8648 - 8943			
10	14B2	EXT	110	-0-	110	-0-	79	1	31	2	N	-0-			-0-
11	261	X	151	-0-	-110	-0-	151	1			N	-0-			-0-
12	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
01	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		RRCID -> 288241		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 7152		PERF. 7531 - 12050					
MALINDA 745		385847		WELL #: 1HR		RRCID -> 288241		COMPL. DATE 11/20/2018		TOTAL DEPTH 7152		PERF. 7531 - 12050			
10	0		6501	-0-	6501	6501	235	1	5863	2	N	366	557	1	103
11	14186	X	7685	-0-	-6501	-0-	227	1	6819	2	N	581	573	1	111
12	7688	X	5731	-0-	-1957	-0-	639	9	5058	2	N	398	193	1	316
01	7688	X	4880	-0-	-2808	-0-	235	1	4146	2	N	295	365	1	246
02	6748	X	4647	-0-	-2101	-0-	438	9	3862	2	N	377	377	1	246
03	7936	X	4883	-0-	-3053	-0-	409	1	4030	2	N	404	380	1	270
							325	9							
							415	9							
							444	9							

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 275286		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 8431 - 12801					
HODGES '204'		562560		WELL #: 2HM		RRCID -> 275286		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 8431 - 12801			
10	0		761	-0-	761	761	31	1	730	2	N	-0-			204
11	0		1744	-0-	1744	2505	30	1	1684	2	N	27			231
12	0		887	-0-	887	3392	30	9	845	2	N	10			241
01	0		419	-0-	419	3811	31	1	388	2	N	-0-	195	1	46
02	2800	N	411	-0-	-2389	1422	28	1	352	2	N	28			74
03	2368	N	946	-0-	-1422	-0-	31	9	915	2	N	-0-			74
							31	1							

ALLEN-PARKER (MARMATON) MEWBOURNE OIL COMPANY HODGES '42'			//CONT.// //CONT.//	01685 500 562560	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 2HM		RRCID -> 279039	COMPL. DATE 09/10/2013	TOTAL DEPTH 7669	PERF. 8364 - 12807									
10		2511 N	2314	-0-	-197	-0-	31	1	2272	2	N	10					137
11		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	11	9	2547	2	N	32					169
12		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	30	1	2548	2	N	32					201
01		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	35	9	2330	2	N	20					221
02		2268 N	2080	-0-	-188	-0-	31	1	2046	2	N	11					232
03		3100 N	3341	-0-	241	241	22	9	3271	2	N	35	195	1			72
			WELL #: 433HM		RRCID -> 279052	COMPL. DATE 12/20/2014	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 8488 - 12621									
10		6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	31	1	6246	2	N	224	188	1			270
11		5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	246	9	5685	2	N	195	189	1			276
12		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	30	1	5044	2	N	144	194	1			226
01		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	215	9	5128	2	N	167	191	1			202
02		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	31	1	4353	2	N	129	192	1			139
03		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	158	9	4274	2	N	141	185	1			95
			WELL #: 560		RRCID -> 281251	COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 6282 - 6296									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			WELL #: 4101		RRCID -> 270660	COMPL. DATE 08/01/2013	TOTAL DEPTH 9190	PERF. 7709 - 7768									
10		383 N	383	-0-	-0-	-0-	373	2	10	9	N	9	89	1			24
11		0	392	-0-	392	-0-	392	2			N	-0-					24
12		0	388	-0-	388	-0-	780	388			N	-0-					24
01		0	395	-0-	395	-0-	1175	395			N	-0-					24
02		1539 N	364	-0-	-1175	-0-	364	2			N	-0-					24
*03		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					24
			WELL #: 4102		RRCID -> 270712	COMPL. DATE 08/01/2013	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 8038 - 8064									
10		0	119	-0-	119	-0-	108	2	11	9	N	10	92	1			25
11		0	93	-0-	93	-0-	212	93			N	-0-					25
12		0	90	-0-	90	-0-	302	90			N	-0-					25
01		0	99	-0-	99	-0-	401	99			N	-0-					25
02		483 N	82	-0-	-401	-0-	82	2			N	-0-					25
03		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					25

WELL #:		1H	RRCID	->	285502	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL DEPTH	6191	PERF.	6490 - 10930
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
10	0	1236	-0-	1236	1236	1074	2	162	9	N	147
11	0	-0-	-0-	-0-	1236					N	132
12	0	2611	-0-	2611	3847	2490	2	121	9	N	110
01	0	1344	-0-	1344	5191	1171	2	173	9	N	157
02	2800 N	1096	-0-	-1704	3487	939	2	157	9	N	143
03	3100 N	1101	-0-	-1999	1488	972	2	129	9	N	117

WELL #:		1H	RRCID	->	285503	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	7247	PERF.	7720 - 12484
10	0	3908	-0-	3908	3908	3526	2	382	9	N	347
11	0	2839	-0-	2839	6747	2520	2	319	9	N	290
12	0	3166	-0-	3166	9913	2869	2	297	9	N	270
01	0	2686	-0-	2686	12599	2535	2	151	9	N	137
02	16342 X	3743	-0-	-12599	-0-	3486	2	257	9	N	234
03	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3564	2	389	9	N	354

WELL #:		1H	RRCID	->	286107	COMPL. DATE	06/17/2018	TOTAL DEPTH	6088	PERF.	6409 - 11134
10	0	9844	-0-	9844	9844	335	1	9467	2	N	38
11	0	10641	-0-	10641	20485	42	9	10281	2	N	33
12	0	7360	-0-	7360	27845	36	9	7001	2	N	22
01	0	8333	-0-	8333	36178	335	1	7897	2	N	92
02	45243 X	9065	-0-	-36178	-0-	101	9	8751	2	N	11
03	11005 X	10878	-0-	-127	-0-	302	1	10460	2	N	75

WELL #:		1H	RRCID	->	286143	COMPL. DATE	10/07/2018	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6742 - 11013
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WELL #:		1H	RRCID	->	273846	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3470 - 3898
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WELL #:		1H	RRCID	->	288179	COMPL. DATE	05/27/2019	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7488 - 12575
10	0	1475	-0-	1475	1475	1161	2	314	9	N	285
11	0	597	-0-	597	2072	311	2	286	9	N	260
12	0	212	-0-	212	2284	13	2	199	9	N	181
01	2284 X	-0-	-0-	-2284	-0-					N	268
02	1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	219
*03	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	250

ALLEN-PARKER (MARMATON)		//CONT.//		01685 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
PLETCHER		WELL #:		9341H	RRCID ->	266041	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7434 - 11497	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	3100 N	3713	-0-	613	2381	2975 2	738 9	N	671	676 1			513
11	3000 N	1501	-0-	-1499	882	1240 2	261 9	N	237	342 1			408
12	2872 X	1990	-0-	-882	-0-	1573 2	417 9	N	379	171 1			616
01	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	2509 2	834 9	N	758	862 1			512
*02	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2043 2	548 9	N	498	521 1			489
*03	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	2483 2	589 9	N	535	509 1			515

FLYING T-5 RANCH 294 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	269367	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8518	PERF.	8420 - 12664	
10	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	2919 2	240 9	N	218	191 1			375
11	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	2898 2	213 9	N	194	183 1			386
12	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	2762 2	326 9	N	296	364 1			318
01	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3235 2	292 9	N	265	187 1			396
02	1904 X	1199	-0-	-705	-0-	955 2	244 9	N	222	372 1			246
03	2108 X	1063	-0-	-1045	-0-	843 2	220 9	N	200	202 1			244

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

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		01810 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
BOWERS		WELL #:		2511	RRCID ->	100608	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	14668	PERF.	11656 - 12066	
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	735 2	15 9	Y	14	1 8			35
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	714 2	9 9	Y	8				43
12	744 N	428	-0-	-316	-0-	415 2	13 9	Y	12				55
01	744 N	586	-0-	-158	-0-	568 2	18 9	Y	16	1 8			70
02	672 N	390	-0-	-282	-0-	380 2	10 9	Y	9	1 8			78
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	473 2	14 9	Y	13	1 8			90

BOWERS		WELL #:		2573	RRCID ->	203251	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	14596	PERF.	11580 - 13364	
10	0	718	-0-	718	718	718 2		Y	-0-				8
11	0	701	-0-	701	1419	693 2	8 9	Y	7				15
12	0	659	-0-	659	2078	656 2	3 9	Y	3				18
01	2748 N	670	-0-	-2078	-0-	668 2	2 9	Y	2				20
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	713 2	29 9	Y	26	1 8			45
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	752 2	1 9	Y	1	1 8			45

BOWERS		WELL #:		2571	RRCID ->	204928	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	14665	PERF.	11695 - 13460	
10	0	211	-0-	211	211	210 2	1 9	Y	1	1 8			28
11	0	238	-0-	238	449	238 2		Y	-0-				28
12	0	67	-0-	67	516	63 2	4 9	Y	4				32
01	0	245	-0-	245	761	245 2		Y	-0-				32
02	963 N	202	-0-	-761	-0-	201 2	1 9	Y	1				33
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		Y	-0-				33

M		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
BOWERS WELL #: 2574 RRCID -> 209986 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11544 - 13386																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIKER WELL #: 1504 RRCID -> 211361 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.11644 - 13594																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 14 WELL #: 2 RRCID -> 216895 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11742 - 13690																
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1091	2	1	9	Y	1	1	8			99
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	2	1	9	Y	1	1	8			99
12	1054 N	988	-0-	-66	-0-	988	2			Y	-0-					99
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1075	2	1	9	Y	1	1	8			99
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	981	2	1	9	Y	1	1	8			99
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1070	2	1	9	Y	1	1	8			99

BOWERS WELL #: 2513 RRCID -> 216906 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11572 - 13348																
10	0	1263	-0-	1263	1263	1262	2	1	9	Y	1	1	8			84
11	2511 N	1248	-0-	-1263	-0-	1248	2			Y	-0-					84
12	0	1131	-0-	1131	1131	1127	2	4	9	Y	4					88
01	0	935	-0-	935	2066	934	2	1	9	Y	1	1	8			88
02	2800 N	1270	-0-	-1530	536	1269	2	1	9	Y	1	1	8			88
03	1834 N	1298	-0-	-536	-0-	1297	2	1	9	Y	1	1	8			88

KIKER WELL #: 1505 RRCID -> 223345 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13720 PERF.11758 - 13596																
10	0	1224	-0-	1224	1224	1223	2	1	9	Y	1	1	8			48
11	0	1132	-0-	1132	2356	1132	2			Y	-0-					48
12	0	996	-0-	996	3352	996	2			Y	-0-					48
01	3100 N	991	-0-	-2109	1243	990	2	1	9	Y	1	1	8			48
02	2429 N	1186	-0-	-1243	-0-	1184	2	2	9	Y	2	2	8			48
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1225	2	2	9	Y	2	2	8			48

KIKER WELL #: 2 RRCID -> 223676 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11578 - 13658																
10	651 N	610	-0-	-41	-0-	609	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
12	620 N	561	-0-	-59	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
01	620 N	573	-0-	-47	-0-	572	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	566	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	645	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

KIKER WELL #: 1506 RRCID -> 224676 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11765 - 13652																
10	0	1442	-0-	1442	1442	1441	2	1	9	Y	1	1	8			22
11	0	1162	-0-	1162	2604	1144	2	18	9	Y	16					38
12	0	1140	-0-	1140	3744	1027	2	113	9	Y	103					141
01	0	1151	-0-	1151	4895	1143	2	8	9	Y	7	1	8			147
02	2800 N	1369	-0-	-1431	3464	1367	2	2	9	Y	2	2	8			147
03	3100 N	1205	-0-	-1895	1569	1203	2	2	9	Y	2	2	8			147

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)			//CONT.//	01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//	073056								
WESNER 249			WELL #:	1	RRCID ->	232747	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	13425	PERF.11572	- 13160
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	396	-0-	396	396	4	1	392	2	Y	-0-	32
11	0	413	-0-	413	809	413	2			Y	-0-	32
12	0	465	-0-	465	1274	465	2			Y	-0-	32
01	0	485	-0-	485	1759	7	1	478	2	Y	-0-	32
02	2134 N	375	-0-	-1759	-0-	14	1	361	2	Y	-0-	32
03	465 N	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-	32

JONES 6			WELL #:	1	RRCID ->	237575	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12014	- 14114
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	597	2	7	9	Y	6	165
11	780 N	536	-0-	-244	-0-	536	2			Y	-0-	165
12	744 N	505	-0-	-239	-0-	5	1	500	2	Y	-0-	165
01	589 N	469	-0-	-120	-0-	465	2	4	9	Y	4	169
02	504 N	435	-0-	-69	-0-	24	1	402	2	Y	8	177
						9	9					
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	949	2	21	9	Y	19	196

DUKES, JOE 4			WELL #:	1	RRCID ->	239301	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	15286	PERF.11888	- 13860
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1270	2	25	9	Y	23	170
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1281	2	25	9	Y	23	192
12	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	1299	2	23	9	Y	21	212
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1420	2	29	9	Y	26	55
02	1204 N	1167	-0-	-37	-0-	1155	2	12	9	Y	11	65
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1449	2	32	9	Y	29	92

YOUNG TRUST			WELL #:	304H	RRCID ->	248779	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	11556	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

KIKER			WELL #:	1507 H	RRCID ->	252357	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	13241	PERF.11764	- 15394
10	0	944	-0-	944	944	942	2	2	9	Y	2	22
11	0	680	-0-	680	1624	673	2	7	9	Y	6	27
12	0	1354	-0-	1354	2978	1353	2	1	9	Y	1	27
01	0	833	-0-	833	3811	830	2	3	9	Y	3	27
02	2800 N	709	-0-	-2091	1720	697	2	12	9	Y	11	34
03	2876 N	1156	-0-	-1720	-0-	1150	2	6	9	Y	5	35

BOWERS			WELL #:	2251	RRCID ->	253045	COMPL. DATE	07/05/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11564	- 13759
10	0	2880	-0-	2880	2880	2817	2	63	9	Y	57	139
11	0	2671	-0-	2671	5551	2649	2	22	9	Y	20	158
12	0	2616	-0-	2616	8167	2609	2	7	9	Y	6	163
01	0	2685	-0-	2685	10852	2677	2	8	9	Y	7	167
02	2800 N	2276	-0-	-524	10328	2258	2	18	9	Y	16	180
03	3100 N	5	-0-	-3095	7233	4	2	1	9	Y	1	180

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
BOWERS WELL #: 7 RRCID -> 253048 COMPL. DATE 06/23/2009										TOTAL DEPTH	14700	PERF.11826 - 13590	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1025	-0-	1025	1873	1007	2	18	9	Y	16	1 8	89
11	0	918	-0-	918	2791	917	2	1	9	Y	1	1 8	89
12	0	887	-0-	887	3678	886	2	1	9	Y	1	1 8	89
01	0	934	-0-	934	4612	886	2	48	9	Y	44	1 8	132
02	2800 N	985	-0-	-1815	2797	927	2	58	9	Y	53	1 8	184
03	3100 N	909	-0-	-2191	606	885	2	24	9	Y	22	2 8	204

HALL WELL #: 303 RRCID -> 258988 COMPL. DATE 08/18/2010										TOTAL DEPTH	15100	PERF.12068 - 12477	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DUKES, JOE 4 WELL #: 2H RRCID -> 259732 COMPL. DATE 10/01/2010										TOTAL DEPTH	12025	PERF.12020 - 16328	
10	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4498	2	74	9	Y	67	1 8	175
11	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4329	2	55	9	Y	50	1 8	224
12	4557 X	4324	-0-	-233	-0-	4266	2	58	9	Y	53	190 1	86
01	4557 X	4375	-0-	-182	-0-	4344	2	31	9	Y	28	2 8	112
02	4116 X	3099	-0-	-1017	-0-	3024	2	75	9	Y	68	1 8	179
03	4557 X	3880	-0-	-677	-0-	3854	2	26	9	Y	24	1 8	202

AITKENHEAD WELL #: 3020H RRCID -> 259735 COMPL. DATE 01/17/2011										TOTAL DEPTH	11721	PERF.12020 - 15886	
10	0	3197	-0-	3197	3197	248	1	2947	2	Y	2		117
11	6171 X	2974	-0-	-3197	-0-	257	1	2715	2	Y	2		119
12	0	1868	-0-	1868	1868	257	1	1611	2	Y	-0-		119
01	5995 X	4127	-0-	-1868	-0-	203	1	3814	2	Y	100	4 8	215
02	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	331	1	3433	2	Y	30		245
03	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	320	1	3502	2	Y	35	163 1	117

AITKENHEAD A WELL #: 2259H RRCID -> 259741 COMPL. DATE 12/16/2010										TOTAL DEPTH	11894	PERF.11945 - 14978	
10	0	1731	-0-	1731	1731	1731	2			Y	-0-		57
11	0	1647	-0-	1647	3378	1625	2	22	9	Y	20		77
12	0	1278	-0-	1278	4656	1278	2			Y	-0-		77
01	0	1628	-0-	1628	6284	1596	2	32	9	Y	29	5 8	101
02	7793 X	1509	-0-	-6284	-0-	43	1	1447	2	Y	17		118
03	1736 X	1140	-0-	-596	-0-	1122	2	18	9	Y	16		134

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
YOUNG TRUST WELL #: 504H RRCID -> 265606 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11856 - 16322														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4402 X	3502	-0-	-900	-0-	216	1	3285	2	Y	1			50
						1	9							
11	4260 X	3913	-0-	-347	-0-	281	1	3585	2	Y	43			93
						47	9							
12	4402 X	3758	-0-	-644	-0-	314	1	3343	2	Y	92			185
						101	9							
01	4402 X	4058	-0-	-344	-0-	321	1	3673	2	Y	58	1 8		242
						64	9							
02	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	318	1	6049	2	Y	22			264
						24	9							
03	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	316	1	6669	2	Y	74	178 1		160
						81	9							

JONES-AMOCO WELL #: 2018H RRCID -> 265705 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11810 - 15332														
10	0	1095	-0-	1095	1095	1095	2			Y	-0-			185
11	0	1119	-0-	1119	2214	54	1	1065	2	Y	-0-			185
12	0	976	-0-	976	3190	94	1	845	2	Y	34	176 1		43
						37	9							
01	0	1066	-0-	1066	4256	108	1	881	2	Y	70	1 8		112
						77	9							
02	2800 N	1141	-0-	-1659	2597	90	1	1039	2	Y	11			123
						12	9							
03	3100 N	1126	-0-	-1974	623	50	1	1076	2	Y	-0-			123

STEELE-YOUNG 2 WELL #: 4H RRCID -> 265958 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11580 - 14193														
10	0	3829	-0-	3829	7723	3815	2	14	9	Y	13	4 8		68
11	0	3729	-0-	3729	11452	3727	2	2	9	Y	2	2 8		68
12	0	3988	-0-	3988	15440	3805	2	183	9	Y	166	182 1	2 8	50
01	0	3473	-0-	3473	18913	3421	2	52	9	Y	47	7 8		90
02	22617 X	3704	-0-	-18913	-0-	3562	2	142	9	Y	129	182 1	7 8	30
03	3813 X	3604	-0-	-209	-0-	3591	2	13	9	Y	12	5 8		37

JONES 6 WELL #: 2H RRCID -> 266507 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12375 - 16222														
10	0	927	-0-	927	927	872	2	55	9	Y	50			223
11	0	1064	-0-	1064	1991	7	1	1027	2	Y	27	162 1		88
						30	9							
12	0	1230	-0-	1230	3221	1149	2	81	9	Y	74			162
01	0	1100	-0-	1100	4321	1031	2	69	9	Y	63	3 8		222
02	2800 N	774	-0-	-2026	2295	11	1	734	2	Y	26			248
						29	9							
03	3100 N	1707	-0-	-1393	902	1660	2	47	9	Y	43	181 1		110

KIKER WELL #: 151 RRCID -> 272484 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11804 - 13400														
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1	9	N	1	1 8		43
11	1050 N	1031	-0-	-19	-0-	1031	2			N	-0-			43
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-			43
01	1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1033	2	30	9	N	27	1 8		69
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	984	2	76	9	N	69	1 8		137
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1078	2	2	9	N	2	1 8		138

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
AITKENHEAD		WELL #:		4020H	RRCID ->	272829	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	11699	-	16488
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	5363 X	5161	-0-	-202	-0-	5089	2	72	9	Y	65		137	
11	5190 X	4815	-0-	-375	-0-	4815	2			Y	-0-		137	
12	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5384	2	53	9	Y	48		185	
01	5270 X	5218	-0-	-52	-0-	5113	2	105	9	Y	95	160 1	115	
02	4760 X	4549	-0-	-211	-0-	4492	2	57	9	Y	52		167	
03	5270 X	5225	-0-	-45	-0-	5197	2	28	9	Y	25		192	

JONES, L.L. 14		WELL #:		1	RRCID ->	276088	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	15414	PERF.	8490	-	14943
10	2325 N	2229	-0-	-96	-0-	924	1	1182	2	N	112	3 8	248	
						123	9							
11	2400 N	2246	-0-	-154	-0-	985	1	1099	2	N	147	172 1	2 8	221
						162	9							
12	2201 N	2049	-0-	-152	-0-	943	1	971	2	N	123	171 1	2 8	171
						135	9							
01	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	1017	1	1264	2	N	138	185 1	7 8	117
						152	9							
02	2100 N	1541	-0-	-559	-0-	919	1	502	2	N	109	7 8		219
						120	9							
03	2046 N	1782	-0-	-264	-0-	666	1	1027	2	N	81	171 1	4 8	125
						89	9							

KIKER		WELL #:		3	RRCID ->	276466	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	15027	PERF.	11810	-	13622
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-			-0-

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	186937	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	15900	PERF.	12468	-	14622
WILLIAMS "24"														
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	548	2	2	9	N	2			97
11	0	554	-0-	554	554	543	2	11	9	N	10			107
12	0	557	-0-	557	1111	546	2	11	9	N	10			117
01	0	475	-0-	475	1586	466	2	9	9	N	8			125
02	2068 N	482	-0-	-1586	-0-	469	2	13	9	N	12			137
*03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	576	2	14	9	N	13			150

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		1	RRCID ->	676084	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12248	-	12392
TROY 23														
10	0	552	-0-	552	552	552	2			N	-0-			17
11	0	319	-0-	319	871	319	2			N	-0-			17
12	0	407	-0-	407	1278	407	2			N	-0-			17
01	0	387	-0-	387	1665	387	2			N	-0-			17
02	2002 N	337	-0-	-1665	-0-	337	2			N	-0-			17
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			17

KIKER		WELL #:		706	RRCID ->	241409	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	14290	PERF.	11897	-	14105
10	0	526	-0-	526	526	526	2			N	-0-			122
11	0	559	-0-	559	1085	559	2			N	-0-			122
12	0	475	-0-	475	1560	475	2			N	-0-			122
01	0	458	-0-	458	2018	458	2			N	-0-			122
02	2381 N	363	-0-	-2018	-0-	363	2			N	-0-			122
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			122

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BEGERT WELL #: 707 RRCID -> 244147 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11971 - 14602															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30

KIKER WELL #: 606 RRCID -> 244148 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14286 PERF.11828 - 14140															
10	0	387	-0-	387	387	387	2			N	-0-				29
11	0	474	-0-	474	861	474	2			N	-0-				29
12	0	581	-0-	581	1442	581	2			N	-0-				29
01	0	404	-0-	404	1846	404	2			N	-0-				29
02	2165 N	319	-0-	-1846	-0-	319	2			N	-0-				29
03	527 N	397	-0-	-130	-0-	397	2			N	-0-				29

BEGERT WELL #: 607 RRCID -> 244150 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14595 PERF.11916 - 13560															
10	0	649	-0-	649	649	649	2			N	-0-				57
11	0	614	-0-	614	1263	614	2			N	-0-				57
12	0	475	-0-	475	1738	475	2			N	-0-				57
01	0	606	-0-	606	2344	606	2			N	-0-				57
02	2735 N	391	-0-	-2344	-0-	391	2			N	-0-				57
03	465 N	288	-0-	-177	-0-	288	2			N	-0-				57

MARKHAM WELL #: 1607 RRCID -> 249495 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14842 PERF.12076 - 14598															
10	0	960	-0-	960	960	960	2			N	-0-				137
11	0	892	-0-	892	1852	892	2			N	-0-				137
12	0	877	-0-	877	2729	877	2			N	-0-				137
01	0	846	-0-	846	3575	846	2			N	-0-				137
02	2800 N	516	-0-	-2284	1291	516	2			N	-0-				137
03	1647 N	356	-0-	-1291	-0-	356	2			N	-0-				137

KIKER WELL #: 1606 RRCID -> 251471 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11923 - 13598															
10	0	707	-0-	707	707	686	2	21	9	N	19				128
11	0	749	-0-	749	1456	749	2			N	-0-				128
12	0	629	-0-	629	2085	629	2			N	-0-				128
01	0	673	-0-	673	2758	673	2			N	-0-				128
02	2800 N	465	-0-	-2335	423	465	2			N	-0-				128
03	1058 N	635	-0-	-423	-0-	635	2			N	-0-				128

LUCAS 9 WELL #: 2 RRCID -> 274657 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 13516 PERF.12107 - 13030															
10	0	2150	-0-	2150	2150	2150	2			N	-0-				103
11	0	2158	-0-	2158	4308	2158	2			N	-0-				103
12	0	3457	-0-	3457	7765	3457	2			N	-0-				103
01	0	2690	-0-	2690	10455	2690	2			N	-0-				103
02	13092 X	2637	-0-	-10455	-0-	2637	2			N	-0-				103
03	3472 X	2762	-0-	-710	-0-	2762	2			N	-0-				103

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
EDEN				WELL #: 101	RRCID -> 166387	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	15900	PERF.11972 - 12122				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICHARDSON 3				WELL #: 2	RRCID -> 194054	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	15780	PERF.12428 - 12911				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166

PARKER 19				WELL #: 2	RRCID -> 204370	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	15060	PERF.11772 - 11812				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDEN				WELL #: 201	RRCID -> 213801	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	12825	PERF.11869 - 12643				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

LEE 4				WELL #: 2	RRCID -> 214427	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12136 - 14165				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDEN				WELL #: 301	RRCID -> 216738	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.11922 - 13869				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC EDEN		//CONT.// //CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
				WELL #: 105H	RRCID -> 246442	COMPL. DATE 09/21/2008	TOTAL DEPTH 11924	PERF.12134	- 16116								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

YOUNG				WELL #: 303H	RRCID -> 255681	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH 11573	PERF.11785	- 15567								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	-0-	12	-0-	12	-0-	12	2			N	-0-					61
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-					61
01	12 N	-0-	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PALMER-ALLISON				WELL #: 307H	RRCID -> 257922	COMPL. DATE 09/21/2010	TOTAL DEPTH 11538	PERF.11765	- 16165								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

EDEN				WELL #: 107H	RRCID -> 259478	COMPL. DATE 07/09/2010	TOTAL DEPTH 11965	PERF.12184	- 16519								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LOHBERGER				WELL #: 401H	RRCID -> 259540	COMPL. DATE 12/01/2010	TOTAL DEPTH 11576	PERF.11710	- 16048								
10	5859 X	5227	-0-	-632	-0-	5199	2	28	9	N	25	178	1				216
11	5670 X	3837	-0-	-1833	-0-	3801	2	36	9	N	33						249
12	5363 X	3073	-0-	-2290	-0-	3036	2	37	9	N	34						283
01	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4107	2	22	9	N	20						303
02	4956 X	3763	-0-	-1193	-0-	3763	2			N	-0-						303
03	5239 X	4207	-0-	-1032	-0-	4207	2			N	-0-						303

PARKER 19				WELL #: 4H	RRCID -> 259612	COMPL. DATE 10/21/2010	TOTAL DEPTH 11847	PERF.11848	- 16221								
10	2201 X	2199	-0-	-2	-0-	2169	2	30	9	N	27	233	1				123
11	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2126	2	108	9	N	98						221
12	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3330	2	62	9	N	56						277
01	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1370	2	11	9	N	10						287
02	1988 X	1404	-0-	-584	-0-	1368	2	36	9	N	33	181	1				139
03	2294 X	649	-0-	-1645	-0-	638	2	11	9	N	10						149

DONALDSON-ALLISON				WELL #: 4017H	RRCID -> 259613	COMPL. DATE 08/20/2010	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11946	- 16347								
10	4712 X	3591	-0-	-1121	-0-	3459	2	132	9	N	120	205	1				196
11	4500 X	3573	-0-	-927	-0-	3525	2	48	9	N	44						240
12	4464 X	4438	-0-	-26	-0-	4358	2	80	9	N	73						313
01	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4065	2	78	9	N	71	173	1				211
02	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4315	2	103	9	N	94						305
03	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4526	2	129	9	N	117	188	1				234

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC PARKER 19		//CONT.// //CONT.//	01810 410 875461	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

WELL #:		3H	RRCID ->	259615	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	11840	PERF.	12402	-	16299			
10	0	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-				317
11	0	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				317
12	0	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-				317
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				317
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				317
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				317

WELL #:		507H	RRCID ->	259638	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	11788	PERF.	11946	-	16263			
10	4092 X	3779	-0-	-313	-0-	3732	2	47	9	N	43				269
11	3960 X	2423	-0-	-1537	-0-	2398	2	25	9	N	23				292
12	3379 X	2294	-0-	-1085	-0-	2266	2	28	9	N	25				317
01	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2507	2	33	9	N	30	177	1		170
02	2884 X	2008	-0-	-876	-0-	1976	2	32	9	N	29				199
03	3782 X	1395	-0-	-2387	-0-	1384	2	11	9	N	10				209

WELL #:		301H	RRCID ->	259640	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL DEPTH	11672	PERF.	11835	-	15955			
10	6727 X	4977	-0-	-1750	-0-	4970	2	7	9	N	6				210
11	6510 X	4827	-0-	-1683	-0-	4796	2	31	9	N	28				238
12	6727 X	5164	-0-	-1563	-0-	5081	2	83	9	N	75				313
01	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4515	2	41	9	N	37	191	1		159
02	5908 X	4545	-0-	-1363	-0-	4508	2	37	9	N	34				193
03	4991 X	4011	-0-	-980	-0-	4000	2	11	9	N	10				203

WELL #:		508H	RRCID ->	261763	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	11868	PERF.	11760	-	16174			
10	12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	12118	2	87	9	N	79				274
11	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	10479	2	73	9	N	66				340
12	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	8906	2	94	9	N	85	187	1		238
01	9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	9386	2	75	9	N	68				306
02	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6668	2	50	9	N	45				351
03	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	7244	2	14	9	N	13				364

WELL #:		106H	RRCID ->	262576	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	11934	PERF.	11985	-	16355			
10	10697 X	10697	-0-	-0-	-0-	10557	2	140	9	N	127	195	1		112
11	10235 X	10235	-0-	-0-	-0-	9928	2	307	9	N	279	195	1		196
12	10416 X	9932	-0-	-484	-0-	9860	2	72	9	N	65				261
01	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	9203	2	184	9	N	167	192	1		236
02	9604 X	9073	-0-	-531	-0-	8986	2	87	9	N	79				315
03	10695 X	7096	-0-	-3599	-0-	7023	2	73	9	N	66	186	1		195

WELL #:		2H	RRCID ->	262831	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	12233	PERF.	12190	-	16558			
10	7409 X	7072	-0-	-337	-0-	7030	2	42	9	N	38				124
11	7020 X	5752	-0-	-1268	-0-	5645	2	107	9	N	97				221
12	7254 X	6830	-0-	-424	-0-	6741	2	89	9	N	81				302
01	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6645	2	176	9	N	160	191	1		271
02	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6025	2	122	9	N	111	187	1		195
03	7068 X	6710	-0-	-358	-0-	6583	2	127	9	N	115				310

WELL #:		3H	RRCID ->	263449	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	11555	-	15843			
10	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3368	2	54	9	N	49				250
11	3180 X	3128	-0-	-52	-0-	3062	2	66	9	N	60	186	1		124
12	3286 X	2080	-0-	-1206	-0-	2041	2	39	9	N	35				159
01	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2742	2	50	9	N	45				204
02	3080 X	2347	-0-	-733	-0-	2297	2	50	9	N	45				249
03	3410 X	2652	-0-	-758	-0-	2622	2	30	9	N	27				276

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC DONALDSON-ALLISON		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
WELL #: 5017H		RRCID -> 263462		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11973 - 16289								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2015 X	1995	-0-	-20	-0-	1905	2	90	9	N	82	206	1		225	
11	1950 X	1547	-0-	-403	-0-	1494	2	53	9	N	48				273	
12	2015 X	1681	-0-	-334	-0-	1618	2	63	9	N	57				330	
01	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1600	2	17	9	N	15				345	
02	1820 X	1460	-0-	-360	-0-	1460	2			N	-0-				345	
03	1984 X	1509	-0-	-475	-0-	1509	2			N	-0-				345	

LOHBERGER		WELL #: 201H		RRCID -> 263505		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 11580		PERF.11730 - 16023						
10	5456 X	4859	-0-	-597	-0-	4856	2	3	9	N	3	44	1		147	
11	5820 X	5198	-0-	-622	-0-	5091	2	107	9	N	97				244	
12	6014 X	4456	-0-	-1558	-0-	4389	2	67	9	N	61				305	
01	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5266	2	31	9	N	28				333	
02	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-				333	
03	5363 X	5287	-0-	-76	-0-	5287	2			N	-0-				333	

LEE		WELL #: 506H		RRCID -> 264911		COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11886 - 16276						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				297	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				297	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				297	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				297	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				297	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				297	

LEE		WELL #: 403H		RRCID -> 265288		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12380 - 16788						
10	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	7366	2	223	9	N	203	338	1		388	
11	6480 X	6300	-0-	-180	-0-	6298	2	2	9	N	2	178	1		212	
12	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	6775	2	364	9	N	331	191	1		352	
01	7099 X	5927	-0-	-1172	-0-	5595	2	332	9	N	302	181	1		473	
02	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	7266	2	237	9	N	215	371	1		317	
03	7595 X	7548	-0-	-47	-0-	7383	2	165	9	N	150				467	

NELL, PATSY		WELL #: 2H		RRCID -> 265577		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 11402		PERF.11380 - 15638						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72	

YOUNG		WELL #: 305H		RRCID -> 266997		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 11613		PERF.11610 - 15970						
10	5146 X	4719	-0-	-427	-0-	4717	2	2	9	N	2	167	1		137	
11	5310 X	4683	-0-	-627	-0-	4683	2			N	-0-				137	
12	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6239	2	48	9	N	44				181	
01	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5478	2	20	9	N	18				199	
02	4788 X	3264	-0-	-1524	-0-	3258	2	6	9	N	5				204	
03	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4907	2	39	9	N	35				239	

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C. 950639														
LEE WELL #: 105 RRCID -> 210589 COMPL. DATE 12/26/2004										TOTAL DEPTH 14974	PERF.11843 - 11870			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
ATLAS OPERATING LLC 036587														
DONALDSON-ALLISON WELL #: 2 A RRCID -> 119664 COMPL. DATE 05/19/1985										TOTAL DEPTH 14745	PERF.14628 - 14665			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALMER-ALLISON WELL #: 207 RRCID -> 121148 COMPL. DATE 02/02/1986										TOTAL DEPTH 14524	PERF.14396 - 14418			
10	6386 X	5689	-0-	-697	-0-	5689	2			N	-0-			-0-
11	6570 X	5596	-0-	-974	-0-	5596	2			N	-0-			-0-
12	6789 X	4586	-0-	-2203	-0-	4586	2			N	-0-			-0-
01	6789 X	5088	-0-	-1701	-0-	5088	2			N	-0-			-0-
02	5320 X	4538	-0-	-782	-0-	4538	2			N	-0-			-0-
03	5704 X NO RPT	-0-	-0-	-5704	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES-ALLISON WELL #: 2 RRCID -> 130463 COMPL. DATE 02/23/1989										TOTAL DEPTH 14633	PERF.14567 - 14585			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BCE-MACH II LLC 040205														
ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 1R RRCID -> 253448 COMPL. DATE 09/01/2008										TOTAL DEPTH 13531	PERF.13803 - 13429			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 6 RRCID -> 268682 COMPL. DATE 12/12/2011										TOTAL DEPTH 13980	PERF.13848 - 13854			
10	1519 N	1322	-0-	-197	-0-	1314	2	8	9	N	7			73
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-			73
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1440	2	2	9	N	2			75
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1710	2	26	9	N	24			99
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1530	2	6	9	N	5			104
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1598	2	6	9	N	5			109

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 B & H DISPOSAL SYSTEMS, LLC 040570
 B & H SWD WELL #: 1 RRCID -> 263447 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4310 - 6355

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 JONES, L. L. -14- WELL #: 1 RRCID -> 090609 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.14927 - 14943

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIKER WELL #: 151 RRCID -> 090737 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14970 - 14986

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 100190 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 15040 PERF.14538 - 14567

10	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-			49
11	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-			49
12	4030 X	3530	-0-	-500	-0-	3530	2			N	-0-			49
01	4030 X	3726	-0-	-304	-0-	3726	2			N	-0-			49
02	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	7	1	3727	2	N	-0-			49
03	4030 X	3453	-0-	-577	-0-	3453	2			N	-0-			49

BOWERS WELL #: 5 A RRCID -> 101800 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 14509 PERF.14380 - 14430

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AITKENHEAD, EDITH WELL #: 2020 RRCID -> 105403 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 15094 PERF.14308 - 14684

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 YOUNG TRUST WELL #: 104 RRCID -> 108206 COMPL. DATE 09/27/1983 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14327 - 14342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2		Y	-0-			-0-
11	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	41	1	5337	2	Y			-0-
12	5611 X	4910	-0-	-701	-0-	94	1	4816	2	Y			-0-
01	5611 X	5489	-0-	-122	-0-	112	1	5376	2	Y	1	8	-0-
						1	9						
02	5068 X	4430	-0-	-638	-0-	97	1	4333	2	Y			-0-
03	5549 X	5520	-0-	-29	-0-	65	1	5455	2	Y			-0-

KIKER AMOCO WELL #: 106 RRCID -> 109544 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14436 - 14470

10	2294 X	1376	-0-	-918	-0-	1376	2		Y	-0-			7
11	2220 X	1484	-0-	-736	-0-	35	1	1449	2	Y			7
12	1550 N	1132	-0-	-418	-0-	32	1	1100	2	Y			7
01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	62	1	1731	2	Y			7
02	2800 N	2841	-0-	41	41	60	1	2781	2	Y			7
03	2053 N	2012	-0-	-41	-0-	14	1	1998	2	Y			7

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115418 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14611 - 14621

10	4805 X	4621	-0-	-184	-0-	4621	2		N	-0-			-0-
11	4950 X	4852	-0-	-98	-0-	4852	2		N	-0-			-0-
12	5394 X	2993	-0-	-2401	-0-	2993	2		N	-0-			-0-
01	5394 X	1227	-0-	-4167	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
02	4872 X	283	-0-	-4589	-0-	283	2		N	-0-			-0-
03	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-				N	-0-			-0-

GLISAN WELL #: 1 RRCID -> 115528 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 14870 PERF.14456 - 14484

10	0	73	-0-	73	73	73	2		N	-0-			62
11	0	76	-0-	76	149	76	2		N	-0-			62
12	0	6	-0-	6	155	6	2		N	-0-			62
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			62
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			62
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

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

10	0	2631	-0-	2631	2631	2631	2		N	-0-			23
11	0	1362	-0-	1362	3993	1362	2		N	-0-			23
12	0	1778	-0-	1778	5771	1778	2		N	-0-			23
01	3100 N	1926	-0-	-1174	4597	1926	2		N	-0-			23
*02	2800 N	1100	-0-	-1700	2897	1098	2	2	9	N	2		25
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2897				N	NO RPT			25

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

10	0	2478	-0-	2478	2478	2478	2		N	-0-			-0-
11	0	2717	-0-	2717	5195	2717	2		N	-0-			-0-
12	0	2706	-0-	2706	7901	2706	2		N	-0-			-0-
01	0	2670	-0-	2670	10571	2669	2	1	9	N	1	8	-0-
02	2800 N	1807	-0-	-993	9578	4	1	1803	2	N			-0-
03	3100 N	3032	-0-	-68	9510	3032	2		N	-0-			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 HALL WELL #: 303 RRCID -> 124235 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14922 - 14948

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

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

10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-				-0-
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-				-0-
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-				-0-
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-				-0-
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2832	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-				-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ROGERS, E. WELL #: 1259 RRCID -> 128041 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14355 - 14375

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BOWERS WELL #: 2257 RRCID -> 136535 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14278 - 14304

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KIKER-AMOCO WELL #: 206 RRCID -> 142871 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 14767 PERF.14620 - 14670

10	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	8955	2			Y	-0-				-0-
11	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	19	1	8526	2	Y	-0-				-0-
12	9300	X	9092	-0-	-208	-0-	32	1	9060	2	Y	-0-				-0-
01	9300	X	8004	-0-	-1296	-0-	35	1	7967	2	Y	2	2	8		-0-
							2	9								
02	8400	X	5382	-0-	-3018	-0-	30	1	5352	2	Y	-0-				-0-
03	9083	X	8382	-0-	-701	-0-	18	1	8364	2	Y	-0-				-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
BOWERS		WELL #:		1258	RRCID ->	175074	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	14400	PERF.14212 -	14224
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	9825	-0-	9825	9825	9824	2	1	9	N	1 8	-0-
11	0	9567	-0-	9567	19392	9566	2	1	9	N	1 8	-0-
12	0	7953	-0-	7953	27345	7953	2	-0-		N		-0-
01	0	8358	-0-	8358	35703	8356	2	2	9	N	2 8	-0-
02	43427 X	7724	-0-	-35703	-0-	7723	2	1	9	N	1 8	-0-
03	9889 X	8186	-0-	-1703	-0-	8185	2	1	9	N	1 8	-0-

KIKER		WELL #:		1503	RRCID ->	181951	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	15027	PERF.14812 -	14852
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TURNER 50/50, LLC		WELL #:		100570	RRCID ->	209863	COMPL. DATE	04/06/2016	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 4610 -	6250
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		WELL #:		450175	RRCID ->	111510	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	14443	PERF.14320 -	14354
10	9672 X	9368	-0-	-304	-0-	713	1	8655	2	N	-0-	-0-
11	0	8527	-0-	8527	8527	690	1	7837	2	N	-0-	-0-
12	0	8239	-0-	8239	16766	713	1	7526	2	N	-0-	-0-
01	0	9010	-0-	9010	25776	713	1	8297	2	N	-0-	-0-
02	33825 X	8049	-0-	-25776	-0-	644	1	7405	2	N	-0-	-0-
*03	9362 X	9099	-0-	-263	-0-	713	1	8386	2	N	-0-	-0-

806 OPERATING LLC		WELL #:		811997	RRCID ->	117880	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	14220	PERF.14039 -	14070
10	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2			N	-0-	-0-
11	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-	-0-
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-	-0-
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-	-0-
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-	-0-
*03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-	-0-

YOUNG -2-		WELL #:		2	RRCID ->	166413	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13924 -	13941
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	-0-
11	3000 N	4292	-0-	1292	1292	4292	2			N	-0-	-0-
12	3100 N	4130	-0-	1030	2322	4130	2			N	-0-	-0-
01	3100 N	4386	-0-	1286	3608	4386	2			N	-0-	-0-
02	2800 N	2972	-0-	172	3780	2972	2			N	-0-	-0-
*03	8006 X	4226	-0-	-3780	-0-	4226	2			N	-0-	-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) UNBRIDLED RESOURCES, LLC YOUNG		//CONT.//	01810 600 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER		
		WELL #:	1 A	RRCID -> 109092	COMPL. DATE 09/11/1982	TOTAL DEPTH 21550	PERF.14332 - 14342	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
LEE		WELL #:	2	RRCID -> 138927	COMPL. DATE 07/02/1991	TOTAL DEPTH 14850	PERF.14613 - 14678	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PARKER		WELL #:	2	RRCID -> 141768	COMPL. DATE 04/25/1992	TOTAL DEPTH 15060	PERF.14544 - 14568	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LEE		WELL #:	3	RRCID -> 169461	COMPL. DATE 03/27/1998	TOTAL DEPTH 14910	PERF.14720 - 14767	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY YOUNG TRUST UNIT		877099	WELL #:	2	RRCID -> 158337	COMPL. DATE 02/23/1996	TOTAL DEPTH 14600	PERF.14458 - 14472
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. LEE		950639	WELL #:	105	RRCID -> 100143	COMPL. DATE 09/23/1981	TOTAL DEPTH 14974	PERF.14810 - 14825
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (TONKAWA)			01810 700		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461										
STILES 67			WELL #: 25H		RRCID -> 271180		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 10662		PERF.10416 - 10522		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON-BRITT (12350)			01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056										
HOLT 20			WELL #: 1		RRCID -> 200223		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 18169		PERF.12164 - 13596		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2022 - WELL PLUGGED 10/19/22													

BRITT 9			WELL #: 1		RRCID -> 237639		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12423 - 14590		
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	Y	-0-			31
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	Y	-0-			31
12	1209	N	968	-0-	-241	-0-	31	1	937	2	Y	-0-	31
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	112	1	1105	2	Y	3	31
							3	9				3	8
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	101	1	968	2	Y	-0-	31
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	58	1	991	2	Y	3	34
							3	9					

BRITT 9			WELL #: 2		RRCID -> 247505		COMPL. DATE 04/13/2009		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12240 - 14561		
10	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2	N	-0-			20
11	2250	N	1025	-0-	-1225	-0-	1025	2	N	-0-			20
12	2325	N	1610	-0-	-715	-0-	31	1	1551	2	N	25	45
							28	9					
01	2325	N	1713	-0-	-612	-0-	99	1	1555	2	N	54	98
							59	9					
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	90	1	1348	2	N	10	108
							11	9					
03	1612	N	1289	-0-	-323	-0-	58	1	1231	2	N	-0-	108

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084		RRCID -> 098499		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 12601		PERF.12235 - 12352		
BRITT -7-			WELL #: 2										
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	0		655	-0-	655	655	655	2	N	-0-			15
01	0		-0-	-0-	-0-	655			N	-0-			15
02	1203	N	548	-0-	-655	-0-	385	2	163	9	N	148	9
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	154	1	9

KEY-9-			WELL #: 2		RRCID -> 116427		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 16207		PERF.12325 - 12510		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT -3- WELL #: 2 RRCID -> 126213 COMPL. DATE 12/07/1987 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12298 - 12558

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	151	-0-	151	151	151	2			N	-0-					23
11	0	146	-0-	146	297	146	2			N	-0-					23
12	0	135	-0-	135	432	135	2			N	-0-					23
01	0	136	-0-	136	568	136	2			N	-0-					23
02	683 N	115	-0-	-568	-0-	115	2			N	-0-					23
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					23

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	0	2448	-0-	2448	2448	2431	2	17	9	N	15					70
11	0	2185	-0-	2185	4633	2179	2	6	9	N	5					75
12	0	1536	-0-	1536	6169	1532	2	4	9	N	4					79
01	0	873	-0-	873	7042	873	2			N	-0-					79
02	2800 N	798	-0-	-2002	5040	798	2			N	-0-					79
03	3100 N	907	-0-	-2193	2847	907	2			N	-0-					79

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

10	0	409	-0-	409	409	409	2			N	-0-					52
11	0	385	-0-	385	794	373	2	12	9	N	11					63
12	0	451	-0-	451	1245	430	2	21	9	N	19					82
01	0	364	-0-	364	1609	328	2	36	9	N	33					115
02	1856 N	247	-0-	-1609	-0-	171	2	76	9	N	69	152	1			32
03	279 N	61	-0-	-218	-0-	47	2	14	9	N	13					45

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

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
WILLIAMS 33		WELL #:		2	RRCID ->	208704	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	12789	PERF.11960 -	12678		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
WILLIAMS 33		WELL #:		3	RRCID ->	209432	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11941 -	12718		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
BRITT -7-		WELL #:		4	RRCID ->	209973	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12139 -	12779		
10	0	131	-0-	131	131	131	2			N	-0-			72
11	0	102	-0-	102	233	102	2			N	-0-			72
12	0	99	-0-	99	332	99	2			N	-0-			72
01	0	108	-0-	108	440	108	2			N	-0-			72
02	528 N	88	-0-	-440	-0-	88	2			N	-0-			72
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			72
TROY 23		WELL #:		2	RRCID ->	212731	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12219 -	12711		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
REED		WELL #:		502H	RRCID ->	258000	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	12408	PERF.12823 -	16750		
10	0	10669	-0-	10669	10669	10533	2	136	9	N	124			235
11	0	10473	-0-	10473	21142	10335	2	138	9	N	125	191	1	169
12	0	7935	-0-	7935	29077	7795	2	140	9	N	127	188	1	108
01	0	14251	-0-	14251	43328	14099	2	152	9	N	138			246
02	54426 X	11098	-0-	-43328	-0-	10874	2	224	9	N	204	386	1	64
03	11914 X	11914	-0-	-0-	-0-	11830	2	84	9	N	76			140
REED		WELL #:		602H	RRCID ->	262850	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	12511	PERF.12990 -	17227		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REED		WELL #:		1A	RRCID ->	268652	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	16400	PERF.12380 -	16158		
10	0	954	-0-	954	954	954	2			N	-0-			27
11	0	745	-0-	745	1699	745	2			N	-0-			27
12	0	735	-0-	735	2434	735	2			N	-0-			27
01	0	626	-0-	626	3060	626	2			N	-0-			27
02	2800 N	567	-0-	-2233	-0-	827	2			N	-0-			27
03	1444 N	617	-0-	-827	-0-	617	2			N	-0-			27

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BRITT -10- WELL #: 1 RRCID -> 278485 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12368 - 13224													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		0		1976	-0-		1976	1976	1936	2	40	9	194
11		0		1876	-0-		1876	3852	1846	2	30	9	221
12		0		1724	-0-		1724	5576	1715	2	9	9	229
01		0		1721	-0-		1721	7297	1720	2	1	9	63
02		2800	N	1723	-0-		-1077	6220	1711	2	12	9	74
03		3100	N	1952	-0-		-1148	5072	1933	2	19	9	91

BRITT -3- WELL #: 1H RRCID -> 280787 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13181 - 17966													
10		0		12105	-0-		12105	12105	11942	2	163	9	286
11		0		11619	-0-		11619	23724	11494	2	125	9	224
12		0		9684	-0-		9684	33408	9560	2	124	9	337
01		0		11778	-0-		11778	45186	11561	2	217	9	348
02		54948	X	9762	-0-		-45186	-	9605	2	157	9	309
03		12090	X	11269	-0-		-821	-	11060	2	209	9	151

BRITT -10- WELL #: 1H RRCID -> 281278 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 10261 PERF.12816 - 17681													
10		0		4996	-0-		4996	4996	4996	2			132
11		0		4570	-0-		4570	9566	4570	2			132
12		0		5648	-0-		5648	15214	5197	2	451	9	351
01		0		4912	-0-		4912	20126	4754	2	158	9	299
02		24407	X	4281	-0-		-20126	-	4143	2	138	9	261
03		5642	X	5352	-0-		-290	-	5286	2	66	9	131

BRITT -3- WELL #: 3H RRCID -> 281625 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.13207 - 17730													
10		0		4243	-0-		4243	4243	571	1	3522	2	171
11		0		3601	-0-		3601	7844	517	1	3003	2	59
12		0		4010	-0-		4010	11854	474	1	3525	2	69
01		0		2879	-0-		2879	14733	482	1	2329	2	131
02		17320	X	2587	-0-		-14733	-	68	9	454	1	208
03		4247	X	4183	-0-		-64	-	85	9	595	1	118
									107	9			

KEY -11- WELL #: 1H RRCID -> 281874 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13285 - 17258													
10		0		9463	-0-		9463	9463	9273	2	190	9	267
11		0		8288	-0-		8288	17751	8104	2	184	9	253
12		0		8987	-0-		8987	26738	8813	2	174	9	213
01		0		8801	-0-		8801	35539	8585	2	216	9	214
02		43138	X	7599	-0-		-35539	-	7434	2	165	9	170
03		9455	X	8521	-0-		-934	-	8322	2	199	9	160

BRITT -10- WELL #: 2H RRCID -> 282780 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 12798 PERF.13245 - 17892													
10		0		13272	-0-		13272	387821	13045	2	227	9	132
11		0		12709	-0-		12709	400530	12510	2	199	9	119
12		0		12991	-0-		12991	413521	12789	2	202	9	303
01		0		12661	-0-		12661	426182	12413	2	248	9	342
02		0	W	11335	-0-		11335	437517	11089	2	246	9	372
03		0	W	12303	-0-		12303	449820	12091	2	212	9	204

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
REED				WELL #:	4	RRCID ->	168159	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	16368	PERF.12422 - 13116			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	316	-0-	316	316	299	2	17	9	N	15				98
11	0	262	-0-	262	578	252	2	10	9	N	9				107
12	0	136	-0-	136	714	133	2	3	9	N	3				110
01	714 N	-0-	-0-	-714	-0-					N	-0-				110
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				110
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2				112

ELMORE 32				WELL #:	2	RRCID ->	197655	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	12770	PERF.12130 - 12642			
10	0	2669	-0-	2669	5048	2669	2			N	-0-	15	1		183
11	0	3185	-0-	3185	8233	3155	2	30	9	N	27				210
12	0	3715	-0-	3715	11948	3676	2	39	9	N	35				245
01	3100 N	3538	-0-	438	12386	3517	2	21	9	N	19				264
02	2800 N	3270	-0-	470	12856	3236	2	34	9	N	31				295
03	16371 X	3515	-0-	-12856	-0-	3485	2	30	9	N	27	169	1		153

FIELDS				WELL #:	1031	RRCID ->	199858	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12167 - 12665			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146

LEGG -6-				WELL #:	206	RRCID ->	202611	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	12785	PERF.12093 - 12670			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LEGG 7				WELL #:	307	RRCID ->	203230	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11939 - 12564			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRITT -6-				WELL #:	306	RRCID ->	204653	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12203 - 12796			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61

ELMORE 21				WELL #:	2	RRCID ->	204801	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12092 - 12602			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

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

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461												
GRAYSON 22		WELL #: 1022		RRCID -> 206742	COMPL. DATE 10/15/2004	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12159	- 12674								

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	963	-0-	963	963	963	2			N	-0-					118
01	1863 N	900	-0-	-963	-0-	900	2			N	-0-					118
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					118
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					118

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

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS		WELL #: 2031		RRCID -> 209948	COMPL. DATE 12/24/2004	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12150	- 13135								

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES		WELL #: 1022		RRCID -> 211171	COMPL. DATE 06/06/2005	TOTAL DEPTH 13019	PERF.12032	- 12953								

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

ELMORE 21		WELL #: 5		RRCID -> 212672	COMPL. DATE 06/21/2005	TOTAL DEPTH 13100	PERF.11996	- 12974								

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
JONES 31		WELL #:		1	RRCID ->	212801	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12221	-	13121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

LEGG -6-		WELL #:		306	RRCID ->	213292	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	11959	-	13150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140

BRITT RANCH 30		WELL #:		1	RRCID ->	213996	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	13123	PERF.	12152	-	12992
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

BRITT 5		WELL #:		2	RRCID ->	214547	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	14899	PERF.	12205	-	14586
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRITT RANCH 7		WELL #:		3	RRCID ->	215873	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	14931	PERF.	14076	-	14720
10	0	2735	-0-	2735	2735	2735	2			N	-0-			63
11	0	1558	-0-	1558	4293	1558	2			N	-0-			63
12	0	1308	-0-	1308	5601	1308	2			N	-0-			63
01	3100 N	1308	-0-	-1792	3809	1308	2			N	-0-			63
02	2800 N	1490	-0-	-1310	2499	1490	2			N	-0-			63
03	3100 N	1326	-0-	-1774	725	1326	2			N	-0-			63

LEGG 7		WELL #:		4	RRCID ->	218136	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	12100	-	14637
10	0	3731	-0-	3731	7704	3731	2			N	-0-			105
11	0	3401	-0-	3401	11105	3401	2			N	-0-			105
12	0	1799	-0-	1799	12904	1799	2			N	-0-			105
01	3100 N	1764	-0-	-1336	11568	1764	2			N	-0-			105
02	13566 X	1998	-0-	-11568	-0-	1998	2			N	-0-			105
03	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-			105

ELMORE 32		WELL #:		5	RRCID ->	218139	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12120	-	14429
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ALLISON-BRITT (12350) UNBRIDLED RESOURCES, LLC JONES 22																
		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER								
		//CONT.//		875461												
		WELL #:		2	RRCID ->	218306	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	14650	PERF.	12178	-		14576	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
ELMORE 32																
		WELL #:		6	RRCID ->	220025	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12079	-		12688	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GRAYSON																
		WELL #:		3203	RRCID ->	222869	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12110	-		12599	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ELMORE 32																
		WELL #:		8	RRCID ->	225231	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12113	-		14380	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
JONES 31																
		WELL #:		3	RRCID ->	225519	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	12207	-		14241	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			151
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
GRAYSON 22																
		WELL #:		4	RRCID ->	227770	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	12106	-		14193	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JONES 22																
		WELL #:		4	RRCID ->	228667	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	12266	-		14633	
10	0	2471	-0-	2471	3849	2437	2	34	9	N	31	71	1			176
11	0	2668	-0-	2668	6517	2646	2	22	9	N	20					196
12	0	1994	-0-	1994	8511	1961	2	33	9	N	30					226
01	3100 N	3553	-0-	453	8964	3503	2	50	9	N	45					271
02	2800 N	2669	-0-	-131	8833	2659	2	10	9	N	9					280
03	3100 N	2431	-0-	-669	8164	2430	2	1	9	N	1					281

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
JONES 22		WELL #: 3		RRCID -> 229592		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 14690		PERF.12212 - 14540					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JONES 31		WELL #: 4		RRCID -> 234015		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF.12221 - 14209					
10	0	1731	-0-	1731	4503	1718	2	13	9	N	12	179	1		179
11	0	1676	-0-	1676	6179	1640	2	36	9	N	33				212
12	0	1704	-0-	1704	7883	1656	2	48	9	N	44				256
01	3100 N	1650	-0-	-1450	6433	1594	2	56	9	N	51				307
02	2800 N	794	-0-	-2006	4427	777	2	17	9	N	15				322
03	3100 N	820	-0-	-2280	2147	820	2			N	-0-				322

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

LEGG 7		WELL #: 5		RRCID -> 236006		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12169 - 14533					
10	0	2440	-0-	2440	2440	2440	2			N	-0-	17	1		23
11	0	-0-	-0-	-0-	2440					N	-0-				23
12	0	-0-	-0-	-0-	2440					N	-0-				23
01	2440 X	-0-	-0-	-2440	-0-					N	-0-				23
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-				23

LEGG 6		WELL #: 5		RRCID -> 239596		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11968 - 14690					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				173
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				173
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				173
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				173
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				173
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-				173

GRAYSON 22		WELL #: 5H		RRCID -> 257931		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 12353		PERF.12882 - 17238					
10	11098 X	10729	-0-	-369	-0-	10552	2	177	9	N	161	178	1		377
11	11640 X	9712	-0-	-1928	-0-	9592	2	120	9	N	109	373	1		113
12	12028 X	9430	-0-	-2598	-0-	9036	2	394	9	N	358	191	1		280
01	14429 X	14429	-0-	-0-	-0-	14318	2	111	9	N	101	193	1		188
02	10388 X	6676	-0-	-3712	-0-	6593	2	83	9	N	75				263
03	10726 X	6094	-0-	-4632	-0-	5983	2	111	9	N	101	186	1		178

MCMAHAN 22		WELL #: 2H		RRCID -> 258544		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 12209		PERF.12478 - 16569					
10	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5801	2	142	9	N	129	196	1		217
11	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5012	2	142	9	N	129	193	1		153
12	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5422	2	130	9	N	118				271
01	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	5828	2	174	9	N	158	189	1		240
02	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5386	2	165	9	N	150	188	1		202
03	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5695	2	155	9	N	141	194	1		149

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
ELMORE 32		WELL #: 10H		RRCID -> 265113		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 12235		PERF.12402 - 16728		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	10532 X	10532	-0-	-0-	-0-	10519 2	13 9	N	12	283 1		119
11	6870 X	4711	-0-	-2159	-0-	4703 2	8 9	N	7			126
12	11005 X	428	-0-	-10577	-0-	425 2	3 9	N	3			129
01	11005 X	-0-	-0-	-11005	-0-			N	-0-			129
02	8232 X	322	-0-	-7910	-0-	319 2	3 9	N	3			132
03	10540 X	538	-0-	-10002	-0-	538 2		N	-0-			132

ELMORE 21		WELL #: 8SL		RRCID -> 265116		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 12272		PERF.12403 - 16125		
10	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4025 2	81 9	N	74	50 1		520
11	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	7686 2	149 9	N	135			655
12	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	7128 2	134 9	N	122	191 1		586
01	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	6595 2	155 9	N	141	193 1		534
*02	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	6809 2	123 9	N	112	200 1		446
*03	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6599 2	116 9	N	105	168 1		383

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

ELMORE 32		WELL #: 9H		RRCID -> 266355		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 12277		PERF.12625 - 15968		
10	7688 X	3322	-0-	-4366	-0-	3322 2		N	-0-			98
11	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5782 2	45 9	N	41			139
12	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	9432 2	17 9	N	15			154
01	11965 X	11965	-0-	-0-	-0-	11930 2	35 9	N	32			186
02	11841 X	11841	-0-	-0-	-0-	11779 2	62 9	N	56			242
03	11676 X	11676	-0-	-0-	-0-	11657 2	19 9	N	17			259

MCMAHAN 22		WELL #: 6H		RRCID -> 266691		COMPL. DATE 09/05/2011		TOTAL DEPTH 13993		PERF.14428 - 18391		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57	191 1		60
11	0	15444	-0-	15444	15444	15367 2	77 9	N	70			130
12	0	15287	-0-	15287	30731	15196 2	91 9	N	83	15 1		198
01	45836 X	15105	-0-	-30731	-0-	15013 2	92 9	N	84	17 1		265
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77	192 1		150
03	14772 X	14772	-0-	-0-	-0-	14670 2	102 9	N	93	14 1		229

ELMORE 32		WELL #: 13H		RRCID -> 267006		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 12078		PERF. N/A		
10	5735 X	4740	-0-	-995	-0-	4631 2	109 9	N	99			267
11	6600 X	4614	-0-	-1986	-0-	4527 2	87 9	N	79			346
12	6820 X	5721	-0-	-1099	-0-	5429 2	292 9	N	265	382 1		229
01	6045 X	4851	-0-	-1194	-0-	4738 2	113 9	N	103			332
02	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	4876 2	200 9	N	182	187 1		327
03	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5378 2	125 9	N	114	179 1		262

ELMORE 21 SL		WELL #: 11H		RRCID -> 267507		COMPL. DATE 03/30/2012		TOTAL DEPTH 12116		PERF.12295 - 15981		
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
MCMAHAN W 22		WELL #:		1SL	RRCID ->	268068	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	4870	2	187 9	N	170	186 1	150
11	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4535	2	196 9	N	178	193 1	135
12	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4649	2	194 9	N	176	3 1	308
01	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	3986	2	152 9	N	138	195 1	251
02	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4013	2	169 9	N	154	192 1	213
*03	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4719	2	208 9	N	189	195 1	207

MCMAHAN W 22 SL		WELL #:		5H	RRCID ->	268075	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	13956	PERF.14340	- 18272
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMAHAN 22		WELL #:		3H	RRCID ->	276620	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	12198	PERF.12465	- 16557
10	2449 X	621	-0-	-1828	-0-	612	2	9 9	N	8	188 1	72
11	3090 X	1124	-0-	-1966	-0-	1099	2	25 9	N	23		95
12	3193 X	1401	-0-	-1792	-0-	1387	2	14 9	N	13	1 1	107
01	1240 X	852	-0-	-388	-0-	852	2		N	-0-		107
02	1708 X	713	-0-	-995	-0-	713	2		N	-0-		107
03	1147 X	645	-0-	-502	-0-	645	2		N	-0-		107

ELMORE 21		WELL #:		12H	RRCID ->	278157	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	12099	PERF.12491	- 16361
10	4092 X	3392	-0-	-700	-0-	3280	2	112 9	N	102		332
11	2670 X	189	-0-	-2481	-0-	189	2		N	-0-		332
12	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3204	2	102 9	N	93	188 1	237
01	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1887	2	99 9	N	90		327
02	3192 X	2814	-0-	-378	-0-	2720	2	94 9	N	85		412
03	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3364	2	132 9	N	120	187 1	345

ALPAR (ST. LOUIS)		01928 400		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
KING OPERATING CORPORATION		465296										
SANTA FE		WELL #:		1110	RRCID ->	127570	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8241	- 8466
10	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2		N	-0-		28
11	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2		N	-0-		28
12	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2		N	-0-		28
01	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		N	-0-		28
02	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2		N	-0-		28
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-				N	NO RPT		28

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		PEARSON UNIT		WELL #:			4	RRCID ->	112362	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	9093	PERF. 8258	- 8300
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-				
11	14B2 EXT	235	-0-	235	235	235	2		N	-0-		-0-					
12	14B2 EXT	92	-0-	92	327	92	2		N	-0-		-0-					
01	14B2 EXT	118	-0-	118	445	118	2		N	-0-		-0-					
02	539 X	94	-0-	-445	-0-	94	2		N	-0-		-0-					
03	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		-0-					

ALPAR (ST. LOUIS)		//CONT.//		01928 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
PEARSON				WELL #: 3109	RRCID -> 100278	COMPL. DATE 01/22/1982	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8386	- 8486			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

PEARSON				WELL #: 6109	RRCID -> 185488	COMPL. DATE 10/12/2001	TOTAL DEPTH 9246	PERF. 8084	- 8264			
10	0	1267	-0-	1267	2287	1267 2		N	-0-			109
11	0	1196	-0-	1196	3483	1196 2		N	-0-			109
12	0	1110	-0-	1110	4593	1110 2		N	-0-			109
01	3100 N	1336	-0-	-1764	2829	1336 2		N	-0-			109
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	29			N	-0-			109
03	707 N	678	-0-	-29	-0-	678 2		N	-0-			109

ALPAR (MORROW LOWER)				01928 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
CAPTUREPOINT LLC				130545								
CLEMENT, E. D.				WELL #: 45	RRCID -> 170500	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 8096	- 8110			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

CLEMENT, E.D.				WELL #: 32	RRCID -> 178281	COMPL. DATE 06/09/2000	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 7949	- 8025			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
DECK 18				WELL #: 4	RRCID -> 219093	COMPL. DATE 05/24/2006	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8254	- 8266			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807			N	NO RPT			-0-

ALPAR (MORROW UPPER)				01928 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
DANIEL 139				WELL #: 2	RRCID -> 223339	COMPL. DATE 09/15/2006	TOTAL DEPTH 7975	PERF. 7582	- 7602			
10	0	1558	-0-	1558	1558	1558 3		N	-0-			29
11	0	1062	-0-	1062	2620	1062 3		N	-0-			29
12	0	1672	-0-	1672	4292	1672 3		N	-0-			29
01	0	1342	-0-	1342	5634	1342 3		N	-0-			29
02	2800 N	676	-0-	-2124	3510	676 3		N	-0-			29
*03	3100 N	113	-0-	-2987	523	113 3		N	-0-			29

ALPAR (MORROW UPPER)		//CONT.//		01928 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
PEARSON				WELL #: 7109	RRCID -> 228807	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 9295	PERF. 7436	- 7460					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALPAR (TONKAWA)				01928 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC				040205						
ISAACS				WELL #: 1091	RRCID -> 068949	COMPL. DATE 06/23/1975	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8282	- 8288	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

YARNOLD				WELL #: 2113	RRCID -> 204796	COMPL. DATE 05/07/2004	TOTAL DEPTH 8312	PERF. 8151	- 8157	
10	1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	992 2	9 9	N	8	72
11	964 R	964	-0-	-0-	-0-	950 2	14 9	N	13	85
12	998 R	998	-0-	-0-	-0-	995 2	3 9	N	3	88
01	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	1006 2	18 9	N	16	15
02	965 R	965	-0-	-0-	-0-	943 2	22 9	N	20	35
03	1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	1111 2	9 9	N	8	43

ISAACS				WELL #: 3091	RRCID -> 204799	COMPL. DATE 05/25/2004	TOTAL DEPTH 8415	PERF. 8286	- 8296	
10	1457 #	1400	-0-	-57	-0-	1385 2	15 9	N	14	82
11	1410 #	1330	-0-	-80	-0-	1326 2	4 9	N	4	86
12	1457 #	1437	-0-	-20	-0-	1437 2		N	-0-	86
01	1534 R	1534	-0-	-0-	-0-	1506 2	28 9	N	25	10
02	1428 R	1428	-0-	-0-	-0-	1405 2	23 9	N	21	31
03	1722 R	1722	-0-	-0-	-0-	1707 2	15 9	N	14	45

YARNOLD				WELL #: 3113	RRCID -> 209766	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 8355	PERF. 8150	- 8157	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056		FEE		WELL #: 111			RRCID -> 084003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8357	PERF. 7583	- 8176	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-							

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FORGEY "94"		WELL #:		1	RRCID ->	213040	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7550 - 8322		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1085 #	1013	-0-	-72	-0-	31	1	976	2	N	5			92
						6	9							
11	1050 #	838	-0-	-212	-0-	27	1	808	2	N	3			95
						3	9							
12	1085 #	617	-0-	-468	-0-	27	1	588	2	N	2			97
						2	9							
01	1023 #	724	-0-	-299	-0-	27	1	691	2	N	5			102
						6	9							
02	924 #	902	-0-	-22	-0-	27	1	869	2	N	5			107
						6	9							
03	1023 #	576	-0-	-447	-0-	25	1	549	2	N	2			109
						2	9							

ALPAR-FALCON (CHESTER)				01931 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
BATON OIL & GAS, LLC				056384										
HOOVER -137-		WELL #:		2	RRCID ->	127087	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8364 - 8384		
10														
10	0	465	-0-	465	1421	465	2			N	-0-			110
11	0	501	-0-	501	1922	501	2			N	-0-			110
12	2550 N	628	-0-	-1922	-0-	628	2			N	-0-			110
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			110
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			110
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: ROBERTS						
HOOVER		WELL #:		1128	RRCID ->	137268	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8376 - 8408		
10														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

ALPAR-LIPS (ATOKA)				01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
COURSON RANCH 158		WELL #:		2D	RRCID ->	174098	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	8015 - 8025		
10														
10	0	329	-0-	329	638	329	2			N	-0-			803
11	0	316	-0-	316	954	316	2			N	-0-			803
12	0	-0-	-0-	-0-	954					N	-0-			803
01	1254 N	300	-0-	-954	-0-	300	2			N	-0-			803
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			803
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			803

COURSON RANCH 159				WELL #:	1D	RRCID ->	178161	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8061 - 8124	
10														
10	0	301	-0-	301	1213	301	2			N	-0-			648
11	0	623	-0-	623	1836	623	2			N	-0-			648
12	0	551	-0-	551	2387	551	2			N	-0-			648
01	3100 N	1044	-0-	-2056	331	59	1	985	2	N	-0-			648
*02	827 N	496	-0-	-331	-0-	45	1	451	2	N	-0-			648
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			648

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//		01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
COURSON RANCH 136		WELL #:		1A	RRCID ->	214274	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	8454	PERF. 7982 - 8330				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH 158		WELL #:		11	RRCID ->	225453	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	10635	PERF. 8470 - 8508
10	0	362	-0-	362	734	362	2		N	-0-	390
11	0	294	-0-	294	1028	294	2		N	-0-	390
12	0	404	-0-	404	1432	404	2		N	-0-	390
01	1807 N	375	-0-	-1432	-0-	375	2		N	-0-	390
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-	390
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	390

COURSON RANCH 136		WELL #:		13H	RRCID ->	228186	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	7971	PERF. N/A
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173			N	-0-	28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173			N	-0-	28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173			N	-0-	28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173			N	-0-	28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	173			N	-0-	28
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	173			N	NO RPT	28

COURSON RANCH 158		WELL #:		3C	RRCID ->	251433	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8240 - 8258	
10	0	27	-0-	27	58	27	2		N	-0-	67	
11	0	15	-0-	15	73	15	2		N	-0-	67	
12	0	-0-	-0-	-0-	73				N	-0-	67	
01	73 N	-0-	-0-	-73	-0-				N	-0-	67	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-	67
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	67	

COURSON RANCH 135		WELL #:		10	RRCID ->	291407	COMPL. DATE	05/12/2021	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8508 - 8518
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1390
11	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-				N	-0-	1390
12	1643 X	1314	-0-	-329	-0-	1314	2		N	-0-	1390
01	1457 X	1311	-0-	-146	-0-	1311	2		N	-0-	1390
*02	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-	1390
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1390

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:	3	RRCID ->	218305	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	9915	PERF. 8439 - 8581
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-	40
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-	40
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-	40
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-	40
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-	40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//		01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
PEARSON, A. 27		WELL #:		1	RRCID ->	228415	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	7750 - 7993			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			229
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			229
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			229
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			229
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			229
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			229

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
LIPS RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	174821	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	10706	PERF.	7890 - 8064
10	4743 X	4395	-0-	-348	-0-	4386	3	9	9	N	8	55
11	4590 X	4462	-0-	-128	-0-	4449	3	13	9	N	12	67
12	4743 X	4369	-0-	-374	-0-	4343	3	26	9	N	24	91
01	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4735	3	24	9	N	22	113
02	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4321	3	18	9	N	16	129
03	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4775	3	44	9	N	40	169

LIPS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	176474	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8170 - 8186
10	0	1884	-0-	1884	1884	1881	3	3	9	N	3	154
11	0	1687	-0-	1687	3571	1683	3	4	9	N	4	158
12	0	1758	-0-	1758	5329	1755	3	3	9	N	3	161
01	0	1807	-0-	1807	7136	1801	3	6	9	N	5	166
02	2800 N	1463	-0-	-1337	5799	1460	3	3	9	N	3	169
03	3100 N	1284	-0-	-1816	3983	1278	3	6	9	N	5	174

ALPAR-LIPS (DOUGLAS LOWER)				01933 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560								
MCGARRAUGH -A-		WELL #:		4	RRCID ->	146373	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5536 - 5541
10	0	725	-0-	725	725	725	2			N	-0-	-0-
11	0	831	-0-	831	1556	831	2			N	-0-	-0-
12	0	725	-0-	725	2281	725	2			N	-0-	-0-
01	0	765	-0-	765	3046	765	2			N	-0-	-0-
02	2800 N	690	-0-	-2110	936	690	2			N	-0-	-0-
03	1649 N	713	-0-	-936	-0-	713	2			N	-0-	-0-

ALPAR-LIPS (MARMATON)				01933 675	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		488260								
SOUTH LIPS -170-		WELL #:		1D	RRCID ->	177857	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7018 - 7140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	81

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)				01933 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BE ANADARKO II, LLC		WELL #:		100676								
MORRISON		WELL #:		4212	RRCID ->	263599	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9228 - 9382
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	141	3	1	9	N	1	58
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-	58
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-	58
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	100	3	2	9	N	2	60
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-	60
*03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	N	2	62

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		//CONT.//		01933 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260												
COURSON RANCH 158				WELL #: 12	RRCID -> 218460	COMPL. DATE 04/01/2006	TOTAL DEPTH 11130	PERF. 8868	- 8978							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					361

COURSON RANCH 157				WELL #: 6	RRCID -> 227404	COMPL. DATE 11/17/2009	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8674	- 9060							
10	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1175	1	453	2	N	174	336	1			237
						191	9									
11	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					237
12	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1429	2	552	9	N	502	502	1			237
01	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	254	1	1497	2	N	294	340	1			191
						323	9									
02	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	243	1	1379	2	N	558	313	1			436
						614	9									
03	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					436

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

COURSON RANCH 148				WELL #: 6	RRCID -> 231763	COMPL. DATE 12/13/2006	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8900	- 9100							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-					238
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-					238
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-					238
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-					238
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-					238
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13639				N	NO RPT					238

COURSON RANCH 136				WELL #: 16	RRCID -> 239132	COMPL. DATE 06/26/2007	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8776	- 9022							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

COURSON RANCH 148				WELL #: 14	RRCID -> 255682	COMPL. DATE 02/13/2010	TOTAL DEPTH 8750	PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-LIPS (TONKAWA)		01933 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
COURSON RANCH 157		WELL #: 5		RRCID -> 265332		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 11031 PERF. 4432 - 4442		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		01933 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
BE ANADARKO II, LLC		100676								
WOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 2153		RRCID -> 204041		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3428 - 3434		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 206865		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 4518 PERF. 3402 - 3408		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 209916		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3264 - 3275		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 3153		RRCID -> 209935		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3241 - 3247		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
SKEETERBEE		WELL #: 1		RRCID -> 196703		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 3173 PERF. 3447 - 4498		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785												
SKEETERBEE		WELL #:		2	RRCID -> 198489	COMPL. DATE 07/18/2003	TOTAL DEPTH 3234	PERF. 3500	- 4924							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKEETERBEE		WELL #:		3C	RRCID -> 204375	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 3398	- 3420							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKEETERBEE		WELL #:		5	RRCID -> 213010	COMPL. DATE 09/30/2005	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 3738	- 5907							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKEETERBEE		WELL #:		6	RRCID -> 213011	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 3745	- 6127							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYO CLINIC B		WELL #:		112	RRCID -> 281866	COMPL. DATE 09/12/2016	TOTAL DEPTH 9615	PERF. 3271	- 3281							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		206036			RRCID -> 277220	COMPL. DATE 08/27/2009	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 3530	- 4680							
MORRISON		WELL #:		1183												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		206036									
KILLEBREW		WELL #:		1	RRCID ->	283134	COMPL. DATE	11/16/2017	TOTAL DEPTH	10696	PERF.	3538 - 4735	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLEBREW		WELL #:		2184	RRCID ->	283349	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	3680 - 4352	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260			RRCID ->	173491	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	3386 - 3396	
COURSON "B"		WELL #:		21	RRCID ->	173491	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	3386 - 3396	
10	0	715	-0-	715	1412	715 2			N	-0-			120
11	0	648	-0-	648	2060	648 2			N	-0-			120
12	0	501	-0-	501	2561	501 2			N	-0-			120
01	2685 N	124	-0-	-2561	-0-	124 2			N	-0-			120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120

COURSON RANCH "B"		WELL #:		1665	RRCID ->	179153	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	3406 - 3642	
10	6975 X	6890	-0-	-85	-0-	6890 2			N	-0-			-0-
11	6780 X	6563	-0-	-217	-0-	6563 2			N	-0-			-0-
12	7037 X	6648	-0-	-389	-0-	6648 2			N	-0-			-0-
01	7037 X	6695	-0-	-342	-0-	6695 2			N	-0-			-0-
02	6300 X	6036	-0-	-264	-0-	6036 2			N	-0-			-0-
03	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 13		WELL #:		74	RRCID ->	193294	COMPL. DATE	10/01/2022	TOTAL DEPTH	3543	PERF.	3801 - 5135	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5		WELL #:		76	RRCID ->	193296	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3750 - 5184	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH "B" UNIT 5		WELL #:		77	RRCID ->	193297	COMPL. DATE	10/22/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3595 - 4920
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	353	-0-	353	693	353	2	N	-0-			-0-
11	0	239	-0-	239	932	239	2	N	-0-			-0-
12	0	312	-0-	312	1244	312	2	N	-0-			-0-
01	1496 N	252	-0-	-1244	-0-	252	2	N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 16		WELL #:		79	RRCID ->	193298	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3707 - 5082
10	0	671	-0-	671	1383	671	2	N	-0-			-0-
11	0	582	-0-	582	1965	582	2	N	-0-			-0-
12	0	486	-0-	486	2451	486	2	N	-0-			-0-
01	2970 N	519	-0-	-2451	-0-	519	2	N	-0-			-0-
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5		WELL #:		78	RRCID ->	193525	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3740 - 5180
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	4	-0-	4	9	4	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 3		WELL #:		80	RRCID ->	194243	COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3760 - 5465
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON "D" 22		WELL #:		2	RRCID ->	194264	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	3224	PERF.	3600 - 5331
10	0	450	-0-	450	891	450	2	N	-0-			-0-
11	0	393	-0-	393	1284	393	2	N	-0-			-0-
12	0	433	-0-	433	1717	433	2	N	-0-			-0-
01	2169 N	452	-0-	-1717	-0-	452	2	N	-0-			-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 3		WELL #:		71	RRCID ->	197560	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3816 - 4411
10	0	308	-0-	308	622	308	2	N	-0-			-0-
11	0	248	-0-	248	870	248	2	N	-0-			-0-
12	0	244	-0-	244	1114	244	2	N	-0-			-0-
01	1440 N	326	-0-	-1114	-0-	326	2	N	-0-			-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 13		WELL #:		73	RRCID ->	198466	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3879 - 4905
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH 136		WELL #:		5	RRCID ->	212656	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3166 - 3174
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	277	-0-	277	1152	277 2		N	-0-			200
11	0	-0-	-0-	-0-	1152			N	-0-			200
12	0	12	-0-	12	1164	12 2		N	-0-			200
01	1165 N	1	-0-	-1164	-0-	1 2		N	-0-			200
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200

COURSON RANCH 135		WELL #:		9	RRCID ->	212902	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	3929	PERF.	3422 - 3454
10	0	226	-0-	226	436	226 2		N	-0-			3
11	0	212	-0-	212	648			N	-0-			3
12	0	193	-0-	193	841	193 2		N	-0-			3
01	1043 N	202	-0-	-841	-0-	202 2		N	-0-			3
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

COURSON RANCH 133		WELL #:		4A	RRCID ->	214275	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	3220 - 3980
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

COURSON RANCH 6		WELL #:		1	RRCID ->	218797	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	3383 - 3640
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190

COURSON RANCH 136		WELL #:		11	RRCID ->	223344	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	3806	PERF.	3240 - 3288
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

COURSON RANCH "B"		WELL #:		1364	RRCID ->	249446	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	5665	PERF.	3370 - 3730
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH O.T. BROWN		WELL #:		4	RRCID ->	254958	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	3430 - 3436
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			413
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			413
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			413
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			413
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			413
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			413

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461													
PEARSON WELL #: 8 RRCID -> 138931 COMPL. DATE 05/17/1991										TOTAL DEPTH	5650	PERF.	3292 - 5475
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

KING -E- WELL #: 2 RRCID -> 204128 COMPL. DATE 07/19/2004										TOTAL DEPTH	3204	PERF.	3145 - 5644
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

MCGARRAUGH WELL #: 2 RRCID -> 205089 COMPL. DATE 07/29/2004										TOTAL DEPTH	3459	PERF.	3621 - 5475
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

MCGARRAUGH WELL #: 3 RRCID -> 214479 COMPL. DATE 02/22/2005										TOTAL DEPTH	3436	PERF.	3545 - 5147
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

KING -E- WELL #: 3 RRCID -> 214844 COMPL. DATE 12/17/2004										TOTAL DEPTH	3461	PERF.	3515 - 5486
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
CAVINS-JARVIS		WELL #:		3	RRCID ->	214849	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	3436	PERF. 3244 - 5815		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
COURSON RANCH 158		WELL #:		1H	RRCID ->	248367	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	3491	PERF. 3805 - 5155	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	78				N	NO RPT		-0-

AMY (UPPER MORROW)				02408 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	191834	COMPL. DATE	09/03/2015	TOTAL DEPTH	14316	PERF.14120 - 14142	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45

CARR 55		WELL #:		2	RRCID ->	206722	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	14529	PERF.14269 - 14280	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77

CARR 12		WELL #:		2	RRCID ->	206951	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	14125	PERF.13998 - 14002	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2018

ANTERO (UPPER MORROW D)		03100 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461													
SHELL FEE 25		WELL #: 4025		RRCID -> 215150		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11586 - 11598							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SHELL FEE 19		WELL #: 2		RRCID -> 218133		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11641							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ANVIL (MORROW)		03197 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218													
HANDLIN		WELL #: 2		RRCID -> 146380		COMPL. DATE 05/06/1993		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6546 - 6610							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
HANDLIN		WELL #: 3		RRCID -> 175802		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6616 - 6638							
10	1612 N	1598	-0-	-14	-0-	1598	2			N	-0-				112
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-				112
12	1581 N	1270	-0-	-311	-0-	1270	2			N	-0-				112
01	0	1145	-0-	1145	-0-	1145	2			N	-0-				112
02	2766 N	1621	-0-	-1145	-0-	1621	2			N	-0-				112
03	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-				112
CRAIG F		WELL #: 2		RRCID -> 178367		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6588 - 6617							
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-				-0-
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-				-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-				-0-
APACHE (DOUGLAS)		03230 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
KING OPERATING CORPORATION		465296													
HUNTER		WELL #: 2901		RRCID -> 151915		COMPL. DATE 08/24/1994		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6008 - 6026							
10	0	159	-0-	159	-0-	159	2			N	-0-				28
11	0	210	-0-	210	-0-	500	2			N	-0-				28
12	733 N	233	-0-	-500	-0-	233	2			N	-0-				28
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				28
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28

APACHE (DOUGLAS)		//CONT.//		03230 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.//		465296										
SCHOENHALS		WELL #:		2860	RRCID ->	160354	COMPL. DATE	10/10/1996	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	6056 - 6064		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	323	-0-	323	590	323	2			N	-0-			43
11	0	426	-0-	426	1016	426	2			N	-0-			43
12	1490 N	474	-0-	-1016	-0-	474	2			N	-0-			43
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			43
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			43
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
APACHE (MORROW LOWER)				03230 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
STONE -946-		WELL #:		1	RRCID ->	136033	COMPL. DATE	10/23/1990	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9289 - 9297		
10	0	2926	-0-	2926	5702	2926	3			N	-0-	161	1	723
11	0	3176	-0-	3176	8878	2999	3	177	9	N	161			884
12	0	2728	-0-	2728	11606	2728	3			N	-0-			884
01	3100 N	2709	-0-	-391	11215	2602	3	107	9	N	97	181	1	800
02	2800 N	2648	-0-	-152	11063	2648	3			N	-0-			800
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	8583					N	NO RPT			800
ARCHER (MISS)				03359 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HANSFORD				
NEW ARCH ENERGY, LLC				100429										
MCLAIN		WELL #:		1	RRCID ->	079082	COMPL. DATE	06/16/1978	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8162 - 8172		
10	0	27	-0-	27	61	1	1	26	2	N	-0-			-0-
11	94 N	33	-0-	-61	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
01	0	32	-0-	32	32	1	1	31	2	N	-0-			-0-
02	62 N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
ARRINGTON (CHEROKEE)				03853 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON				
AMERRIL ENERGY LLC				019786										
KIRK, C. W. -86-		WELL #:		6	RRCID ->	161694	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	8802	PERF.	6106 - 6118		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
KIRK, NANNIE -116-		WELL #:		3	RRCID ->	161706	COMPL. DATE	11/28/1996	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	6097 - 6129		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			209
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			209
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			209
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			209
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			209
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			209
KIRK, NANNIE -116-		WELL #:		4	RRCID ->	162913	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	6185	PERF.	6121 - 6152		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			53

ARRINGTON (CHEROKEE)		//CONT.// 03853 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON	
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.// 019786							
KIRK, C. W. -86-		WELL #:		RRCID -> 166011		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7494 - 8018	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				7
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2014									
KIRK, C. W. -86-		WELL #:		RRCID -> 175167		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6058 - 6070	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				22
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2014									
KIRK, NANNIE -116-		WELL #:		RRCID -> 175181		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 6061	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				51
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				51
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				51
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				51
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				51
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				51
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2014									
HOME PETROLEUM CORP.		396852							
COMANCHE		WELL #: 1		RRCID -> 190758		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6282 - 6294	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872							
TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE -115-		WELL #: 2C		RRCID -> 160511		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6048 - 6180	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560							
WINEGEART		WELL #: 1118		RRCID -> 247863		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140	
10	0	3029	-0-	3029	3029	3029	2		-0-
11	0	2566	-0-	2566	5595	2566	2		-0-
12	0	3553	-0-	3553	9148	3553	2		-0-
01	0	3336	-0-	3336	12484	3336	2		-0-
02	2800 N	2533	-0-	-267	12217	2533	2		-0-
03	14819 X	2602	-0-	-12217	-0-	2602	2		-0-

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KIRK "B" WELL #: 2 RRCID -> 182773 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6140 - 6280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARRINGTON (MORROW) 03853 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
WEST TURKEY TRACK WELL #: 204 RRCID -> 129920 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6347 - 6395

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST TURKEY TRACK WELL #: 6D RRCID -> 139785 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3882 - 4512

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON (ST. GENEVIEVE) 03853 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
HOME PETROLEUM CORP. 396852
COMANCHE WELL #: 2 RRCID -> 129839 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5760 - 7525

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTHERLAND ENERGY CO., LLC 830970
GATLIN -AB- WELL #: 2010 RRCID -> 279791 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7334 - 7350

10	3131 #	2964	-0-	-167	-0-	2947	3	17	9	Y	15					114
11	0	2793	-0-	2793	2793	2781	3	12	9	Y	11					125
12	5286 R	2493	-0-	-2793	-0-	2480	3	13	9	Y	12					137
01	0	2805	-0-	2805	2805	2794	3	11	9	Y	10					147
02	5126 R	2321	-0-	-2805	-0-	2307	3	14	9	Y	13					160
03	2976 #	2771	-0-	-205	-0-	2718	3	53	9	Y	48					208

ARRINGTON (TONKAWA) 03853 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 135149 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5032 - 5315

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B & B (ATOKA GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC JONES 31		04660 003 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER							
WELL #: 2		RRCID -> 215914		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 14350			PERF.14059 - 14251							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1333 X	734	-0-	-599	-0-	734	2			N	-0-					75
11	2190 X	477	-0-	-1713	-0-	470	2	7	9	N	6					81
12	2263 X	1405	-0-	-858	-0-	1403	2	2	9	N	2					83
01	2232 X	1840	-0-	-392	-0-	1839	2	1	9	N	1					84
02	2128 X	1684	-0-	-444	-0-	1677	2	7	9	N	6					90
03	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					90

ELMORE 32		WELL #: 7		RRCID -> 216382		COMPL. DATE 04/17/2006			TOTAL DEPTH 14455			PERF.13908 - 14297				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED 1		WELL #: 1H		RRCID -> 228804		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 12302			PERF.12800 - 14811				
10	0	3906	-0-	3906	3906	3799	2	107	9	N	97					262
11	0	3366	-0-	3366	7272	3274	2	92	9	N	84	193	1			153
12	0	3376	-0-	3376	10648	3289	2	87	9	N	79					232
01	13938 X	3290	-0-	-10648	-0-	3238	2	52	9	N	47	189	1			90
02	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3147	2	69	9	N	63					153
03	3844 X	2737	-0-	-1107	-0-	2653	2	84	9	N	76					229

B & B (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC LOTT 1		04660 500 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER							
WELL #: 1		RRCID -> 251181		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 14800			PERF.11722 - 14626							
10	T. A.	599	-0-	599	1353	597	2	2	9	Y	2					5
11	T. A.	449	-0-	449	1802	446	2	3	9	Y	3					8
12	0	395	-0-	395	2197	395	2			Y	-0-					8
01	0	464	-0-	464	2661	464	2			Y	-0-					8
02	2800 N	452	-0-	-2348	313	452	2			Y	-0-					8
03	775 N	462	-0-	-313	-0-	462	2			Y	-0-					8

PRESIDIO PETROLEUM LLC MCCOY 27		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER							
WELL #: 1		RRCID -> 196336		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 16680			PERF.12262 - 12335							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	40	-0-	40	40	40	2			N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-					45

UNBRIDLED RESOURCES, LLC REED		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER							
WELL #: 101		RRCID -> 209919		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 13200			PERF.11892 - 13018							
10	0	-0-	-0-	-0-	3524					N	-0-					15
11	0	-0-	-0-	-0-	3524					N	-0-					15
12	0	-0-	-0-	-0-	3524					N	-0-					15
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	424					N	-0-					15
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					15
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC REED T		//CONT.// //CONT.//	04660 500 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
REED T		WELL #: 1		RRCID -> 209962	COMPL. DATE 02/24/2005	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11928	-	12902							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	785	-0-	785	785	785	2			N	-0-					56
12	0	592	-0-	592	1377	592	2			N	-0-					56
01	1950 X	573	-0-	-1377	-0-	573	2			N	-0-					56
02	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					56
03	806 X	568	-0-	-238	-0-	568	2			N	-0-					56
REED 2		WELL #: 6		RRCID -> 210026	COMPL. DATE 05/23/2005	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11846	-	13130							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
REED T		WELL #: 2		RRCID -> 210624	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12072	-	12848							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REED 2		WELL #: 8		RRCID -> 214010	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH 14250	PERF.11842	-	14123							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
MEEK 41		WELL #: 3		RRCID -> 215903	COMPL. DATE 03/23/2006	TOTAL DEPTH 14880	PERF.11699	-	14751							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
LEE, RUBY 4		WELL #: 204		RRCID -> 222839	COMPL. DATE 08/03/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12097	-	12155							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FRYE 9		WELL #: 1		RRCID -> 224173	COMPL. DATE 08/04/2006	TOTAL DEPTH 15175	PERF.14154	-	14514							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC FRYE 9		//CONT.// //CONT.//	04660 500 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER								
		WELL #:	2	RRCID ->	227986	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	15533	PERF.	15364 - 15470			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174

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

RUBY LEE		WELL #:	101H	RRCID ->	236013	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	12341	PERF.	12000 - 14945			
10		0	1351	-0-	1351	7947	1351	2		N	-0-			75
11		0	-0-	-0-	-0-	7947				N	-0-			75
12		0	606	-0-	606	8553	606	2		N	-0-			75
01		3100 N	1141	-0-	-1959	6594	1130	2	11	9	N	10		85
02		7745 X	1151	-0-	-6594		1151	2			N	-0-		85
03		1364 X	346	-0-	-1018		346	2			N	-0-		85

FRYE 9		WELL #:	4	RRCID ->	236249	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	15844	PERF.	15248 - 15688			
10		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-			116
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			116
12		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			116
01		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			116
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			131
03		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			131

HUFF 32		WELL #:	5	RRCID ->	236328	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	15560	PERF.	12046 - 15460			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	37			179
11		0	899	-0-	899	899	874	2	25	9	Y	23		202
12		0	1163	-0-	1163	2062	1133	2	30	9	Y	27		229
01		3100 N	1390	-0-	-1710	352	1389	2	1	9	Y	1		230
*02		1464 N	1112	-0-	-352	-0-	1016	2	96	9	Y	87		317
03		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1232	2	39	9	Y	35		352

HUFF 2		WELL #:	6	RRCID ->	236880	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	15525	PERF.	12552 - 14392			
10		832 N	-0-	-0-	-832	-0-	849			Y	20			99
11		0	849	-0-	849	849	836	2	13	9	Y	12		111
12		0	731	-0-	731	1580	701	2	30	9	Y	27		138
01		2429 N	849	-0-	-1580	-0-	830	2	19	9	Y	17		155
02		716 N	716	-0-	-0-	-0-	705	2	11	9	Y	10		165
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			165

FRYE 9		WELL #:	5	RRCID ->	246772	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	15520	PERF.	14734 - 15452			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOTT 2		//CONT.// 04660 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER					
		//CONT.// 875461												
		WELL #:	3H	RRCID ->	246839	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	11534	PERF.	11545	-	15422	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT			
10	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	6672	2	207	9	N	188	188	1	317
11	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	6600	2	229	9	N	208	193	1	332
12	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6313	2	205	9	N	186	193	1	325
01	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	5998	2	200	9	N	182	191	1	316
02	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6118	2	164	9	N	149	192	1	273
03	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	6183	2	211	9	N	192	188	1	277

HUFF 32														
		WELL #:	7	RRCID ->	247749	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	15509	PERF.	11974	-	15425	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		172	
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-		172	
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-		172	
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-		172	
*02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-		172	
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-		27	

HUFF 32														
		WELL #:	6	RRCID ->	247930	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	12080	-	15134	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		61	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		61	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		61	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		61	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		61	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		61	

REED T														
		WELL #:	7H	RRCID ->	248233	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	14570	PERF.	12222	-	14484	
10	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	7541	2	228	9	N	207	177	1	221
11	7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7131	2	218	9	N	198	193	1	226
12	8153 X	7121	-0-	-1032	-0-	6914	2	207	9	N	188	195	1	219
01	8153 X	6803	-0-	-1350	-0-	6609	2	194	9	N	176	188	1	207
02	7364 X	6622	-0-	-742	-0-	6446	2	176	9	N	160	191	1	176
03	7781 X	6958	-0-	-823	-0-	6785	2	173	9	N	157	190	1	143

REED T														
		WELL #:	8H	RRCID ->	249369	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	12210	PERF.	12190	-	14368	
10	0	3424	-0-	3424	3424	3326	2	98	9	N	89	189	1	108
11	0	3701	-0-	3701	7125	3591	2	110	9	N	100			208
12	0	2950	-0-	2950	10075	2864	2	86	9	N	78			286
01	14021 X	3946	-0-	-10075	-0-	3833	2	113	9	N	103	191	1	198
02	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3227	2	107	9	N	97			295
03	3813 X	3792	-0-	-21	-0-	3690	2	102	9	N	93	190	1	198

HUFF 32														
		WELL #:	8	RRCID ->	249558	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	12066	-	15444	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		157	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		157	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		157	
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1096	2	121	9	Y	110			267
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	964	2	61	9	Y	55	161	1	161
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-			161

REED 2														
		WELL #:	9H	RRCID ->	250047	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	12241	PERF.	12240	-	14302	
10	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6306	2	138	9	N	125			257
11	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6349	2	150	9	N	136	189	1	204
12	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6232	2	127	9	N	115			319
01	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	6965	2	143	9	N	130	188	1	261
02	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2407	2	42	9	N	38			299
03	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6452	2	178	9	N	162	180	1	281

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

RUBY LEE		WELL #: 102H		RRCID ->	254567	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	12319	PERF.	12447	-		16733		
10	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	6942	2	121	9	N	110	188	1			147
11	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5737	2	116	9	N	105					252
12	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	7239	2	138	9	N	125					377
01	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6873	2	110	9	N	100	186	1			291
02	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5842	2	156	9	N	142	182	1			251
03	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6202	2	113	9	N	103	183	1			171

RUBY LEE		WELL #: 103H		RRCID ->	255527	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	12499	-		15348		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUBY LEE		WELL #: 104H		RRCID ->	257214	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.	14310	-		18603		
10	17484 X	16362	-0-	-1122	-0-	16327	2	35	9	N	32					176
11	16200 X	15585	-0-	-615	-0-	15551	2	34	9	N	31	175	1			32
12	16740 X	15509	-0-	-1231	-0-	15498	2	11	9	N	10					42
01	16430 X	15930	-0-	-500	-0-	15862	2	68	9	N	62					104
02	14260 X	14260	-0-	-0-	-0-	14252	2	8	9	N	7					111
03	16368 X	14645	-0-	-1723	-0-	14593	2	52	9	N	47					158

WEST		WELL #: T 1H		RRCID ->	259614	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	12123	PERF.	12404	-		17078		
10	7285 X	2373	-0-	-4912	-0-	2307	2	66	9	N	60					276
11	7080 X	5723	-0-	-1357	-0-	5627	2	96	9	N	87	185	1			178
12	7316 X	3170	-0-	-4146	-0-	3112	2	58	9	N	53					231
01	5921 X	4261	-0-	-1660	-0-	4095	2	166	9	N	151					382
02	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6148	2	128	9	N	116	188	1			310
03	5921 X	5345	-0-	-576	-0-	5162	2	183	9	N	166					476

WEST		WELL #: T 2H		RRCID ->	259655	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	12188	PERF.	12660	-		17328		
10	14508 X	12854	-0-	-1654	-0-	12479	2	375	9	N	341	379	1			89
11	12750 X	12404	-0-	-346	-0-	12004	2	400	9	N	364	193	1			260
12	13175 X	11704	-0-	-1471	-0-	11445	2	259	9	N	235	195	1			300
01	13113 X	11397	-0-	-1716	-0-	11155	2	242	9	N	220	375	1			145
02	11760 X	11509	-0-	-251	-0-	11156	2	353	9	N	321	183	1			283
03	12865 X	11776	-0-	-1089	-0-	11402	2	374	9	N	340	383	1			240

O'BRIEN		WELL #: 2102H		RRCID ->	259762	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	12151	PERF.	12280	-		16593		
10	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5666	2	199	9	N	181	182	1			228
11	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5089	2	172	9	N	156					384
12	5580 X	3107	-0-	-2473	-0-	2999	2	108	9	N	98	185	1			297
01	5580 X	5241	-0-	-339	-0-	5228	2	13	9	N	12					309
02	5236 X	4987	-0-	-249	-0-	4962	2	25	9	N	23					332
03	5859 X	4475	-0-	-1384	-0-	4323	2	152	9	N	138	181	1			289

MEEK 41		WELL #: 4H		RRCID ->	262480	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.	12250	-		16420		
10	3131 X	429	-0-	-2702	-0-	279	2	150	9	N	136					263
11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	219	185	1			297
12	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	184	379	1			102
01	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	218	183	1			137
02	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	164					301
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	218	374	1			145

OIL AND GAS DIVISION

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

WELL #: 105H RRCID -> 264771 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12099 PERF.12228 - 16665																
10	0	4428	-0-	4428	4428	4178	2	250	9	N	227					272
11	0	4229	-0-	4229	8657	3995	2	234	9	N	213	379	1			106
12	0	3991	-0-	3991	12648	3784	2	207	9	N	188	184	1			110
01	16173 X	3525	-0-	-12648	-0-	3345	2	180	9	N	164					274
02	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3580	2	204	9	N	185	188	1			271
03	4433 X	3852	-0-	-581	-0-	3655	2	197	9	N	179	191	1			259

WELL #: 6H RRCID -> 265828 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11678 - 16013																
10	8494 X	5676	-0-	-2818	-0-	5530	2	146	9	N	133	179	1			181
11	8070 X	5350	-0-	-2720	-0-	5208	2	142	9	N	129					310
12	8339 X	5321	-0-	-3018	-0-	5188	2	133	9	N	121	188	1			243
01	7471 X	3955	-0-	-3516	-0-	3817	2	138	9	N	125	178	1			190
02	4732 X	3843	-0-	-889	-0-	3738	2	105	9	N	95					285
03	5673 X	5444	-0-	-229	-0-	5293	2	151	9	N	137	192	1			230

WELL #: 3H RRCID -> 267090 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11785 - 16153																
10	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3763	2	177	9	N	161	176	1			407
11	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3473	2	179	9	N	163					570
12	4712 X	2557	-0-	-2155	-0-	2437	2	120	9	N	109	370	1			309
01	4712 X	3851	-0-	-861	-0-	3685	2	166	9	N	151	181	1			279
02	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	3968	2	167	9	N	152	190	1			241
03	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4091	2	185	9	N	168					409

WELL #: T 4H RRCID -> 271317 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12495 - 17172																
10	13020 X	11927	-0-	-1093	-0-	11640	2	287	9	N	261	189	1			236
11	11753 X	11753	-0-	-0-	-0-	11452	2	301	9	N	274	188	1			322
12	11625 X	11560	-0-	-65	-0-	11303	2	257	9	N	234	202	1			354
01	11768 X	11768	-0-	-0-	-0-	11453	2	315	9	N	286	391	1			249
02	11623 X	11623	-0-	-0-	-0-	11346	2	277	9	N	252	196	1			305
03	12152 X	11822	-0-	-330	-0-	11506	2	316	9	N	287	384	1			208

WELL #: T 3H RRCID -> 275782 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12720 - 17517																
10	5673 X	4139	-0-	-1534	-0-	3852	2	287	9	N	261	185	1			184
11	4470 X	3948	-0-	-522	-0-	3842	2	106	9	N	96	192	1			88
12	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	4398	2	605	9	N	550	384	1			254
01	4774 X	3535	-0-	-1239	-0-	3252	2	283	9	N	257	194	1			317
02	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3598	2	284	9	N	258	182	1			393
03	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4273	2	279	9	N	254	383	1			264

BABA (BROWN DOLOMITE) FORTAY, INC.		04876 500 277925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARTLEY						

WELL #: 1 RRCID -> 259656 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3783 - 3833																
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	0	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
12	0	3	-0-	3	8	3	2			N	-0-					-0-
01	0	6	-0-	6	14	6	2			N	-0-					-0-
02	17 N	3	-0-	-14	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BAR NINE (BROWN DOLOMITE)		05538 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
BCE-MACH III LLC		040209														
KAY		WELL #: 1		RRCID -> 177638		COMPL. DATE 04/11/2000		TOTAL DEPTH 6609 PERF. 3044 - 3136								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
C. O. OIL AND GAS, LLC		120745														
PRICE, T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 056646		COMPL. DATE 05/01/1973		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3117 - 3136								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FRANKIE		WELL #: 1		RRCID -> 116991		COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3137 - 3172								
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LINDA		WELL #: 1		RRCID -> 119659		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH 3255 PERF. 3080 - 3142								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GINGER		WELL #: 1		RRCID -> 123890		COMPL. DATE 09/12/2019		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 3114 - 3126								
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BARLOW (MORROW)		05727 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084														
CUTTER, ETHEL K. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 021752		COMPL. DATE 10/03/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7947 - 7986								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-

BARTON CREEK (MORROW LOWER) AMARILLO EXPLORATION, INC. WATERS		05960 600 016802		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
		WELL #: 3328R		RRCID -> 246456		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 10882		PERF.10496 - 10512						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3441 X	2818	-0-	-623	-0-	2818	2			N	-0-					146
11	2850 X	2728	-0-	-122	-0-	2728	2			N	-0-					146
12	0	2699	-0-	2699	2699	2699	2			N	-0-					146
01	0	2732	-0-	2732	5431	2732	2			N	-0-					146
02	7770 X	2339	-0-	-5431	-0-	2339	2			N	-0-					146
03	2821 X	2801	-0-	-20	-0-	2790	2	11	9	N	10					156

PRESIDIO PETROLEUM LLC MCGARRAUGH		676084		204056		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 11262		PERF.11078 - 11116						
		WELL #: 1204		RRCID -> 204056		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 11262		PERF.11078 - 11116						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN 327		WELL #: 1		RRCID -> 211350		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10497 - 10616						
10	0	296	-0-	296	296	277	2	19	9	N	17	73	1			28
11	0	204	-0-	204	500	204	2			N	-0-					28
12	0	238	-0-	238	738	238	2			N	-0-					28
01	0	224	-0-	224	962	224	2			N	-0-					28
02	1148 N	186	-0-	-962	-0-	186	2			N	-0-					28
03	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					28

BEAL (MORROW LOWER) BATON OIL & GAS, LLC BART		06427 250 056384		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB								
		WELL #: 1		RRCID -> 051420		COMPL. DATE 09/23/1971		TOTAL DEPTH 10564		PERF.10324 - 10330						
10	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					29
11	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					29
12	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					29
01	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					29
02	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					29
03	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					29

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC FELKER -A-		220903		055920		COMPL. DATE 12/15/1968		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 9722 - 10504						
		WELL #: 1		RRCID -> 055920		COMPL. DATE 12/15/1968		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 9722 - 10504						
10	0	4736	-0-	4736	4736	4736	3			N	-0-					122
11	0	4775	-0-	4775	9511	4775	3			N	-0-					122
12	0	4765	-0-	4765	14276	4764	3	1	9	N	1					123
01	18581 R	4305	-0-	-14276	-0-	4264	3	41	9	N	37					160
*02	4239 R	4239	-0-	-0-	-0-	4209	3	30	9	N	27					187
03	2914 #	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					187

LATIGO PETROLEUM, LLC BARTON TRUST		488260		180345		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 10825		PERF. 7744 - 10442						
		WELL #: 1		RRCID -> 180345		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 10825		PERF. 7744 - 10442						
10	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					40
11	946 R	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					40
12	831 R	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					40
01	868 R	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					40
02	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					40
03	961 #	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					40

BEAL (MORROW LOWER)		//CONT.//		06427 250	ASSOCIATED			49B		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
PORTER		WELL #:		2	RRCID ->	196295	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10005 - 10244
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE

10		1669 R	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3		N	-0-	50
11		1620 #	1045	-0-	-575	-0-	1045	3		N	-0-	50
12		1674 #	450	-0-	-1224	-0-	450	3		N	-0-	50
01		1674 #	266	-0-	-1408	-0-	266	3		N	-0-	50
02		1512 #	1435	-0-	-77	-0-	1435	3		N	-0-	50
03		1674 #	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT	50

BARTON, HUGH D.		WELL #:		4	RRCID ->	196555	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7794 - 10500
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19				N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
BARTON ESTATE		WELL #:		3T	RRCID ->	175429	COMPL. DATE	06/07/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10522 - 10538
10	SWR	10	2119	-0-	2119	259047	2108	2	11	9	N	110
11	SWR	10	2011	-0-	2011	261058	2009	2	2	9	N	112
12	SWR	10	1174	-0-	1174	262232	1171	2	3	9	N	115
01	SWR	10	1985	-0-	1985	264217	1979	2	6	9	N	120
02	SWR	10	1659	-0-	1659	265876	1657	2	2	9	N	122
03	SWR	10	2142	-0-	2142	268018	2136	2	6	9	N	127

BEAL (MORROW UPPER)		06427 500										
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	198367	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	10778	PERF.	7930 - 10554
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	128
11		195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-	128
12		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-	128
01		682 #	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-	128
02		616 #	-0-	-0-	-616	-0-				N	-0-	128
03		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT	128

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
BARTON ESTATE		WELL #:		3C	RRCID ->	175431	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9769 - 10538
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BECHOLD (MORROW LOWER)		06587 500										
J-BREX COMPANY		427513										
SCHULTZ		WELL #:		1	RRCID ->	105344	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	9129	PERF.	8878 - 8940
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-	-0-
12		0	91	-0-	91	91	91	2		N	-0-	-0-
01		0	70	-0-	70	161	70	2		N	-0-	-0-
02		225 N	64	-0-	-161	-0-	64	2		N	-0-	-0-
03		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-	-0-

BECHTHOLD (TONKAWA) B AND G PRODUCTION, INC. TEARE, J. W., ET AL, UNIT		06589 500 039870		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
WELL #:		1		RRCID -> 021761		COMPL. DATE 11/13/1962		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 6152 - 6186		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
11	0	413	-0-	413	413	2			N	-0-		-0-
12	0	282	-0-	282	695	282	2		N	-0-		-0-
01	0	235	-0-	235	930	235	2		N	-0-		-0-
02	1133 R	203	-0-	-930	-0-	203	2		N	-0-		-0-
*03	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-		-0-

FAR WEST DEVELOPMENT, LLC SLOUGH, HENRY		261520		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
WELL #:		1		RRCID -> 021763		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6072 - 6110		
10	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	1189	2	32	9	N	29	89
11	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	1199	2	22	9	N	20	109
12	0	1222	-0-	1222	1222	1205	2	17	9	N	15	124
01	0	1304	-0-	1304	2526	1286	2	18	9	N	16	140
02	3722 R	1196	-0-	-2526	-0-	1168	2	28	9	N	25	165
03	1333 R	1333	-0-	-0-	-0-	1300	2	33	9	N	30	195

FAULCONER ENERGY, LLC CUNNINGHAM, M. F.		263648		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
WELL #:		1		RRCID -> 033204		COMPL. DATE 10/28/1963		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6126 - 6143		
10	0	1748	-0-	1748	1748	1742	2	6	9	N	5	38
11	0	1665	-0-	1665	3413	1662	2	3	9	N	3	41
12	0	1726	-0-	1726	5139	1725	2	1	9	N	1	42
01	0	1723	-0-	1723	6862	1716	2	7	9	N	6	48
02	8391 R	1529	-0-	-6862	-0-	1521	2	8	9	N	7	55
03	1726 R	1726	-0-	-0-	-0-	1717	2	9	9	N	8	63

MEWBOURNE OIL COMPANY BELL		562560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
WELL #:		5		RRCID -> 128086		COMPL. DATE 01/20/1989		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 6182 - 8277		
10	0	170	-0-	170	170	31	1	139	2	N	-0-	-0-
11	0	202	-0-	202	372	30	1	172	2	N	-0-	-0-
12	0	112	-0-	112	484	31	1	81	2	N	-0-	-0-
01	0	151	-0-	151	635	31	1	120	2	N	-0-	-0-
02	751 R	116	-0-	-635	-0-	28	1	88	2	N	-0-	-0-
03	217 #	132	-0-	-85	-0-	31	1	101	2	N	-0-	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC BECHTOLD UNIT		676084		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
WELL #:		1		RRCID -> 021759		COMPL. DATE 04/14/1962		TOTAL DEPTH 6260		PERF. 6120 - 6153		
10	0	582	-0-	582	582	582	2		N	-0-		11
11	0	591	-0-	591	1173	591	2		N	-0-		11
12	0	568	-0-	568	1741	568	2		N	-0-		11
01	0	593	-0-	593	2334	593	2		N	-0-		11
02	2848 R	514	-0-	-2334	-0-	514	2		N	-0-		11
03	558 #	388	-0-	-170	-0-	388	2		N	-0-		11

BECK (CHESTER) UNIT PETROLEUM COMPANY BECK		06609 200 877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
WELL #:		1		RRCID -> 089915		COMPL. DATE 08/30/1980		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7596 - 7608		
10	0	523	-0-	523	523	523	2		N	-0-		-0-
11	0	541	-0-	541	1064	541	2		N	-0-		-0-
12	0	581	-0-	581	1645	581	2		N	-0-		-0-
01	0	575	-0-	575	2220	575	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	581	-0-	-2219	-0-	581	2		N	-0-		-0-
03	652 N	651	-0-	-1	-0-	651	2		N	-0-		-0-

BEGERT (10,200)			06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC			040205												
BEGERT TRUST 6			WELL #: 1		RRCID -> 236841			COMPL. DATE 04/01/2008			TOTAL DEPTH 13340 PERF.11182 - 13296				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1045	2	3	9	N	3			73
11		991 N	991	-0-	-0-	-0-	985	2	6	9	N	5			78
12		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1029	2	11	9	N	10			88
01		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-			88
02		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1010	2	9	9	N	8	71	1	25
03		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1066	2	6	9	N	5			30

ELM CREEK RANCH 46			WELL #: 1		RRCID -> 236850			COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11212 - 13470				
10		1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2			N	-0-			54
11		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-			54
12		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-			54
01		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			54
02		726 N	726	-0-	-0-	-0-	725	2	1	9	N	1			55
03		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			55

BEGERT TRUST 4			WELL #: 1		RRCID -> 236905			COMPL. DATE 01/20/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11128 - 13348				
10		596 N	596	-0-	-0-	-0-	583	2	13	9	N	12			34
11		560 N	560	-0-	-0-	-0-	554	2	6	9	N	5			39
12		551 N	551	-0-	-0-	-0-	543	2	8	9	N	7			46
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	530	2	11	9	N	10			56
02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	516	2	14	9	N	13			69
03		563 N	563	-0-	-0-	-0-	554	2	9	9	N	8			77

BEGERT TRUST 31			WELL #: 1		RRCID -> 236910			COMPL. DATE 01/28/2008			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11386 - 13258				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEGERT TRUST 5			WELL #: 1		RRCID -> 237692			COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 13255 PERF.11192 - 13245				
10		1860 N	1836	-0-	-24	-0-	1812	2	24	9	N	22			92
11		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1729	2	17	9	N	15			107
12		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1798	2	24	9	N	22	102	1	27
01		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1830	2	20	9	N	18			45
02		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1631	2	31	9	N	28			73
03		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1820	2	22	9	N	20			93

ELM CREEK RANCH 35			WELL #: 1		RRCID -> 238631			COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 13317 PERF.11114 - 13258				
10		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1232	2	28	9	N	25			110
11		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1205	2	14	9	N	13			123
12		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1208	2	13	9	N	12			135
01		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1222	2	23	9	N	21	84	1	72
02		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1100	2	2	9	N	2			74
03		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1202	2	17	9	N	15			89

ELM CREEK RANCH 36			WELL #: 1		RRCID -> 238848			COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 13480 PERF.11118 - 13356				
10		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1064	2	8	9	N	7			106
11		999 N	999	-0-	-0-	-0-	990	2	9	9	N	8			114
12		903 N	903	-0-	-0-	-0-	895	2	8	9	N	7			121
01		791 N	791	-0-	-0-	-0-	779	2	12	9	N	11	88	1	44
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	615	2	9	9	N	8			52
03		794 N	794	-0-	-0-	-0-	783	2	11	9	N	10			62

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

10		961 N	925	-0-	-36	-0-	923 2	2 9	N		2		112
11		899 N	899	-0-	-0-	-0-	890 2	9 9	N		8		120
12		945 N	945	-0-	-0-	-0-	926 2	19 9	N		17	62 1	75
01		891 N	891	-0-	-0-	-0-	872 2	19 9	N		17		92
02		901 N	901	-0-	-0-	-0-	895 2	6 9	N		5		97
03		930 N	930	-0-	-0-	-0-	917 2	13 9	N		12	74 1	35

ELM CREEK RANCH 34				WELL #:	1	RRCID ->	241154	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	13275	PERF.12612 - 13210	
10		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1277 2	13 9	N		12		90
11		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1289 2	14 9	N		13		103
12		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1108 2	6 9	N		5		108
01		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1287 2	3 9	N		3		111
02		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1137 2	4 9	N		4		115
03		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1241 2	13 9	N		12	101 1	26

HELTON 6				WELL #:	1	RRCID ->	241401	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11167 - 13168	
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-	593 2	19 9	N		17		92
11		862 N	862	-0-	-0-	-0-	845 2	17 9	N		15		107
12		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N		-0-		107
01		883 N	883	-0-	-0-	-0-	863 2	20 9	N		18		125
02		716 N	716	-0-	-0-	-0-	702 2	14 9	N		13		138
03		841 N	841	-0-	-0-	-0-	827 2	14 9	N		13	100 1	51

ELM CREEK RANCH 6				WELL #:	1	RRCID ->	242157	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11124 - 13214	
10		620 N	593	-0-	-27	-0-	593 2		N		-0-		2
11		624 N	624	-0-	-0-	-0-	604 2	20 9	N		18		20
12		633 N	633	-0-	-0-	-0-	630 2	3 9	N		3		23
01		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N		-0-		23
02		599 N	599	-0-	-0-	-0-	593 2	6 9	N		5		28
03		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N		-0-		28

ELM CREEK RANCH 5				WELL #:	1	RRCID ->	242164	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11300 - 13354	
10		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1695 2	13 9	N		12		85
11		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1593 2	8 9	N		7		92
12		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1648 2	22 9	N		20		112
01		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1675 2	6 9	N		5		117
02		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1599 2	6 9	N		5		122
03		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1688 2	11 9	N		10	92 1	40

ELM CREEK RANCH 46				WELL #:	2	RRCID ->	242607	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11214 - 13198	
10		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1269 2	6 9	N		5		94
11		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1218 2	13 9	N		12		106
12		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1237 2	11 9	N		10		116
01		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1226 2	3 9	N		3		119
02		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1089 2	11 9	N		10		129
03		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1200 2	2 9	N		2		131

WASHITA RIVER 40				WELL #:	1	RRCID ->	242759	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	14550	PERF.11484 - 13498	
10		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1499 2	24 9	N		22		94
11		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1519 2	36 9	N		33		127
12		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1555 2	34 9	N		31	119 1	39
01		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1490 2	13 9	N		12		51
02		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1461 2	17 9	N		15		66
03		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1546 2	30 9	N		27		93

BEGERT (10,200)				//CONT.//	06794	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC				//CONT.//	040205								
FLOWERS, J. R. 2				WELL #:	1	RRCID ->	242819	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11267 - 13262	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		1116 N	1078	-0-	-38	-0-	1067 2	11 9	N		10		65
11		988 N	988	-0-	-0-	-0-	979 2	9 9	N		8		73
12		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1048 2	9 9	N		8		81
01		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1014 2	9 9	N		8		89
02		925 N	925	-0-	-0-	-0-	915 2	10 9	N		9	52 1	46
03		990 N	990	-0-	-0-	-0-	984 2	6 9	N		5		51

FLOWERS, E. B. 41				WELL #:	1	RRCID ->	243105	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	13575	PERF.11272 - 13540	
10		1333 N	1308	-0-	-25	-0-	1291 2	17 9	N		15		105
11		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1225 2	17 9	N		15		120
12		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1213 2	6 9	N		5		125
01		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1210 2	2 9	N		2		127
02		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		N		-0-	75 1	52
03		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1329 2	6 9	N		5		57

BEGERT TRUST 5				WELL #:	2	RRCID ->	243107	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11169 - 13236	
10		527 N	515	-0-	-12	-0-	513 2	2 9	N		2		37
11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	478 2	6 9	N		5		42
12		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N		-0-		42
01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N		-0-		42
02		500 N	500	-0-	-0-	-0-	487 2	13 9	N		12		54
03		545 N	545	-0-	-0-	-0-	543 2	2 9	N		2		56

BEGERT TRUST 31				WELL #:	2	RRCID ->	244167	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11257 - 13158	
10		558 N	547	-0-	-11	-0-	547 2		N		-0-		54
11		532 N	532	-0-	-0-	-0-	524 2	8 9	N		7		61
12		532 N	532	-0-	-0-	-0-	529 2	3 9	N		3		64
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	497 2	6 9	N		5		69
02		509 N	509	-0-	-0-	-0-	503 2	6 9	N		5		74
03		540 N	540	-0-	-0-	-0-	537 2	3 9	N		3		77

BOWERS 37				WELL #:	2	RRCID ->	244170	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11225 - 13428	
10		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1886 2	9 9	N		8		67
11		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1761 2	6 9	N		5		72
12		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1868 2	8 9	N		7		79
01		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2146 2	19 9	N		17		96
02		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2002 2	3 9	N		3		99
03		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1947 2	6 9	N		5		104

E. B. FLOWERS 33				WELL #:	1	RRCID ->	246163	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11189 - 13210	
10		0	543	-0-	543	543	543 2		N		-0-		17
11		0	506	-0-	506	1049	506 2		N		-0-	3 1	14
12		0	502	-0-	502	1551	500 2	2 9	N		2		16
01		2075 N	524	-0-	-1551	-0-	524 2		N		-0-		16
02		458 N	458	-0-	-0-	-0-	456 2	2 9	N		2		18
03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N		-0-		18

E.B. FLOWERS 1				WELL #:	1	RRCID ->	246180	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13414	PERF.11184 - 13316	
10		589 N	557	-0-	-32	-0-	555 2	2 9	N		2		74
11		526 N	526	-0-	-0-	-0-	520 2	6 9	N		5		79
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	527 2	2 9	N		2		81
01		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N		-0-		81
02		761 N	761	-0-	-0-	-0-	750 2	11 9	N		10		91
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	587 2	2 9	N		2	58 1	35

BEGERT (10,200)			//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC			//CONT.// 040205										
FLOWERS, J. R. 42			WELL #: 1		RRCID -> 246272			COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 13579 PERF.11268 - 13493		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2015 N	1821	-0-	-194	-0-	1786 2	35 9	N	32	81 1		85
11		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1724 2	6 9	N	5			90
12		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1768 2	24 9	N	22			112
01		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1661 2	3 9	N	3			115
02		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1476 2	24 9	N	22			137
03		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1776 2	33 9	N	30	129 1		38

BEGERT TRUST 3			WELL #: 2		RRCID -> 246503			COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11620 - 13270		
10		1581 N	1542	-0-	-39	-0-	1534 2	8 9	N	7			54
11		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1490 2	11 9	N	10			64
12		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1459 2	9 9	N	8			72
01		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1542 2	13 9	N	12			84
02		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1354 2	8 9	N	7			91
03		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1535 2	13 9	N	12			103

BEGERT TRUST 43			WELL #: 2		RRCID -> 246512			COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 13376 PERF.11132 - 12575		
10		992 N	842	-0-	-150	-0-	833 2	9 9	N	8			105
11		853 N	853	-0-	-0-	-0-	840 2	13 9	N	12			117
12		845 N	845	-0-	-0-	-0-	837 2	8 9	N	7			124
01		767 N	767	-0-	-0-	-0-	759 2	8 9	N	7	106 1		25
02		698 N	698	-0-	-0-	-0-	687 2	11 9	N	10			35
03		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-			35

ELM CREEK RANCH 36			WELL #: 3		RRCID -> 246513			COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11340 - 13402		
10		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1656 2	2 9	N	2			32
11		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1637 2	2 9	N	2			34
12		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1618 2	25 9	N	23			57
01		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1530 2	3 9	N	3			60
02		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2		N	-0-			60
03		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1506 2	11 9	N	10			70

BEGERT TRUST 5			WELL #: 3		RRCID -> 246514			COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11210 - 12610		
10		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1087 2	3 9	N	3			81
11		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1057 2	8 9	N	7			88
12		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1050 2	8 9	N	7			95
01		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1044 2	10 9	N	9	86 1		18
02		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-			18
03		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1075 2	11 9	N	10			28

BEGERT TRUST 6			WELL #: 2		RRCID -> 246515			COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 13326 PERF.11118 - 13146		
10		1240 N	1178	-0-	-62	-0-	1178 2		N	-0-			63
11		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1114 2	2 9	N	2			65
12		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1168 2	3 9	N	3			68
01		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1197 2	3 9	N	3			71
02		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1072 2	11 9	N	10			81
03		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1182 2	11 9	N	10			91

ELM CREEK RANCH 5			WELL #: 2		RRCID -> 246517			COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276		
10		1860 N	1771	-0-	-89	-0-	1760 2	11 9	N	10			86
11		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1697 2	6 9	N	5			91
12		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1600 2	19 9	N	17			108
01		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2		N	-0-			108
02		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1540 2	8 9	N	7			115
03		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1723 2	4 9	N	4	101 1		18

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

10		1798 N	1734	-0-	-64	-0-	1698 2	36 9	N		33		135	
11		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1734 2	29 9	N		26	113 1	48	
12		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1735 2	17 9	N		15		63	
01		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1716 2	17 9	N		15		78	
02		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1536 2	24 9	N		22		100	
03		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1714 2	24 9	N		22		122	

CLARA GREEN 28				WELL #:	2	RRCID ->	247202	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11614 - 15058		
10		1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1086 2		N		-0-		114	
11		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1036 2	4 9	N		4	34 1	84	
12		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1038 2	22 9	N		20		104	
01		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1068 2	7 9	N		6	80 1	30	
02		977 N	977	-0-	-0-	-0-	975 2	2 9	N		2		32	
03		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1073 2	11 9	N		10		42	

ELM CREEK RANCH 45				WELL #:	3	RRCID ->	247205	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11127 - 13288		
10		1581 N	1534	-0-	-47	-0-	1512 2	22 9	N		20		132	
11		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1494 2	25 9	N		23		155	
12		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1494 2	24 9	N		22	122 1	55	
01		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1482 2	17 9	N		15		70	
02		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1338 2	23 9	N		21		91	
03		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1456 2	18 9	N		16		107	

E. B. FLOWERS 1				WELL #:	2	RRCID ->	247206	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11175 - 13261		
10		620 N	607	-0-	-13	-0-	607 2		N		-0-		36	
11		563 N	563	-0-	-0-	-0-	555 2	8 9	N		7		43	
12		566 N	566	-0-	-0-	-0-	564 2	2 9	N		2		45	
01		522 N	522	-0-	-0-	-0-	513 2	9 9	N		8		53	
02		483 N	483	-0-	-0-	-0-	472 2	11 9	N		10		63	
03		422 N	422	-0-	-0-	-0-	420 2	2 9	N		2		65	

PARNELL 7				WELL #:	1	RRCID ->	247210	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11235 - 13251		
10		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1698 2	10 9	N		9		112	
11		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1545 2	15 9	N		14	104 1	22	
12		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1674 2	24 9	N		22		44	
01		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1576 2	20 9	N		18		62	
02		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1395 2	13 9	N		12		74	
03		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1519 2	19 9	N		17		91	

YARNOLD 42				WELL #:	1	RRCID ->	247212	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11182 - 12974		
10		1798 N	1783	-0-	-15	-0-	1769 2	14 9	N		13		130	
11		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1691 2	17 9	N		15		145	
12		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1721 2	19 9	N		17		162	
01		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1718 2	14 9	N		13		175	
02		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1606 2	19 9	N		17	128 1	64	
03		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1732 2	20 9	N		18		82	

ELM CREEK RANCH 46				WELL #:	3	RRCID ->	247222	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11278 - 13312		
10		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1080 2	3 9	N		3		102	
11		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1060 2	6 9	N		5		107	
12		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1045 2	9 9	N		8		115	
01		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1045 2	11 9	N		10		125	
02		937 N	937	-0-	-0-	-0-	928 2	9 9	N		8		133	
03		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1031 2	6 9	N		5		138	

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
BEGERT TRUST 44		WELL #: 1		RRCID -> 247224		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 13260				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	961 N	924	-0-	-37	-0-	921 2	3 9	N	3			25
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	878 2	13 9	N	12			37
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	885 2	8 9	N	7			44
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	843 2	17 9	N	15			59
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	849 2	11 9	N	10			69
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	901 2	17 9	N	15			84

HELTON 6		WELL #: 3		RRCID -> 247634		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283				
10	1023 N	958	-0-	-65	-0-	958 2		N	-0-			92
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	907 2	3 9	N	3			95
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	878 2	6 9	N	5			100
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	902 2	3 9	N	3			103
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-			103
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	937 2	7 9	N	6	93 1		16

ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 4		RRCID -> 247888		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOWERS 37		WELL #: 3		RRCID -> 247892		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497				
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1323 2	8 9	N	7			61
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1306 2	6 9	N	5			66
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1360 2	9 9	N	8			74
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1296 2	9 9	N	8			82
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1188 2	8 9	N	7			89
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1284 2	6 9	N	5			94

BEGERT TRUST 44		WELL #: 2		RRCID -> 247894		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298				
10	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1108 2	8 9	N	7			32
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1054 2	22 9	N	20			52
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1064 2	19 9	N	17			69
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1067 2	13 9	N	12			81
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	938 2	19 9	N	17			98
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1050 2	19 9	N	17			115

FLOWERS, J.R. 2		WELL #: 2		RRCID -> 247896		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206				
10	1178 N	860	-0-	-318	-0-	858 2	2 9	N	2			64
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1214 2	17 9	N	15			79
12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1525 2	6 9	N	5			84
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1354 2	63 9	N	57			141
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1133 2	6 9	N	5			146
03	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1315 2	7 9	N	6	108 1		44

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 2		RRCID -> 249551		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189				
10	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2039 2	9 9	N	8			151
11	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1988 2	24 9	N	22	126 1		47
12	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1934 2	13 9	N	12			59
01	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1915 2	13 9	N	12			71
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1652 2	14 9	N	13			84
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1257 2	6 9	N	5			89

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

10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1362	2	6	9	N	49
11		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1267	2	8	9	N	56
12		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1256	2	20	9	N	74
01		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1329	2	2	9	N	76
02		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1161	2	13	9	N	88
03		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1350	2	11	9	N	98

ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 2 RRCID -> 249553 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073												
10		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	49
11		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1167	2	13	9	N	61
12		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	61
01		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1161	2	6	9	N	66
02		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1043	2	3	9	N	69
03		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	69

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250988 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253												
10		557 N	557	-0-	-0-	-0-	554	2	3	9	N	70
11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2	9	N	72
12		521 N	521	-0-	-0-	-0-	515	2	6	9	N	77
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	480	2	8	9	N	84
02		437 N	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	N	87
03		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	87

BEGERT TRUST 43 WELL #: 3 RRCID -> 250995 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335												
10		998 N	998	-0-	-0-	-0-	981	2	17	9	N	15
11		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	15
12		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	15
01		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	15
02		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	15
03		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	15

E. B. FLOWERS 1 WELL #: 3 RRCID -> 251005 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374												
10		341 N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	48
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	258	2	14	9	N	61
12		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	61
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	293	2	19	9	N	78
02		302 N	302	-0-	-0-	-0-	288	2	14	9	N	91
03		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	91

BEGERT TRUST 4 WELL #: 4 RRCID -> 251019 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336												
10		992 N	936	-0-	-56	-0-	933	2	3	9	N	59
11		923 N	923	-0-	-0-	-0-	914	2	9	9	N	67
12		915 N	915	-0-	-0-	-0-	906	2	9	9	N	75
01		942 N	942	-0-	-0-	-0-	928	2	14	9	N	88
02		863 N	863	-0-	-0-	-0-	835	2	28	9	N	113
03		936 N	936	-0-	-0-	-0-	922	2	14	9	N	126

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 3 RRCID -> 251024 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120												
10		310 N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	244	2	6	9	N	5
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	5
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	153	2	6	9	N	10
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	10

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205													
E.B. FLOWERS 33		WELL #: 2		RRCID -> 251025		COMPL. DATE 03/18/2009			TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	786	2	3	9	N	3				48
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	703	2	6	9	N	5				53
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	711	2	6	9	N	5				58
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	810	2	17	9	N	15				73
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	665	2	9	9	N	8				81
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	767	2	8	9	N	7				88

BOWERS 44		WELL #: 2		RRCID -> 251028		COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440						
10	1209 N	979	-0-	-230	-0-	979	2			N	-0-				40
11	951 N	951	-0-	-0-	-0-	949	2	2	9	N	2				42
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1023	2	8	9	N	7				49
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	918	2	3	9	N	3				52
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1064	2	9	9	N	8				60
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1289	2	20	9	N	18				78

E. B. FLOWERS 33		WELL #: 4		RRCID -> 251032		COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11192 - 13270						
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-				19
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-				19
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-				19
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-				19
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	429	2	6	9	N	5				24
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	N	2				26

BEGERT TRUST 3		WELL #: 4		RRCID -> 251034		COMPL. DATE 04/14/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11677 - 13323						
10	806 N	762	-0-	-44	-0-	759	2	3	9	N	3				70
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	716	2	8	9	N	7				77
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-				77
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	748	2	11	9	N	10				87
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	708	2	6	9	N	5				92
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	758	2	9	9	N	8				100

E.B. FLOWERS 41		WELL #: 3		RRCID -> 251184		COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11228 - 13413						
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1176	2	41	9	N	37				182
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1070	2	20	9	N	18				200
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	750	2	6	9	N	5	166	1		39
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	985	2	3	9	N	3				42
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1047	2	28	9	N	25				67
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	984	2	24	9	N	22				89

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 1		RRCID -> 251373		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 13425 PERF.11244 - 13300						
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-				47
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1299	2	17	9	N	15				62
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1308	2	17	9	N	15				77
01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1327	2	17	9	N	15				92
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1256	2	2	9	N	2				94
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1359	2	3	9	N	3				97

ELM CREEK 45		WELL #: 1		RRCID -> 251472		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423						
10	682 N	672	-0-	-10	-0-	666	2	6	9	N	5				83
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	634	2	14	9	N	13				96
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-				96
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	627	2	11	9	N	10				106
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	549	2	8	9	N	7				113
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	591	2	10	9	N	9				122

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
CLARA GREEN 28		WELL #: 1		RRCID -> 251473		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 2		N	-0-		52
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	148 2	6 9	N	5		57
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-	57 1	-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-		-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-		-0-

ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 2		RRCID -> 251474		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146			
10	1054 N	965	-0-	-89	-0-	965 2		N	-0-		65
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	876 2	2 9	N	2		67
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	873 2	8 9	N	7		74
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	838 2	6 9	N	5		79
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	784 2	6 9	N	5		84
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	826 2	9 9	N	8		92

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 4		RRCID -> 251475		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610			
10	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1722 2	37 9	N	34	98 1	56
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1608 2	14 9	N	13		69
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1750 2	30 9	N	27		96
01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1704 2	28 9	N	25		121
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1507 2	13 9	N	12		133
03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1587 2	14 9	N	13	103 1	43

BEGERT TRUST 4		WELL #: 2		RRCID -> 251476		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 13101			
10	496 N	274	-0-	-222	-0-	272 2	2 9	N	2		87
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	454 2	2 9	N	2		89
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	713 2	11 9	N	10		99
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	287 2	1 9	N	1	86 1	14
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	546 2	11 9	N	10		24
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	385 2	2 9	N	2		26

BEGERT TRUST 32		WELL #: 1		RRCID -> 251478		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232			
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	943 2	11 9	N	10		39
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	372 2	6 9	N	5		44
12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	593 2	3 9	N	3		47
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	521 2	9 9	N	8		55
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	779 2	22 9	N	20		75
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-		75

BEGERT TRUST 4		WELL #: 3		RRCID -> 251737		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307			
10	620 N	562	-0-	-58	-0-	556 2	6 9	N	5		90
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	524 2	8 9	N	7		97
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	560 2	6 9	N	5		102
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	540 2	13 9	N	12	86 1	28
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	542 2	9 9	N	8		36
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	565 2	9 9	N	8		44

TEPE ESTATE 37		WELL #: 1		RRCID -> 252057		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 12952			
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	329 2		N	-0-		50
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	437 2	14 9	N	13		63
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	334 2	13 9	N	12		75
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	306 2	3 9	N	3		78
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	295 2	11 9	N	10		88
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	321 2	11 9	N	10		98

BEGERT (10,200)				//CONT.//	06794	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC				//CONT.//	040205							
J. R. FLOWERS 2				WELL #:	3	RRCID ->	252610	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11137 - 13289
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1282 2	17 9	N	15		130
11		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1205 2	31 9	N	28	107 1	51
12		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1283 2	9 9	N	8		59
01		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1259 2	17 9	N	15		74
02		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1102 2	20 9	N	18		92
03		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1224 2	11 9	N	10		102

E.B. FLOWERS 41				WELL #:	4	RRCID ->	252616	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	13575	PERF.11355 - 13477
10		1240 N	1142	-0-	-98	-0-	1139 2	3 9	N	3		33
11		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-		33
12		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-		33
01		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		N	-0-		33
02		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-		33
03		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-		33

J.R. FLOWERS 42				WELL #:	3	RRCID ->	252620	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11141 - 13321
10		1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1203 2		N	-0-		32
11		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-		32
12		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-		32
01		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		N	-0-		32
02		981 N	981	-0-	-0-	-0-	961 2	20 9	N	18		50
03		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1187 2	9 9	N	8		58

ELM CREEK RANCH 47				WELL #:	4	RRCID ->	252656	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11601 - 13174
10		1643 N	1620	-0-	-23	-0-	1603 2	17 9	N	15		85
11		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1551 2	2 9	N	2		87
12		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1558 2	19 9	N	17		104
01		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1547 2	9 9	N	8		112
02		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1378 2	9 9	N	8		120
03		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1517 2	11 9	N	10		130

E.B. FLOWERS 41				WELL #:	2	RRCID ->	252659	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11306 - 13421
10		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1453 2	31 9	N	28	132 1	78
11		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1312 2	24 9	N	22		100
12		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1318 2	36 9	N	33		133
01		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1442 2	8 9	N	7		140
02		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1293 2	17 9	N	15		155
03		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1440 2	44 9	N	40	102 1	93

ELM CREEK RANCH 5				WELL #:	4	RRCID ->	252660	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	13525	PERF.11376 - 13338
10		3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	3057 2	22 9	N	20		88
11		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2474 2	2 9	N	2		90
12		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2		N	-0-		90
01		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2182 2	22 9	N	20		110
02		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1860 2	17 9	N	15		125
03		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1886 2	19 9	N	17	95 1	47

BEGERT TRUST 43				WELL #:	4	RRCID ->	252662	COMPL. DATE	05/08/2009	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11171 - 13386
10		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1065 2	19 9	N	17		107
11		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	973 2	28 9	N	25		132
12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	381 2	8 9	N	7		139
01		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1160 2	12 9	N	11		150
02		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-		150
03		546 N	546	-0-	-0-	-0-	544 2	2 9	N	2		152

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205							
BEGERT TRUST 3		WELL #: 3		RRCID -> 252665		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1216 2	25 9	N	23
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1041 2	6 9	N	5
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1301 2	11 9	N	10
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1274 2	20 9	N	18
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1143 2	19 9	N	17
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1268 2	20 9	N	18

ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 2		RRCID -> 252721		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676	
10	1271 N	1223	-0-	-48	-0-	1204 2	19 9	N	17
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1200 2	8 9	N	7
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1167 2	11 9	N	10
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1265 2	14 9	N	13
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1158 2	11 9	N	10
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1261 2	14 9	N	13

BOWERS 44		WELL #: 1		RRCID -> 252838		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402	
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	318 2	6 9	N	5
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	353 2	2 9	N	2
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	307 2	6 9	N	5
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	577 2	13 9	N	12
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-

BEGERT TRUST 32		WELL #: 3		RRCID -> 253338		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

J.R. FLOWERS 42		WELL #: 4		RRCID -> 253343		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324	
10	1457 N	1244	-0-	-213	-0-	1244 2		N	-0-
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1228 2	9 9	N	8
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1222 2	6 9	N	5

J. R. FLOWERS 2		WELL #: 4		RRCID -> 253346		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-

BEGERT TRUST 32		WELL #: 4		RRCID -> 253347		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248	
10	744 N	740	-0-	-4	-0-	740 2		N	-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	687 2	2 9	N	2
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	727 2	17 9	N	15
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	653 2	14 9	N	13
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	694 2	8 9	N	7

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205								
ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 3		RRCID -> 253348		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	868 N	824	-0-	-44	-0-	824 2		N	-0-	74
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-	74
12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-	74
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2		N	-0-	74
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-	74
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-	74

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 2		RRCID -> 253352		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 13214		
10	2170 N	1954	-0-	-216	-0-	1954 2		N	-0-	47
11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2		N	-0-	47
12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2021 2	17 9	N	15	62
01	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1911 2	14 9	N	13	75
02	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1631 2	17 9	N	15	90
03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1736 2	14 9	N	13	103

FLOWERS, E. B. 1		WELL #: 4		RRCID -> 253445		COMPL. DATE 05/18/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350		
10	837 N	757	-0-	-80	-0-	754 2	3 9	N	3	71
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	723 2	30 9	N	27	98
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	732 2	9 9	N	8	106
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	730 2	17 9	N	15	121
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	643 2	33 9	N	30	151
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	799 2	3 9	N	3	154

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 2		RRCID -> 253449		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441		
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	716 2	31 9	N	28	71
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-	71
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	580 2	4 9	N	4	-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-	-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	398 2	22 9	N	20	20
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	834 2	3 9	N	3	23

HELTON 6		WELL #: 4		RRCID -> 253450		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276		
10	1798 N	1773	-0-	-25	-0-	1760 2	13 9	N	12	103
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1647 2	9 9	N	8	27
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1729 2	4 9	N	4	31
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1730 2	6 9	N	5	36
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1397 2	6 9	N	5	41
03	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1609 2	39 9	N	35	76

BEGERT TRUST 31		WELL #: 4		RRCID -> 253460		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192		
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	386 2	11 9	N	10	18
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	260 2	2 9	N	2	20
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-	20
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-	20
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	466 2	23 9	N	21	41
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-	41

BEGERT TRUST 5		WELL #: 4		RRCID -> 253462		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 13327		
10	868 N	829	-0-	-39	-0-	823 2	6 9	N	5	65
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	799 2	9 9	N	8	73
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	763 2	2 9	N	2	75
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-	75
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	765 2	11 9	N	10	85
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	815 2	6 9	N	5	90

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
BOWERS 37		WELL #: 1		RRCID -> 253469		COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 13495			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	2294 N	2018	-0-	-276	-0-	2009 2	9 9	N	8			69
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2130 2	8 9	N	7			76
12	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2174 2	25 9	N	23			99
01	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2		N	-0-			99
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1890 2	13 9	N	12			111
03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2017 2	19 9	N	17			128

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 2		RRCID -> 253906		COMPL. DATE 10/28/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11082 - 13265			
10	868 N	786	-0-	-82	-0-	784 2	2 9	N	2			126
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	773 2	11 9	N	10			136
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	804 2	6 9	N	5			141
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	760 2	8 9	N	7	112 1		36
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	675 2	8 9	N	7			43
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	737 2	11 9	N	10			53

BEGERT TRUST 3		WELL #: 1		RRCID -> 253945		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 13550 PERF.11224 - 13061			
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	418 2	6 9	N	5			50
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	361 2	6 9	N	5			55
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			55
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			55
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	348 2	6 9	N	5			60
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	395 2	3 9	N	3			63

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 3		RRCID -> 254075		COMPL. DATE 02/23/2009			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11171 - 13115			
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1075 2	2 9	N	2			98
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1031 2	14 9	N	13			111
12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1042 2	6 9	N	5			116
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1001 2	10 9	N	9	97 1		28
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	880 2	9 9	N	8			36
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	969 2	9 9	N	8			44

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 4		RRCID -> 254078		COMPL. DATE 02/15/2009			TOTAL DEPTH 13175 PERF.11117 - 12753			
10	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	1040 2	2 9	N	2			95
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1170 2	20 9	N	18			113
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1120 2	6 9	N	5			118
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1078 2	8 9	N	7	80 1		45
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	983 2	3 9	N	3			48
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-			48

BEGERT TRUST 31		WELL #: 5		RRCID -> 254163		COMPL. DATE 04/27/2009			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11216 - 13312			
10	403 N	359	-0-	-44	-0-	359 2		N	-0-			48
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			48
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			48
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			48
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	239 2	11 9	N	10			58
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			58

BEGERT TRUST 32		WELL #: 2		RRCID -> 254167		COMPL. DATE 09/18/2009			TOTAL DEPTH 14850 PERF.11126 - 13202			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205							
ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 5		RRCID -> 254168		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 13565 PERF.11324 - 13508	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	682 N	624	-0-	-58	-0-	624 2			101
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	632 2	17 9	N	116
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	116
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	669 2	3 9	N	119
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	599 2	1 9	N	39
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	668 2	2 9	N	41

WESNER 247		WELL #: 1		RRCID -> 254169		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 13925 PERF.11515 - 13848	
10	2418 N	2225	-0-	-193	-0-	2200 2	25 9	N	125
11	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2209 2	14 9	N	138
12	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2196 2	35 9	N	170
01	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2305 2	20 9	N	188
02	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2057 2	17 9	N	69
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2201 2	40 9	N	105

HELTON 6		WELL #: 2		RRCID -> 254170		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316	
10	1674 N	1610	-0-	-64	-0-	1608 2	2 9	N	58
11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1574 2	11 9	N	68
12	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1674 2	25 9	N	91
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1619 2	6 9	N	96
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1472 2	9 9	N	104
03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1646 2	8 9	N	111

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 5		RRCID -> 254172		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472	
10	713 N	702	-0-	-11	-0-	685 2	17 9	N	68
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	603 2	3 9	N	71
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	601 2	20 9	N	89
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	509 2	3 9	N	92
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	638 2	30 9	N	119
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	668 2	2 9	N	22

WESNER 247		WELL #: 2		RRCID -> 254177		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849	
10	2790 N	2760	-0-	-30	-0-	2746 2	14 9	N	46
11	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2635 2	19 9	N	63
12	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2610 2	22 9	N	83
01	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2375 2	11 9	N	93
02	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2219 2	6 9	N	98
03	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2327 2	11 9	N	108

WESNER 246		WELL #: 1		RRCID -> 254178		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11539 - 13879	
10	1395 N	945	-0-	-450	-0-	888 2	57 9	N	67
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	475 2	2 9	N	69
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	655 2	19 9	N	86
01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1513 2	19 9	N	103
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	342 2	2 9	N	105
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	399 2	8 9	N	112

WESNER 245		WELL #: 1		RRCID -> 254181		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11726 - 14056	
10	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1850 2	20 9	N	76
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1730 2	11 9	N	86
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1807 2	11 9	N	96
01	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1840 2	11 9	N	106
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1258 2	11 9	N	116
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1847 2	14 9	N	59

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205														
WESNER 2		WELL #: 4		RRCID -> 254280		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 14150 PERF.11715 - 14010								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BEGERT TRUST 43		WELL #: 1		RRCID -> 254430		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11272 - 13416								
10	930 N	893	-0-	-37	-0-	879	2	14	9	N	13					68
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	907	2	3	9	N	3					71
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	932	2	2	9	N	2					73
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					73
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	738	2	13	9	N	12					85
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	904	2	10	9	N	9					94

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 5		RRCID -> 254476		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11301 - 14696								
10	2201 N	2173	-0-	-28	-0-	2167	2	6	9	N	5					60
11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2106	2	9	9	N	8					68
12	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2183	2	14	9	N	13					81
01	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2128	2	2	9	N	2					83
02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1913	2	8	9	N	7					90
03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2150	2	6	9	N	5					95

WESNER 245		WELL #: 4		RRCID -> 254559		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 14075 PERF.11700 - 13962								
10	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1277	2	3	9	N	3					54
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1183	2	2	9	N	2					56
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1267	2	14	9	N	13					69
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1271	2	3	9	N	3					72
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1096	2	2	9	N	2					74
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1221	2	8	9	N	7					81

WESNER 1		WELL #: 1		RRCID -> 254681		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 13975 PERF.11546 - 13889								
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					132
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	665	2	2	9	N	2					134
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					134
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					134
*02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	629	2	30	9	N	27	156	1			5
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	716	2	19	9	N	17					22

WESNER 246		WELL #: 2		RRCID -> 254682		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 14050 PERF.11615 - 13950								
10	1643 N	858	-0-	-785	-0-	858	2			N	-0-					84
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					84
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					84
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	583	2	2	9	N	2					86
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					86
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	469	2	8	9	N	7	43	1			50

CLARA GREEN 28		WELL #: 3		RRCID -> 254683		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974								
10	899 N	855	-0-	-44	-0-	854	2	1	9	N	1					78
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	781	2	8	9	N	7					85
12	798 N	798	-0-	-0-	-0-	795	2	3	9	N	3					88
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	783	2	8	9	N	7					95
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	720	2	7	9	N	6					101
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	815	2	26	9	N	24	85	1			40

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
WESNER 247		WELL #: 3		RRCID -> 254776		COMPL. DATE 11/21/2009		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11605 - 13808		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	1533 2	14 9	N	13	80 1	31
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1587 2	6 9	N	5		36
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1535 2	14 9	N	13		49
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1628 2	22 9	N	20		69
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1370 2	13 9	N	12		81
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1573 2	12 9	N	11	73 1	19

E. WESNER 249		WELL #: 2		RRCID -> 254789		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 13850		PERF.11580 - 13713		
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1069 2	11 9	N	10		58
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	973 2	20 9	N	18		76
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849 2	1 9	N	1	42 1	35
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-		35
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	979 2	9 9	N	8		43
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-		43

E. WESNER 249		WELL #: 1		RRCID -> 254995		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 14075		PERF.11705 - 14008		
10	930	N	845	-0-	-85	-0-	845 2		N	-0-		68
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	815 2	8 9	N	7		75
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	871 2	8 9	N	7		82
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	830 2	8 9	N	7		89
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	856 2	8 9	N	7		96
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-		96

BOWERS 37		WELL #: 4		RRCID -> 255027		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 13460		PERF.11170 - 13360		
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	447 2	3 9	N	3		73
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	421 2	6 9	N	5		78
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	431 2	3 9	N	3		81
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	428 2	9 9	N	8		89
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	392 2	8 9	N	7		96
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	411 2	6 9	N	5		101

WESNER 245		WELL #: 2		RRCID -> 255707		COMPL. DATE 01/03/2010		TOTAL DEPTH 14175		PERF.11729 - 14049		
10	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1193 2		N	-0-		48
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1057 2	8 9	N	7		55
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1133 2	6 9	N	5		60
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1109 2	3 9	N	3		63
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1063 2	2 9	N	2		65
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1192 2	3 9	N	3		68

WESNER 1		WELL #: 2		RRCID -> 255713		COMPL. DATE 12/06/2009		TOTAL DEPTH 14084		PERF.11699 - 13976		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24

WESNER 246		WELL #: 3		RRCID -> 256296		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 13950		PERF.11533 - 13810		
10	2325	N	2143	-0-	-182	-0-	2140 2	3 9	N	3		80
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2		N	-0-		80
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2145 2	11 9	N	10		90
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1932 2	46 9	N	42		132
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1747 2	44 9	N	40		172
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2036 2	46 9	N	42	129 1	85

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

10		2294 N	2197	-0-	-97	-0-	2178 2	19 9	N			17	105
11		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2227 2	15 9	N			14	119
12		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2328 2	39 9	N			35	56
01		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2170 2	20 9	N		98 1	18	74
02		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1962 2	25 9	N			23	97
03		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2163 2	22 9	N			20	117

WASHITA RIVER 39		WELL #:		1		RRCID -> 259657			COMPL. DATE 07/28/2010			TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628	
10		3472 X	3133	-0-	-339	-0-	3108 2	25 9	N			23	128
11		3210 X	2901	-0-	-309	-0-	2890 2	11 9	N			10	138
12		3317 X	2977	-0-	-340	-0-	2966 2	11 9	N			10	148
01		3224 X	2906	-0-	-318	-0-	2877 2	29 9	N		126 1	26	48
02		2912 X	2695	-0-	-217	-0-	2673 2	22 9	N			20	68
03		3131 X	3050	-0-	-81	-0-	3015 2	35 9	N			32	100

ELM CREEK RANCH 35		WELL #:		6		RRCID -> 259753			COMPL. DATE 07/05/2010			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260	
10		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N			-0-	22
11		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2		N			-0-	22
12		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		N			-0-	22
01		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1146 2	6 9	N			5	27
02		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1089 2	6 9	N			5	32
03		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1162 2	6 9	N			5	37

BEGERT TRUST 6		WELL #:		3		RRCID -> 259763			COMPL. DATE 10/18/2010			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173	
10		1147 N	1093	-0-	-54	-0-	1090 2	3 9	N		72 1	3	16
11		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1090 2	6 9	N			5	21
12		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1243 2	9 9	N			8	29
01		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N			-0-	29
02		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1195 2	17 9	N			15	44
03		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1114 2	8 9	N			7	51

MONTAGUE 30		WELL #:		1		RRCID -> 260662			COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070	
10		1581 N	1534	-0-	-47	-0-	1528 2	6 9	N		122 1	5	15
11		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1443 2	19 9	N			17	32
12		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1808 2	19 9	N			17	49
01		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1528 2	14 9	N			13	62
02		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1387 2	11 9	N			10	72
03		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1581 2	20 9	N			18	90

WASHITA RIVER 34		WELL #:		1		RRCID -> 260663			COMPL. DATE 07/31/2010			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330	
10		589 N	564	-0-	-25	-0-	564 2		N			-0-	50
11		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N			-0-	50
12		519 N	519	-0-	-0-	-0-	506 2	13 9	N			12	62
01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	492 2	6 9	N			5	67
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	485 2	9 9	N			8	75
03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	504 2	3 9	N			3	78

HELTON 6		WELL #:		7		RRCID -> 261891			COMPL. DATE 08/17/2010			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277	
10		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1636 2	13 9	N			12	57
11		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1529 2	24 9	N			22	79
12		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1595 2	25 9	N			23	102
01		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1539 2	8 9	N			7	109
02		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1444 2	17 9	N		82 1	15	42
03		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1535 2	25 9	N			23	65

BEGERT (10,200)			//CONT.//		06794	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC			//CONT.//		040205										
ELM CREEK RANCH 34			WELL #:		3R	RRCID ->	262381	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11102	- 13219		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

10		1612 N	1349	-0-	-263	-0-	-	1343	2	6 9	N	5		87	
11		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-	1365	2	9 9	N	8	65 1	30	
12		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	-	1237	2	14 9	N	13		43	
01		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	-	1276	2	13 9	N	12		55	
02		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-	1189	2	9 9	N	8		63	
03		871 N	871	-0-	-0-	-0-	-	857	2	14 9	N	13		76	

FLOWERS, J. R. 42			WELL #:		5	RRCID ->	262428	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	13398	PERF.11141	- 13288		
10		2294 N	2279	-0-	-15	-0-	-	2266	2	13 9	N	12		53	
11		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	-	2117	2	24 9	N	22		75	
12		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	-	2642	2	19 9	N	17		92	
01		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	-	2202	2	17 9	N	15		107	
02		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	-	1955	2	24 9	N	22		129	
03		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	-	2124	2	21 9	N	19	84 1	64	

BOWERS 37			WELL #:		5	RRCID ->	262440	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	13576	PERF.11276	- 13479		
10		2139 N	2109	-0-	-30	-0-	-	2100	2	9 9	N	8		84	
11		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	-	1890	2	14 9	N	13		97	
12		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	-	1905	2	22 9	N	20		117	
01		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	-	1909	2	3 9	N	3		120	
02		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	-	1855	2	13 9	N	12		132	
03		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	-	2053	2	20 9	N	18		150	

ELM CREEK RANCH 34			WELL #:		4	RRCID ->	262611	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	13328	PERF.11180	- 13256		
10		2480 N	2435	-0-	-45	-0-	-	2412	2	23 9	N	21		132	
11		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	-	2379	2	31 9	N	28		160	
12		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	-	2417	2	14 9	N	13	90 1	83	
01		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	-	2407	2	31 9	N	28		111	
02		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	-	2175	2	11 9	N	10		121	
03		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	-	2381	2	34 9	N	31	90 1	62	

FLOWERS, E. B. 1			WELL #:		5	RRCID ->	262698	COMPL. DATE	12/12/2010	TOTAL DEPTH	13420	PERF.11259	- 13338		
10		2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	-	2620	2	55 9	N	50		140	
11		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	-	2534	2	54 9	N	49	87 1	102	
12		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	-	2649	2	33 9	N	30		132	
01		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	-	2651	2	28 9	N	25		157	
02		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	-	2369	2	68 9	N	62	132 1	87	
03		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	-	2420	2	50 9	N	45		132	

WASHITA RIVER 39			WELL #:		4	RRCID ->	262766	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	13825	PERF.11514	- 13710		
10		3100 X	2897	-0-	-203	-0-	-	2877	2	20 9	N	18		103	
11		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	-	2982	2	29 9	N	26	76 1	53	
12		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	-	3201	2	13 9	N	12		65	
01		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	-	3040	2	46 9	N	42		107	
02		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	-	2763	2	24 9	N	22		129	
03		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	-	3125	2	30 9	N	27	100 1	56	

ELM CREEK RANCH 6			WELL #:		4	RRCID ->	262803	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11144	- 13236		
10		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	-	1672	2	19 9	N	17		123	
11		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	-	1707	2	23 9	N	21	86 1	58	
12		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	-	1809	2	13 9	N	12		70	
01		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	-	1728	2	22 9	N	20		90	
02		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	-	1756	2	17 9	N	15		105	
03		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	-	1784	2	14 9	N	13		118	

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205											
FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 6		RRCID -> 262855		COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
10	1209 N	965	-0-	-244	-0-	954	2	11	9	N	10		162
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1082	2	3	9	N	3		165
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1039	2	29	9	N	26	148 1	43
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-		43
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1212	2	13	9	N	12		55
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1145	2	20	9	N	18		73

FLOWERS, E. B. 41		WELL #: 6		RRCID -> 263108		COMPL. DATE 12/19/2010			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434				
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1614	2	9	9	N	8		86
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1535	2	31	9	N	28		114
12	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1619	2	17	9	N	15		129
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1545	2	13	9	N	12		141
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1421	2	25	9	N	23	83 1	81
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1559	2	13	9	N	12		93

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 7		RRCID -> 263110		COMPL. DATE 09/13/2010			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11127 - 13222				
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1103	2	11	9	N	10		78
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1259	2	11	9	N	10		88
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1099	2	3	9	N	3		91
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1145	2	11	9	N	10		101
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1006	2	8	9	N	7		108
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1086	2	8	9	N	7		115

WASHITA RIVER 2		WELL #: 1		RRCID -> 263348		COMPL. DATE 12/20/2010			TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802				
10	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	1511	2	9	9	N	8		76
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1433	2	24	9	N	22		98
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1395	2	19	9	N	17		115
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1460	2	14	9	N	13		128
02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1436	2	19	9	N	17		145
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1557	2	15	9	N	14		159

HELTON 6		WELL #: 6		RRCID -> 263431		COMPL. DATE 01/07/2011			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298				
10	1488 N	1422	-0-	-66	-0-	1413	2	9	9	N	8		97
11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1347	2	6	9	N	5		102
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1408	2	2	9	N	2		104
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1466	2	19	9	N	17		121
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1336	2	29	9	N	26	113 1	34
03	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1512	2	11	9	N	10		44

WASHITA RIVER 2		WELL #: 2		RRCID -> 263603		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758				
10	1736 N	1583	-0-	-153	-0-	1572	2	11	9	N	10		42
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1550	2	3	9	N	3		45
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1568	2	24	9	N	22		67
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1601	2	9	9	N	8		75
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1444	2	14	9	N	13		88
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1496	2	8	9	N	7		95

WASHITA RIVER 2		WELL #: 3		RRCID -> 263759		COMPL. DATE 04/05/2011			TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849				
10	1364 N	1308	-0-	-56	-0-	1305	2	3	9	N	3		60
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1209	2	14	9	N	13		73
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1240	2	11	9	N	10		83
01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1439	2	20	9	N	18		101
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1159	2	6	9	N	5		106
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1341	2	28	9	N	25	44 1	87

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
J.R. FLOWERS 2		WELL #: 5		RRCID -> 263811		COMPL. DATE 01/30/2011		TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	899 N	871	-0-	-28	-0-	871	2		N	-0-		18
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	865	2	17	9	N	15	33
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	874	2	2	9	N	2	35
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	871	2	13	9	N	12	47
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	738	2	2	9	N	2	49
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	781	2	2	9	N	2	51

WASHITA RIVER 39		WELL #: 3		RRCID -> 263822		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 13750				
10	1953 N	1876	-0-	-77	-0-	1865	2	11	9	N	10	82
11	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1885	2	20	9	N	18	100
12	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1936	2	12	9	N	11	111
01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1911	2	12	9	N	11	56
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1745	2	11	9	N	10	66
03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1924	2	20	9	N	18	84

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 5		RRCID -> 263862		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11156 - 13220				
10	1643 N	1551	-0-	-92	-0-	1537	2	14	9	N	13	72
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1420	2	6	9	N	5	77
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1564	2	13	9	N	12	89
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1601	2	11	9	N	10	99
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1434	2	9	9	N	8	107
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1579	2	6	9	N	5	112

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 9		RRCID -> 264087		COMPL. DATE 09/12/2010		TOTAL DEPTH 13625 PERF.11295 - 13500				
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1654	2	19	9	N	17	90
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1511	2	22	9	N	20	110
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1562	2	19	9	N	17	127
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1549	2	28	9	N	25	152
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1407	2	17	9	N	15	167
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1562	2	25	9	N	23	97

ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 5H		RRCID -> 264804		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH 16050 PERF.12040 - 15947				
10	6696 X	4259	-0-	-2437	-0-	4204	2	55	9	N	50	79
11	6150 X	4872	-0-	-1278	-0-	4787	2	85	9	N	77	65
12	6231 X	5235	-0-	-996	-0-	5156	2	79	9	N	72	60
01	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5799	2	79	9	N	72	132
02	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5170	2	75	9	N	68	200
03	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5281	2	91	9	N	83	92

WASHITA RIVER 39		WELL #: 2		RRCID -> 265087		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 13730 PERF.11374 - 13578				
10	1488 N	1471	-0-	-17	-0-	1464	2	7	9	N	6	65
11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1443	2	2	9	N	2	67
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1572	2	14	9	N	13	80
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1413	2	2	9	N	2	82
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1423	2	3	9	N	3	85
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1510	2	2	9	N	2	87

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 7		RRCID -> 265110		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11140 - 13191				
10	1798 N	1787	-0-	-11	-0-	1767	2	20	9	N	18	98
11	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1719	2	13	9	N	12	110
12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1669	2	11	9	N	10	120
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1615	2	14	9	N	13	36
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1446	2	17	9	N	15	51
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1676	2	14	9	N	13	64

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
HELTON 6		WELL #: 8H		RRCID -> 265125		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 11402 PERF.11980 - 16173				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6068 2	84 9	N	76	99 1		97
11	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5812 2	94 9	N	85	108 1		74
12	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6180 2	124 9	N	113			187
01	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6119 2	65 9	N	59	185 1		61
02	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5520 2	86 9	N	78			139
03	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	5955 2	62 9	N	56			195

J.R. FLOWERS 42		WELL #: 8		RRCID -> 265256		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11236 - 13452				
10	1271 N	1267	-0-	-4	-0-	1245 2	22 9	N	20			70
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1217 2	3 9	N	3			73
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1234 2	50 9	N	45			118
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-			118
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	763 2	15 9	N	14	109 1		23
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1061 2	13 9	N	12	40 1		-0-

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 5H		RRCID -> 265283		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 15974 PERF.12200 - 15814				
10	3844 X	3747	-0-	-97	-0-	3689 2	58 9	N	53	100 1		77
11	3720 X	2953	-0-	-767	-0-	2909 2	44 9	N	40	77 1		40
12	3844 X	3750	-0-	-94	-0-	3697 2	53 9	N	48			88
01	3751 X	3676	-0-	-75	-0-	3621 2	55 9	N	50			138
02	3388 X	3322	-0-	-66	-0-	3274 2	48 9	N	44	61 1		121
03	3751 X	3664	-0-	-87	-0-	3612 2	52 9	N	47			168

CLARA GREEN 28		WELL #: 5		RRCID -> 265703		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 13235 PERF.11172 - 13154				
10	1736 N	1718	-0-	-18	-0-	1688 2	30 9	N	27			151
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1705 2	24 9	N	22			173
12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1690 2	26 9	N	24	135 1		62
01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1738 2	17 9	N	15			77
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1555 2	11 9	N	10			87
03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1710 2	11 9	N	10			97

WASHITA RIVER 2		WELL #: 4		RRCID -> 267261		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11452 - 13849				
10	2201 N	2129	-0-	-72	-0-	2112 2	17 9	N	15			88
11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2062 2	34 9	N	31	86 1		33
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2045 2	31 9	N	28			61
01	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2115 2	11 9	N	10			71
02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1903 2	31 9	N	28			99
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2066 2	14 9	N	13	92 1		20

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

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 6HR		RRCID -> 268712		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 11290 PERF.11480 - 15240				
10	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3861 2	47 9	N	43			102
11	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3604 2	41 9	N	37			139
12	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4134 2	51 9	N	46	117 1		68
01	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4045 2	53 9	N	48			116
02	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3612 2	39 9	N	35			151
03	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3773 2	32 9	N	29	93 1		87

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205								
WESNER 246		WELL #: 4		RRCID -> 268724		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 13834		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	2666 N	2658	-0-	-8	-0-	2639 2	19 9	N	17	102
11	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2487 2	28 9	N	25	127
12	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2514 2	22 9	N	20	147
01	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2574 2	30 9	N	27	174
02	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2225 2	8 9	N	7	127
03	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2560 2	41 9	N	37	95

WESNER 245		WELL #: 3		RRCID -> 268726		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 14050 PERF.11588 - 14000		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12

WESNER 247		WELL #: 4		RRCID -> 268727		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 13976 PERF.11554 - 13851		
10	4030 X	3921	-0-	-109	-0-	3864 2	57 9	N	52	94
11	3780 X	3638	-0-	-142	-0-	3596 2	42 9	N	38	132
12	3906 X	3590	-0-	-316	-0-	3559 2	31 9	N	28	41
01	3968 X	3373	-0-	-595	-0-	3327 2	46 9	N	42	83
02	3584 X	2971	-0-	-613	-0-	2962 2	9 9	N	8	91
03	3906 X	3314	-0-	-592	-0-	3228 2	86 9	N	78	48

WESNER 2		WELL #: 3		RRCID -> 268728		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110		
10	1643 N	1139	-0-	-504	-0-	1139 2		N	-0-	62
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-	62
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-	62
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-	62
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-	62
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-	62

WESNER 248		WELL #: 3		RRCID -> 268729		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740		
10	3038 X	2859	-0-	-179	-0-	2823 2	36 9	N	33	81
11	2940 X	2713	-0-	-227	-0-	2696 2	17 9	N	15	96
12	2976 X	2552	-0-	-424	-0-	2511 2	41 9	N	37	133
01	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2857 2	33 9	N	30	163
02	2492 X	2455	-0-	-37	-0-	2429 2	26 9	N	24	157
03	2852 X	2706	-0-	-146	-0-	2670 2	36 9	N	33	100

WESNER 248		WELL #: 2		RRCID -> 268730		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690		
10	2480 N	2421	-0-	-59	-0-	2396 2	25 9	N	23	54
11	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2359 2	36 9	N	33	87
12	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2351 2	35 9	N	32	119
01	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2532 2	36 9	N	33	152
02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2070 2	3 9	N	3	155
03	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2376 2	53 9	N	48	203

WESNER 2		WELL #: 1		RRCID -> 268731		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066		
10	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2506 2	18 9	N	16	43
11	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2382 2	17 9	N	15	58
12	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2479 2	20 9	N	18	76
01	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2483 2	11 9	N	10	86
02	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2159 2	13 9	N	12	98
03	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2419 2	15 9	N	14	41

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205												
WESNER 2		WELL #: 2		RRCID -> 268732		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11793 - 14117				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1068	2		N	-0-			43
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			43
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			43
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			43
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-			43
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			43

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 8H		RRCID -> 268767		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 11329		PERF.11900 - 16490				
10	7688	X	7071	-0-	-617	-0-	6977	2	94	9	N	85		138
11	7260	X	6717	-0-	-543	-0-	6627	2	90	9	N	82	174	46
12	7502	X	6823	-0-	-679	-0-	6714	2	109	9	N	99		145
01	7378	X	6779	-0-	-599	-0-	6688	2	91	9	N	83	50	178
02	6664	X	5597	-0-	-1067	-0-	5521	2	76	9	N	69	176	71
03	7068	X	6851	-0-	-217	-0-	6744	2	107	9	N	97		168

WASHITA RIVER 2		WELL #: 6H		RRCID -> 268769		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 11625		PERF.12025 - 16120				
10	3534	X	2997	-0-	-537	-0-	2957	2	40	9	N	36	50	126
11	3330	X	2984	-0-	-346	-0-	2941	2	43	9	N	39		165
12	3441	X	2840	-0-	-601	-0-	2798	2	42	9	N	38	112	91
01	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2825	2	30	9	N	27		118
02	2548	X	2094	-0-	-454	-0-	2036	2	58	9	N	53		171
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4029	2	102	9	N	93	146	118

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 5HR		RRCID -> 268781		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 11458		PERF.12050 - 16480				
10	5332	X	4936	-0-	-396	-0-	4881	2	55	9	N	50		85
11	5160	X	4908	-0-	-252	-0-	4828	2	80	9	N	73	83	75
12	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5350	2	83	9	N	75		150
01	5456	X	4952	-0-	-504	-0-	4896	2	56	9	N	51	141	60
02	4928	X	4514	-0-	-414	-0-	4445	2	69	9	N	63		123
03	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5125	2	130	9	N	118	194	47

CLARA GREEN 28		WELL #: 6H		RRCID -> 268801		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 11303		PERF.11520 - 15876				
10	10788	X	9245	-0-	-1543	-0-	9129	2	116	9	N	105	159	39
11	9690	X	7782	-0-	-1908	-0-	7705	2	77	9	N	70		109
12	9703	X	9206	-0-	-497	-0-	9123	2	83	9	N	75	97	87
01	9424	X	8776	-0-	-648	-0-	8686	2	90	9	N	82	64	105
02	8512	X	7910	-0-	-602	-0-	7842	2	68	9	N	62		167
03	9238	X	7923	-0-	-1315	-0-	7855	2	68	9	N	62	112	117

WASHITA RIVER 2		WELL #: 5H		RRCID -> 268818		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 13189		PERF.13520 - 17440				
10	3937	X	3248	-0-	-689	-0-	3248	2		N	-0-			67
11	3600	X	3087	-0-	-513	-0-	3087	2		N	-0-			67
12	3627	X	3359	-0-	-268	-0-	3359	2		N	-0-			67
01	3503	X	3427	-0-	-76	-0-	3427	2		N	-0-			67
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2		N	-0-			67
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3278	2	9	9	N	8		75

BEGERT TRUST 6		WELL #: 5H		RRCID -> 268897		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 11320		PERF.12550 - 15618				
10	4867	X	4676	-0-	-191	-0-	4604	2	72	9	N	65		93
11	4680	X	4539	-0-	-141	-0-	4463	2	76	9	N	69	101	61
12	4836	X	4515	-0-	-321	-0-	4447	2	68	9	N	62		123
01	4650	X	4478	-0-	-172	-0-	4402	2	76	9	N	69	106	86
02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4056	2	68	9	N	62		148
03	4681	X	4627	-0-	-54	-0-	4554	2	73	9	N	66	131	83

BEGERT (10,200)			//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC					676084										
WASHITA RIVER 34			WELL #:		3	RRCID ->	264875	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11174 - 13259			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		0	1236	-0-	1236	1236	1188	2	48	9	N	44			188
11		0	31	-0-	31	1267	30	2	1	9	N	1			189
12		0	83	-0-	83	1350	83	2			N	-0-			189
01		0	15	-0-	15	1365	15	2			N	-0-			189
02		1373 X	8	-0-	-1365	-0-	8	2			N	-0-			189
03		1240 X	20	-0-	-1220	-0-	20	2			N	-0-			189

STICKLEY			WELL #:		1242HB	RRCID ->	266126	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	12049	PERF.12265 - 16565			
10		0	2866	-0-	2866	2866	878	1	1953	2	N	32			247
11		0	2675	-0-	2675	5541	850	1	1796	2	N	26	177	1	96
12		0	2487	-0-	2487	8028	660	1	1820	2	N	6			102
01		0	2396	-0-	2396	10424	799	1	1556	2	N	37			139
02		13336 X	2912	-0-	-10424	-0-	793	1	2039	2	N	73			212
03		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	80	9	1983	2	N	44			256
							48	9							

TEPE			WELL #:		138HB	RRCID ->	266856	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	11374	PERF.11760 - 15774			
10		0	2155	-0-	2155	2155	2086	2	69	9	N	63			234
11		0	2110	-0-	2110	4265	2031	2	79	9	N	72	188	1	118
12		0	2145	-0-	2145	6410	2103	2	42	9	N	38			156
01		0	1494	-0-	1494	7904	1466	2	28	9	N	25			181
02		2800 N	2323	-0-	-477	7427	2291	2	32	9	N	29			210
03		3100 N	2099	-0-	-1001	6426	2045	2	54	9	N	49	197	1	62

BOWERS			WELL #:		104HC	RRCID ->	267235	COMPL. DATE	02/26/2012	TOTAL DEPTH	11621	PERF.11911 - 15897			
10		0	6301	-0-	6301	6301	312	1	5869	2	N	109	103	1	96
11		0	6020	-0-	6020	12321	120	9	5608	2	N	100	105	1	91
12		0	5084	-0-	5084	17405	110	9	4704	2	N	89			180
01		0	5415	-0-	5415	22820	282	1	4988	2	N	123	168	1	135
02		27743 X	4923	-0-	-22820	-0-	292	1	4548	2	N	103	73	1	165
03		6293 X	5282	-0-	-1011	-0-	135	9	4859	2	N	101	139	1	127
							312	1							
							111	9							

BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE)			07363 700		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HANSFORD				
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC			136042												
FLETCHER			WELL #:		1	RRCID ->	155492	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6877 - 6880			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1756					N	-0-			-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) AMARILLO EXPLORATION, INC. BECK, C. C.			07363 710 016802		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
			WELL #:	208	RRCID ->	072322	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6678 - 6789	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	205	-0-	205	205	205	2		N	-0-			86
11	0	139	-0-	139	344	139	2		N	-0-			86
12	346 N	2	-0-	-344	-0-	2	2		N	-0-			86
01	0	41	-0-	41	41	41	2		N	-0-			86
02	140 N	65	-0-	-75	-0-	65	2		N	-0-			86
*03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			86

BCE-MACH III LLC FRANCIS, G. W.			040209		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			
			WELL #:	116	RRCID ->	021784	COMPL. DATE	07/06/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6574 - 6764	
10	0	591	-0-	591	1846	591	2		N	-0-			-0-
11	0	574	-0-	574	2420	574	2		N	-0-			-0-
12	0	617	-0-	617	3037	617	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	627	-0-	-2473	564	627	2		N	-0-			-0-
02	1297 N	733	-0-	-564	-0-	733	2		N	-0-			-0-
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-

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

STEELE, J. J.			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			
			WELL #:	2053	RRCID ->	073128	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7053 - 7063	
10	0	152	-0-	152	152	152	2		N	-0-			15
11	0	248	-0-	248	400	248	2		N	-0-			15
12	0	148	-0-	148	548	148	2		N	-0-			15
01	0	-0-	-0-	-0-	548				N	-0-			15
02	1203 N	655	-0-	-548	-0-	655	2		N	-0-			15
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			15

MCCARTY, LOIS ETAL 2			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			
			WELL #:	2	RRCID ->	188073	COMPL. DATE	03/03/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6966 - 6988	
10	0	2354	-0-	2354	2354	251	1	2101	2	Y	2		100
11	0	2302	-0-	2302	4656	214	1	2088	2	Y	-0-		100
12	0	2337	-0-	2337	6993	241	1	2079	2	Y	15		115
01	0	225	-0-	225	7218	17	9						
02	2800 N	1570	-0-	-1230	5988	225	1	1348	2	Y	-0-		115
03	3100 N	2086	-0-	-1014	4974	256	1	1821	2	Y	8		123

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

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

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
FRANCIS, EARL, ET AL		WELL #:		111	RRCID ->	021768	COMPL. DATE	12/03/1959	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	6846 - 6860
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DACO, INC.				196940								
OLOUGHLIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	035467	COMPL. DATE	02/25/1965	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	6898 - 6912
10	0	92	-0-	92	112	92	2	N	-0-			154
11	0	86	-0-	86	198	86	2	N	-0-			154
12	0	130	-0-	130	328	130	2	N	-0-			154
01	673 N	345	-0-	-328	-0-	345	2	N	-0-			154
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-			-0-

BERNSTEIN UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	036799	COMPL. DATE	10/10/1964	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	6842 - 6852
10	0	232	-0-	232	621	232	2	N	-0-			38
11	0	401	-0-	401	1022	401	2	N	-0-			38
12	0	393	-0-	393	1415	393	2	N	-0-			38
01	1813 N	398	-0-	-1415	-0-	398	2	N	-0-			38
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			38
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			38

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
JACKSON, S. P.		WELL #:		3	RRCID ->	021783	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL DEPTH	6658	PERF.	6601 - 6618
10	0	514	-0-	514	514	514	3	N	-0-			-0-
11	0	503	-0-	503	1017	503	3	N	-0-			-0-
12	0	516	-0-	516	1533	516	3	N	-0-			-0-
01	0	402	-0-	402	1935	402	2	N	-0-			-0-
02	2299 N	364	-0-	-1935	-0-	364	2	N	-0-			-0-
03	527 N	370	-0-	-157	-0-	370	2	N	-0-			-0-

KING OPERATING CORPORATION				465296								
HARVEY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	066932	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6971 - 6976
10	0	918	-0-	918	2235	918	2	N	-0-			14
11	0	1148	-0-	1148	3383	1148	2	N	-0-			14
12	3100 N	397	-0-	-2703	680	397	2	N	-0-			14
01	1998 N	1318	-0-	-680	-0-	1318	2	N	-0-			14
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-			14
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
THOMAS, ELLA ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	043760	COMPL. DATE	10/26/1967	TOTAL DEPTH	7074	PERF.	6988 - 7006
10	0	290	-0-	290	579	290	3	N	-0-			48
11	0	374	-0-	374	953	374	3	N	-0-			48
12	0	295	-0-	295	1248	295	3	N	-0-			48
01	1502 N	254	-0-	-1248	-0-	254	3	N	-0-			48
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-			48
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
MCLAIN WELL #: 104 RRCID -> 178838 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6838 - 6857												
10		0	1555	-0-	1555	1555	115	1	1415	2	N	23
11		0	1795	-0-	1795	3350	150	1	1645	2	N	-0-
12		0	2258	-0-	2258	5608	155	1	2103	2	N	-0-
01		0	1930	-0-	1930	7538	155	1	1775	2	N	-0-
02		2800 N	1677	-0-	-1123	6415	140	1	1537	2	N	-0-
03		3100 N	1789	-0-	-1311	5104	155	1	1634	2	N	-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005												
FRAZIER WELL #: 13 RRCID -> 021777 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6837 - 6867												
10		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-
11		0	891	-0-	891	891	891	3			N	-0-
12		1713 N	822	-0-	-891	-0-	822	3			N	-0-
01		0	724	-0-	724	724	724	3			N	-0-
02		476 N	NO RPT	-0-	-476	248					N	NO RPT
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
SMITH, MARY O. WELL #: 1 RRCID -> 021767 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6889 - 6903												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

VERNON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 021776 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6789 - 6805												
10		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-
11		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-
12		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-
01		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-
02		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-
03		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-

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

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363	710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
LOGSDON		WELL #:		1028		RRCID ->	065648	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6737	-	6747
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.)				07364	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671											
BETTY, J. F., GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	021786	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	7434	PERF.	5870	-	6779
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	130	1	1386	2	N	-0-				-0-
11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	130	1	1404	2	N	-0-				-0-
12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	130	1	1578	2	N	-0-				-0-
01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	130	1	1538	2	N	-0-				-0-
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	130	1	1438	2	N	-0-				-0-
03	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	130	1	1734	2	N	-0-				-0-

KING OPERATING CORPORATION				465296											
HART, BRAVO		WELL #:		1		RRCID ->	056127	COMPL. DATE	06/02/1973	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	5863	-	5899
10	0	551	-0-	551	878	551	2			N	-0-				-0-
11	0	448	-0-	448	1326	448	2			N	-0-				-0-
12	1729 N	403	-0-	-1326	-0-	403	2			N	-0-				-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-				-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200)				07367	250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
DACO, INC.				196940											
BERNSTEIN UNIT		WELL #:		3C		RRCID ->	246162	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6122	-	6143
10	0	1018	-0-	1018	2532	1018	2			N	-0-				-0-
11	0	1562	-0-	1562	4094	1562	2			N	-0-				-0-
12	0	1544	-0-	1544	5638	1544	2			N	-0-				-0-
01	3100 N	1541	-0-	-1559	4079	1541	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	1300	-0-	-1500	2579	1300	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	1571	-0-	-1529	1050	1571	2			N	-0-				-0-

BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON)				07367	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155											
WILMETH		WELL #:		1 C		RRCID ->	021789	COMPL. DATE	09/04/1960	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6170	-	6173
10	1375 N	701	-0-	-674	-0-	701	2			N	-0-				77
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-				77
12	0	711	-0-	711	711	711	2			N	-0-				77
01	1423 N	712	-0-	-711	-0-	712	2			N	-0-				77
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT				77
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77

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

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764								
HARVEY GAS UNIT		WELL #:		1 T RRCID -> 042457		COMPL. DATE 08/12/1967		TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6938 - 6948		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BIG LEBOWSKI (UPPER MORROW)		07930 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176								
WILSON, DUDE 4		WELL #:		6 RRCID -> 281901		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8186 - 8772		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE)		08058 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
HOOVER, LOUISE, ET AL -C-		WELL #:		1229 L RRCID -> 061283		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7606 - 10774		
10		0	2169	-0-	2169	2169	2161 2	8 9	N	7
11		0	2102	-0-	2102	4271	2099 2	3 9	N	3
12		0	2092	-0-	2092	6363	2088 2	4 9	N	4
01		0	2125	-0-	2125	8488	2124 2	1 9	N	1
02		2800 N	1949	-0-	-851	7637	1947 2	2 9	N	2
03		3100 N	2176	-0-	-924	6713	2174 2	2 9	N	2

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
LOCKHART 36		WELL #:		6 RRCID -> 221266		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 12294 PERF. 9950 - 10100		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				36
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				36
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				36
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				36
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				36
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				36

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)		08058 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
SHALLER, FRANK J.		WELL #:		301 RRCID -> 276737		COMPL. DATE 12/20/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7280 - 7466		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		08058 350	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
CLEVELAND WAYNE 87		WELL #:		1	RRCID ->	137269	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 7480 - 7656	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	2210	-0-	2210	2210	2210	3		N	-0-	88	
11	0	2208	-0-	2208	4418	2208	3		N	-0-	88	
12	0	2438	-0-	2438	6856	2438	3	2 9	N	-0-	90	
01	0	2641	-0-	2641	9497	2641	3		N	-0-	90	
02	2800 N	2216	-0-	-584	8913	2202	3	14 9	N	13	103	
*03	3100 N	2514	-0-	-586	8327	2503	3	11 9	N	10	113	

WAYNE 88		WELL #:		3	RRCID ->	152094	COMPL. DATE	12/16/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7432 - 7494
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/8/2022											

CLEVELAND WAYNE 87		WELL #:		2	RRCID ->	199131	COMPL. DATE	12/26/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7522 - 7546
10	0	562	-0-	562	562	562	3		N	-0-	73
11	0	520	-0-	520	1082	520	3		N	-0-	73
12	0	257	-0-	257	1339	257	3		N	-0-	73
01	0	41	-0-	41	1380	41	3		N	-0-	73
02	1763 N	383	-0-	-1380	-0-	383	3		N	-0-	73
*03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-	73

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	194633	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7534 - 7556
CLEVELAND				2087							
10	0	1386	-0-	1386	1386	1386	2		N	-0-	-0-
11	0	1171	-0-	1171	2557	1171	2		N	-0-	-0-
12	0	1117	-0-	1117	3674	1117	2		N	-0-	-0-
01	0	1308	-0-	1308	4982	1308	2		N	-0-	-0-
02	2800 N	1105	-0-	-1695	3287	1105	2		N	-0-	-0-
03	3100 N	1201	-0-	-1899	1388	1201	2		N	-0-	-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		704176	RRCID ->	169440	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 7336 - 7542
GRACIE 117				1							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BILLY ROSE (GRAN WASH 5000)		WELL #:		08244 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
HEFLEY, W. R. GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	089323	COMPL. DATE	06/08/1980	TOTAL DEPTH	15907	PERF. 5021 - 5042
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	8361	-0-	8361	8361	8121	2	240	9	N	218	175	1			168
11	0	7999	-0-	7999	16360	7731	2	268	9	N	244	382	1			30
12	0	7173	-0-	7173	23533	6940	2	233	9	N	212	197	1			45
01	0	8087	-0-	8087	31620	7816	2	271	9	N	246	187	1			104
02	38830 R	7210	-0-	-31620	-0-	6989	2	221	9	N	201	193	1			112
03	8370 #	5084	-0-	-3286	-0-	4931	2	153	9	N	139	191	1			60

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	10403	-0-	10403	10403	10126	2	277	9	N	252	172	1			144
11	0	9584	-0-	9584	19987	9241	2	343	9	N	312	378	1			78
12	0	7458	-0-	7458	27445	7214	2	244	9	N	222	194	1			106
01	0	10669	-0-	10669	38114	10327	2	342	9	N	311	353	1			64
02	47747 R	9633	-0-	-38114	-0-	9311	2	322	9	N	293	190	1			167
03	10416 #	9653	-0-	-763	-0-	9371	2	282	9	N	256	388	1			35

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	9523	-0-	9523	9523	8662	2	861	9	N	783	920	1			298
11	0	8906	-0-	8906	18429	8041	2	865	9	N	786	754	1			330
12	0	8383	-0-	8383	26812	7588	2	795	9	N	723	758	1			295
01	0	8607	-0-	8607	35419	7813	2	794	9	N	722	761	1			256
02	43118 R	7699	-0-	-35419	-0-	6969	2	730	9	N	664	564	1			356
03	9517 #	7664	-0-	-1853	-0-	6908	2	756	9	N	687	776	1			267

BIVINS LIT (CANYON LIME)		//CONT.//		08490 750	ASSOCIATED	49B				CNTY: POTTER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
CHENNAULT 57		WELL #:		3H	RRCID ->	287944	COMPL. DATE	02/08/2019	TOTAL DEPTH	9171	PERF.	8850	- 15693	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0	17569	-0-	17569	17569	17130	2	439	9	N	399	369	194
11		0	16584	-0-	16584	34153	16176	2	408	9	N	371	373	192
12		0	13015	-0-	13015	47168	12704	2	311	9	N	283	382	93
01		0	20348	-0-	20348	67516	19874	2	474	9	N	431	389	135
02		87644 R	20128	-0-	-67516	-0-	19684	2	444	9	N	404	388	151
03		17577 #	16879	-0-	-698	-0-	16477	2	402	9	N	365	370	146

BIVINS RANCH (RED CAVE)				08493 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER				
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506										
BIVINS RANCH		WELL #:		1029	RRCID ->	127085	COMPL. DATE	09/30/1987	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	2607	- 2662	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS RANCH		WELL #:		203	RRCID ->	135337	COMPL. DATE	12/08/1990	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2622	- 2654	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS RANCH "C"		WELL #:		3001	RRCID ->	168928	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2686	- 2735	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS RANCH "B"		WELL #:		2003	RRCID ->	169691	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	2620	- 2671	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS RANCH		WELL #:		3004	RRCID ->	174427	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	2670	- 2706	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		08493 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506											
BIVINS RANCH		WELL #:		3005	RRCID ->	200296	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2611 - 2645				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)				08493 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: POTTER							
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506											
BIVINS RANCH		WELL #:		1212	RRCID ->	130362	COMPL. DATE	10/11/1988	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3444 - 3467				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS RANCH		WELL #:		3002	RRCID ->	157905	COMPL. DATE	10/16/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3424 - 3790				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS RANCH		WELL #:		3003	RRCID ->	157907	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3426 - 3560				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIVINS RANCH		WELL #:		2001	RRCID ->	178205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3840 - 4170				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIVINS RANCH		WELL #:		1A	RRCID ->	181961	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	3516	PERF. 3700 - 5170				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 08493 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER							
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.// 631506													
BIVINS RANCH		WELL #: 207H		RRCID -> 184224		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3800 - 4818					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER							
BIVINS LIT		WELL #: 2806		RRCID -> 285510		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 7585 - 7652					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS-LIT		WELL #: 115A		RRCID -> 285631		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 9635		PERF. 7900 - 7901					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIVINS LIT		WELL #: 406		RRCID -> 285726		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 9707		PERF. 7620 - 7700					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC		809942		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CARSON							
BLUE GOOSE 201 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 276164		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 4705		PERF. 4470 - 4600					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DICKENSON			WELL #:	3147	RRCID ->	126512	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8190 - 8194
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY			562560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
BELL			WELL #:	2	RRCID ->	161033	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	N/A
10	0		484	-0-	484	484	31 1	453 2	N	-0-		51
11	0		107	-0-	107	591	15 1	92 2	N	-0-		51
12	0		-0-	-0-	-0-	591			N	-0-		51
01	0		-0-	-0-	-0-	591			N	-0-		51
02	591 R		-0-	-0-	-591	-0-			N	-0-		51
03	434 #		-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		51

BOOKER, S. (MORROW LOWER)			10542 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
SANDLOT OIL & GAS LLC			747757									
STAR			WELL #:	1-U	RRCID ->	138933	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	12330	PERF.	9172 - 9256
10	184 N		184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		24
11	176 N		176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-		24
12	139 N		139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-		24
01	121 N		121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		24
02	165 N		165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		24
03	103 N		103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		24

BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA)			10860 301		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084									
BOWERS			WELL #:	104	RRCID ->	145900	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	14537	PERF.	13114 - 13130
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

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

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BRADFORD, LYDIA -A-				WELL #:	3	RRCID ->	145313	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7512 - 7586			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRADFORD (HEPLER)				11226 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB						
COURSON OIL & GAS, INC. LANDERS				182785											
				WELL #:	2855-T	RRCID ->	149831	COMPL. DATE	05/10/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7643 - 7663			
10	0	383	-0-	383	383	36	1	336	2	N	10	112	1		5
						11	9								
11	0	648	-0-	648	1031	44	1	604	2	N	-0-				5
12	0	482	-0-	482	1513	62	1	414	2	N	5				10
						6	9								
01	0	502	-0-	502	2015	62	1	434	2	N	5				15
						6	9								
02	2617 N	602	-0-	-2015	-0-	56	1	546	2	N	-0-				15
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	62	1	563	2	N	25				40
						28	9								

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

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

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

BRADFORD (MORROW)		//CONT.//		11226 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
PIPER "C"		WELL #:		3	RRCID ->	166481	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10048 - 10077	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	208	-0-	208	410	208	3	N	-0-			82
11	0	198	-0-	198	608	198	3	N	-0-			82
12	0	124	-0-	124	732	124	3	N	-0-			82
01	897 N	165	-0-	-732	-0-	165	3	N	-0-			82
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-			82
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
BRADFORD		WELL #:		2	RRCID ->	090989	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	9983	PERF. 9528 - 9714	
10	0	2211	-0-	2211	3347	26	1	N	-0-			154
11	0	1361	-0-	1361	4708	30	1	N	3			157
12	0	2645	-0-	2645	7353	26	1	N	-0-			157
01	0	3473	-0-	3473	10826	31	1	N	57	192	1	22
02	12534 X	1708	-0-	-10826	-0-	21	1	N	-0-			22
03	1736 X	1324	-0-	-412	-0-	27	1	N	-0-			22

REMORA OPERATING, LLC				701613								
BRADFORD, R. C.		WELL #:		1-A	RRCID ->	104888	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7514 - 9836	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

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

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

BRADFORD (TONKAWA)				11226 800	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB			
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802								
BRILLHART		WELL #:		2854	RRCID ->	058398	COMPL. DATE	04/24/1974	TOTAL DEPTH	6525	PERF. 6414 - 6424	
10	124 #	92	-0-	-32	-0-	92	2	N	-0-			266
11	0	81	-0-	81	81	81	2	N	-0-			266
12	174 R	93	-0-	-81	-0-	93	2	N	-0-			266
01	124 #	43	-0-	-81	-0-	43	2	N	-0-			266
02	84 #	48	-0-	-36	-0-	48	2	N	-0-			266
03	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	2	N	-0-			266

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB												
CENTRAL TEXAS OPERATING, INC. 141255												
GUY WELL #: 1 RRCID -> 059738 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 6384 - 6406												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		0	682	-0-	682	682	682	2	N	-0-		-0-
11		0	751	-0-	751	1433	751	2	N	-0-		-0-
12		0	736	-0-	736	2169	736	2	N	-0-		-0-
01		0	658	-0-	658	2827	658	2	N	-0-		-0-
02		3156 R	329	-0-	-2827	-0-	329	2	N	-0-		-0-
03		775 #	141	-0-	-634	-0-	141	2	N	-0-		-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
CROSS -F- WELL #: 1 RRCID -> 148981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 6420 - 6456												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19		78
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		78

CRUISE A WELL #: 3 RRCID -> 163373 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6452 - 6462												
10		0	1513	-0-	1513	1513	1513	3	N	-0-		-0-
11		0	589	-0-	589	2102	589	3	N	-0-		-0-
12		0	1240	-0-	1240	3342	1240	3	N	-0-		-0-
01		4570 R	1228	-0-	-3342	-0-	1228	3	N	-0-		-0-
*02		1316 #	1160	-0-	-156	-0-	1160	3	N	-0-		-0-
03		1457 #	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
BRILLHART, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 047684 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6384 - 6385												
10		0	1023	-0-	1023	1023	1021	2	2	9	N	104
11		0	1148	-0-	1148	2171	1127	2	21	9	N	123
12		0	1089	-0-	1089	3260	1087	2	2	9	N	125
01		0	1014	-0-	1014	4274	1014	2			N	125
02		5191 R	917	-0-	-4274	-0-	917	2			N	125
03		1054 #	1020	-0-	-34	-0-	1020	2			N	125

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260												
WASELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 165512 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 7586												
10		155 #	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	125
11		150 #	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	125
12		199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	125
01		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	125
02		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	125
03		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	125

DUKE, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 169130 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474												
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 KING "C" WELL #: 1 RRCID -> 178163 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7458 - 7507

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					32
11	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					32
12	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					32
01	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					32
02	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					32
03	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					32

BORN, ALEX "F" WELL #: 5899 RRCID -> 184710 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6508 - 6514

10	3406 R	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					142
11	3030 #	2997	-0-	-33	-0-	2997	3			N	-0-					142
12	3131 #	2934	-0-	-197	-0-	2934	3			N	-0-					142
01	3286 #	3259	-0-	-27	-0-	3259	3			N	-0-					142
02	3080 #	2874	-0-	-206	-0-	2874	3			N	-0-					142
03	3410 #	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					142

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

10	1156 R	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					133
11	1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					133
12	1054 #	1022	-0-	-32	-0-	1022	3			N	-0-					133
01	1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					133
02	1035 R	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					133
03	1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					133

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.//		11226 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
MILES		WELL #:		1	RRCID ->	288065	COMPL. DATE	08/26/1988	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6470 - 6512		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	592 R	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-			-0-
11	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-			-0-
12	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-			-0-
01	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			-0-
02	539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-			-0-
03	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			-0-

HAMKER		WELL #:		1	RRCID ->	290738	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	6491 - 6528		
10	341 #	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-			-0-
11	1446 R	1446	-0-	-0-	-0-	1292	3	154	9	N	140			140
12	1310 R	1310	-0-	-0-	-0-	1209	3	101	9	N	92	192	1	40
01	996 R	996	-0-	-0-	-0-	946	3	50	9	N	45			85
02	834 R	834	-0-	-0-	-0-	786	3	48	9	N	44			129
03	845 R	845	-0-	-0-	-0-	816	3	29	9	N	26			155

BRADFORD, NW. (TONKAWA)		11230 500		ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903												
PEERY A		WELL #:		4	RRCID ->	141492	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7410 - 7490		
10	14B2 EXT	1086	-0-	1086	2356	1086	3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1040	-0-	1040	3396	1040	3			N	-0-			-0-
12	0	842	-0-	842	4238	842	3			N	-0-			-0-
01	4899 R	661	-0-	-4238	-0-	661	3			N	-0-			-0-
*02	1148 #	420	-0-	-728	-0-	420	3			N	-0-			-0-
03	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		11232 010		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
BRADFORD "C"		WELL #:		4	RRCID ->	178497	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	8692 - 9668		
10	0	1610	-0-	1610	3252	1610	3			N	-0-			158
11	0	1504	-0-	1504	4756	1504	3			N	-0-			158
12	0	1402	-0-	1402	6158	1402	3			N	-0-			158
01	3100 N	1416	-0-	-1684	4474	1416	3			N	-0-			158
02	2800 N	1313	-0-	-1487	2987	1313	3			N	-0-			158
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2987					N	NO RPT			158

BORN, ALEX "F"		WELL #:		4899	RRCID ->	189871	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11276	PERF.	8837 - 8842		
10	0	292	-0-	292	570	292	3			N	-0-			120
11	0	284	-0-	284	854	284	3			N	-0-			120
12	0	290	-0-	290	1144	281	3	9	9	N	8			128
01	1439 N	295	-0-	-1144	-0-	295	3			N	-0-			128
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			128
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128

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

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
R & A MOORE, INC.				685765								
OLA		WELL #:		1	RRCID ->	147468	COMPL. DATE	10/16/1993	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8754 - 8808	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176								
BEARD 606		WELL #:		2H	RRCID ->	229813	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	9165	PERF. 9539 - 11234	
10	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	-0-		72
11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		N	-0-		72
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-		72
01	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		N	-0-		72
02	1540 N	1518	-0-	-22	-0-	1518	2		N	-0-		72
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-		72
PRICE TRUST 604		WELL #:		2H	RRCID ->	234663	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	9084	PERF. 9484 - 11552	
10	3503 X	2837	-0-	-666	-0-	2837	2		N	-0-		63
11	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2		N	-0-		63
12	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2		N	-0-		63
01	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2		N	-0-		63
02	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2		N	-0-		63
03	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2		N	-0-		63
BEARD 606		WELL #:		3H	RRCID ->	245241	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 9628 - 11254	
10	2201 N	2133	-0-	-68	-0-	2133	2		N	-0-		124
11	2100 N	1793	-0-	-307	-0-	1793	2		N	-0-		124
12	2139 N	1683	-0-	-456	-0-	1683	2		N	-0-		124
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2		N	-0-		124
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-		124
03	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-		124
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		1629	RRCID ->	207084	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9073 - 9083	
PIPER												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RUSSELL MEIER		WELL #:		1902	RRCID ->	239009	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8511 - 8517	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
PIPER 603		WELL #:		2H	RRCID ->	254773	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9992 - 10537
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	11954 X	11954	-0-	-0-	-0-	11904 2	50 9	N	45	165 1		270
11	10911 X	10911	-0-	-0-	-0-	10880 2	31 9	N	28			298
12	14759 X	14759	-0-	-0-	-0-	14411 2	348 9	N	316	333 1		281
01	14505 X	14505	-0-	-0-	-0-	14180 2	325 9	N	295	168 1		408
02	11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	11595 2	242 9	N	220	160 1		468
03	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	12360 2	174 9	N	158	164 1		462

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BEARD				WELL #:	1	RRCID ->	217360	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	10519	PERF.	9162 - 9176
10	0	640	-0-	640	640	640 3		N	-0-			-0-	
11	0	550	-0-	550	1190	550 3		N	-0-			-0-	
12	0	578	-0-	578	1768	578 3		N	-0-			-0-	
01	0	629	-0-	629	2397	629 3		N	-0-			-0-	
02	2800 N	598	-0-	-2202	195	598 3		N	-0-			-0-	
03	847 N	652	-0-	-195	-0-	652 3		N	-0-			-0-	

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER)				11232 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
BRADFORD		WELL #:		7775	RRCID ->	184124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9724 - 9909
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PIPER RANCH				WELL #:	7211	RRCID ->	143245	COMPL. DATE	10/22/1992	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9930 - 9940
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2021 - WELL PLUGGED 4-15-2021													

BRADFORD SW. (MORROW LOWER)				11233 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
PIPER, OLA O.-690-		WELL #:		18	RRCID ->	166012	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	10171 - 10226
10	0	581	-0-	581	1102	581 3		N	-0-			375
11	0	566	-0-	566	1668	566 3		N	-0-			375
12	0	575	-0-	575	2243	575 3		N	-0-			375
01	2806 N	563	-0-	-2243	-0-	563 3		N	-0-			375
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-			375
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			375

BRADFORD, WEST (TONKAWA)			11234 500 ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
J-BREX COMPANY			427513								
KING, LLOYD			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	6516 -	6544	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LATIGO PETROLEUM, LLC			488260						TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6454 - 6472		
KING "B"			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	06/04/1997					
10	0	878	-0-	878	1721	878 3	N	-0-		162	
11	0	839	-0-	839	2560	839 3	N	-0-		162	
12	0	804	-0-	804	3364	804 3	N	-0-		162	
01	3100 N	774	-0-	-2326	1038	774 3	N	-0-		162	
02	1735 N	697	-0-	-1038	-0-	697 3	N	-0-		162	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162	

MEWBOURNE OIL COMPANY			562560						TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 6486		
PEERY			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	08/23/2001					
10	0	1882	-0-	1882	1882	31 1	1851 2	N	-0-	-0-	
11	0	1800	-0-	1800	3682	30 1	1770 2	N	-0-	-0-	
12	0	1471	-0-	1471	5153	31 1	1440 2	N	-0-	-0-	
01	0	1752	-0-	1752	6905	31 1	1721 2	N	-0-	-0-	
02	2800 N	1608	-0-	-1192	5713	28 1	1580 2	N	-0-	-0-	
03	3100 N	1773	-0-	-1327	4386	31 1	1742 2	N	-0-	-0-	

WILLIAMS, W. R., INC.			925821						TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6516 - 6538		
HUNTER			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	09/22/1990					
10	0	911	-0-	911	911	911 3		N	-0-	-0-	
11	1719 N	808	-0-	-911	-0-	808 3		N	-0-	-0-	
12	0	819	-0-	819	819	819 3		N	-0-	-0-	
01	0	766	-0-	766	1585	766 3		N	-0-	-0-	
02	2249 N	664	-0-	-1585	-0-	664 3		N	-0-	-0-	
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-	-0-	

HAMKER			2			RRCID -> 228761			COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6534 - 6558		
10	0	2123	-0-	2123	2123	2123 3		N	-0-	-0-				
11	3000 N	1843	-0-	-1157	966	1843 3		N	-0-	-0-				
12	0	1637	-0-	1637	2603	1637 3		N	-0-	-0-				
01	0	1386	-0-	1386	3989	1386 3		N	-0-	-0-				
02	2800 N	1650	-0-	-1150	2839	1650 3		N	-0-	-0-				
03	3100 N	1379	-0-	-1721	1118	1379 3		N	-0-	-0-				

BRILLHART (ATOKA)			11985 500 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218								
KATHLEEN A			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	09/11/2009					
10	14B2 EXT	1408	-0-	1408	17211	1408 2		N	-0-	27	
11	0	1397	-0-	1397	18608	1397 2		N	-0-	27	
12	0	1396	-0-	1396	20004	1396 2		N	-0-	27	
01	0	1388	-0-	1388	21392	1388 2		N	-0-	27	
02	2800 N	1105	-0-	-1695	19697	1105 2		N	-0-	27	
03	3100 N	1409	-0-	-1691	18006	1409 2		N	-0-	27	

BRILLHART (MORROW, UPPER) FAULCONER ENERGY, LLC BRILLHART		11990 800 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
WELL #:		14		RRCID -> 021802		COMPL. DATE 01/14/1959		TOTAL DEPTH 7319		PERF. 6795 - 6815		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	2064	-0-	2064	2064	213 1	1851 2	N	-0-			104
11	0	1922	-0-	1922	3986	206 1	1713 2	N	3			107
12	0	1817	-0-	1817	5803	209 1	1607 2	N	1			108
01	0	1920	-0-	1920	7723	210 1	1697 2	N	12			120
02	2800 N	1339	-0-	-1461	6262	169 1	1155 2	N	14			134
03	3100 N	1822	-0-	-1278	4984	203 1	1610 2	N	8			142

BRILLHART		WELL #:		1		RRCID -> 021804		COMPL. DATE 02/14/1961		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6874 - 6882	
10	0	971	-0-	971	971	97 1	846 2	N	25			60	
11	0	947	-0-	947	1918	94 1	776 2	N	70			130	
12	0	899	-0-	899	2817	101 1	776 2	N	20			150	
01	0	944	-0-	944	3761	100 1	807 2	N	34	176 1		8	
02	2800 N	878	-0-	-1922	1839	111 1	756 2	N	10			18	
03	2818 N	979	-0-	-1839	-0-	107 1	855 2	N	15			33	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC BRILLHART		875461		WELL #:		106		RRCID -> 096837		COMPL. DATE 09/13/1981		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 6790 - 6798	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		

BRILLHART (OSWEGO) SUTHERLAND ENERGY CO., LLC ALEXANDER		11990 850 830970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
WELL #:		2		RRCID -> 120042		COMPL. DATE 02/15/1986		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6140 - 6154		
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRILLHART S. (OSWEGO) PRESIDIO PETROLEUM LLC ALEXANDER "A"		11995 500 676084		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
WELL #:		2		RRCID -> 172816		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 5862 - 5872		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE (CHERT)		12007 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.		950639											
COCO		WELL #: 1		RRCID -> 191826		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 14650 PERF.14400 - 14408					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRISCOE (MORROW)		12007 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
HEFLEY		WELL #: 1047		RRCID -> 078923		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 14978 PERF.14526 - 14550					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
HEFLEY		WELL #: 1037		RRCID -> 079543		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14646					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
FRANCIS		WELL #: 258		RRCID -> 093635		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 14770 PERF.14260 - 14372					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
HEFLEY		WELL #: 3032		RRCID -> 102177		COMPL. DATE 11/07/1981		TOTAL DEPTH 14550 PERF.14098 - 14106					
10	0	1704	-0-	1704	1704	1704	2	N	-0-			12	
11	0	2105	-0-	2105	3809	2	1	2103	2	N		12	
12	0	1178	-0-	1178	4987	1	1	1177	2	N		12	
01	0	82	-0-	82	5069	1	1	81	2	N		12	
02	2800 N	235	-0-	-2565	2504	1	1	234	2	N		12	
03	3100 N	2647	-0-	-453	2051	2647	2	N	-0-			12	
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC		342392		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
HELTON		WELL #: 1049		RRCID -> 228778		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 15001 PERF. 5570 - 5848					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
BARKER, C. W.				WELL #: 2	RRCID -> 098227	COMPL. DATE 11/06/1981	TOTAL DEPTH 14803	PERF.14413	- 14418					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: HEMPHILL						
SMITH, S. G.				WELL #: 2	RRCID -> 168451	COMPL. DATE 03/19/1998	TOTAL DEPTH 14650	PERF.14467	- 14490					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEEK 67				WELL #: 1	RRCID -> 179978	COMPL. DATE 08/09/2000	TOTAL DEPTH 14730	PERF.14287	- 14296					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			28
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			31
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			31

MEEK "54"				WELL #: 2	RRCID -> 191155	COMPL. DATE 07/27/2002	TOTAL DEPTH 14809	PERF.14319	- 14331					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

BRISCOE (14000)				12007 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
ZYBACH 66				WELL #: 4	RRCID -> 189038	COMPL. DATE 05/03/2002	TOTAL DEPTH 15195	PERF. 4680	- 5200					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.)		//CONT.//		12009 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
PANNELL		WELL #:		202	RRCID ->	187072	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	14898	PERF.14773 - 14786
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

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

BRITT (MORROW UPPER)		12048 650		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
BRITT		WELL #:		129	RRCID ->	104598	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	16254	PERF.16036 - 16065
10	0	762	-0-	762	762	2			Y	-0-	-0-
11	0	641	-0-	641	1403	2			Y	-0-	-0-
12	0	622	-0-	622	2025	2 1	620	2	Y	-0-	-0-
01	0	651	-0-	651	2676	651	2		Y	-0-	-0-
02	2800 N	608	-0-	-2192	484	5	1	603	2	Y	-0-
03	1261 N	777	-0-	-484	-0-	777	2		Y	-0-	-0-

BRITT RANCH (DES MOINES WASH)		12062 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461									
BRITT CALDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	104788	COMPL. DATE	12/09/1988	TOTAL DEPTH	20050	PERF.12365 - 12480
10	0	-0-	-0-	-0-	564				N	-0-	92
11	1104 N	540	-0-	-564	-0-	538	2	2	9	N	94
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-	94
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-	94
*02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-	94
*03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-	94

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

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461														
BRITT WELL #: 107 RRCID -> 122350 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12448 - 12544														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0- B	473					N	2			6
11	0	347	-0-	347 B	820	345	2	2	9	N	2			8
12	0	799	-0-	799 B	1619	784	2	15	9	N	14			22
01	2047 N	428	-0-	-1619 B	-0-	421	2	7	9	N	6			28
02	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	372	2	7	9	N	6			34
03	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	280	2	12	9	N	11			45

RATHJEN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 123554 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12412 - 12534														
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	47			319
11	0	2599	-0-	2599 B	2599	2553	2	46	9	N	42			361
12	0	1579	-0-	1579 B	4178	1544	2	35	9	N	32			393
01	5455 X	1277	-0-	-4178 B	-0-	1240	2	37	9	N	34	192	1	235
02	1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	1888	2	40	9	N	36			271
03	2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	2072	2	40	9	N	36			307

BRITT WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 12546														
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19

BRITT WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 12440														
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12

BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			44

RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707														
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			1
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			1
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			1

BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353														
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	12			176
11	0	494	-0-	494 B	494	482	2	12	9	N	11			187
12	0	476	-0-	476 B	970	466	2	10	9	N	9			196
01	1406 N	436	-0-	-970 B	-0-	423	2	13	9	N	12			208
02	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	299	2	1	9	N	1			209
03	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	374	2	1	9	N	1			210

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			128

BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 12427															
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2			9
11		0	741	-0-	741 B	741	741	2			N	-0-			9
12		0	495	-0-	495 B	1236	495	2			N	-0-			9
01		1956 N	720	-0-	-1236 B	-0-	719	2	1	9	N	1			10
02		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	606	2	1	9	N	1			11
03		734 N	734	-0-	-0- B	-0-	732	2	2	9	N	2			13

STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24

KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258															
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			194
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			194
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			194
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			194
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			194
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			194

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754															
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	24			149
11		0	1829	-0-	1829 B	1829	1800	2	29	9	N	26			175
12		0	2316	-0-	2316 B	4145	2301	2	15	9	N	14			189
01		6745 X	2600	-0-	-4145 B	-0-	2594	2	6	9	N	5			194
02		2349 N	2349	-0-	-0- B	-0-	2345	2	4	9	N	4			198
03		3304 X	3304	-0-	-0- B	-0-	3292	2	12	9	N	11			209

BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837															
10		0	-0-	-0-	-0- B	-35370					N	52			118
11		0	1705	-0-	1705 B	-33665	1661	2	44	9	N	40			158
12		0	961	-0-	961 B	-32704	960	2	1	9	N	1			159
01		0 N	1758	-0-	1758 B	-30946	1755	2	3	9	N	3			162
02		0 N	1700	-0-	1700 B	-29246	1696	2	4	9	N	4			166
03		0 N	1344	-0-	1344 B	-27902	1319	2	25	9	N	23			189

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			38
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			72

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
*02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			75
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			88

PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RAY WELL #: 203 RRCID -> 281158 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 16505 PERF. N/A															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BROWN (TONKAWA) 12384 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
BE ANADARKO II, LLC 100676															
ROSEWOOD-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 117912 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6511 - 6528															
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			27
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-			27
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			27

BUFFALO WALLOW (CHEROKEE) 13147 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461															
FOREMAN 72 WELL #: 1 RRCID -> 214968 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10952 - 12455															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BCE-MACH III LLC 040209															
HUFF UNIT WELL #: RRCID -> 281649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13207 - 17730															
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		//CONT.//	13147 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL										
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056													
HUFF			WELL #: 4016	RRCID -> 209471	COMPL. DATE 04/14/2005	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8194	- 8200								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUFF			WELL #: 3016	RRCID -> 291435	COMPL. DATE 06/03/2013	TOTAL DEPTH 13385	PERF. 8174	- 8253								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384					N	NO RPT					-0-
TURNER 50/50, LLC			100570													
TEAS			WELL #: 1017	RRCID -> 137332	COMPL. DATE 08/18/2001	TOTAL DEPTH 11660	PERF. 4520	- 4650								
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084													
FLOWERS -A-			WELL #: 1	RRCID -> 163618	COMPL. DATE 11/04/1996	TOTAL DEPTH 20006	PERF. 7838	- 8044								
10	0	129	-0-	129	129	126	2	3	9	N	3					42
11	0	90	-0-	90	219	90	2			N	-0-					42
12	0	108	-0-	108	327	101	2	7	9	N	6					48
01	0	100	-0-	100	427	97	2	3	9	N	3					51
02	509 N	82	-0-	-427	-0-	80	2	2	9	N	2					53
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					53
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099													
FLOWERS -A-			WELL #: 3027	RRCID -> 180573	COMPL. DATE 10/14/2000	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 7752	- 7789								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
FLOWERS -A-			WELL #: 5027	RRCID -> 181230	COMPL. DATE 12/17/2000	TOTAL DEPTH 8115	PERF. 7852	- 7930								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		//CONT.//		13147 200	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
FLOWER -A-		WELL #:		4027	RRCID ->	181233	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7759	-	7946	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				19

BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER)				13147 243	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639											
FILLINGM		WELL #:		2020	RRCID ->	107142	COMPL. DATE	07/06/1983	TOTAL DEPTH	22174	PERF.	21116	-	22132	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC				040209											
CASEY 10		WELL #:		1	RRCID ->	172175	COMPL. DATE	02/02/1999	TOTAL DEPTH	14160	PERF.	11246	-	11270	
10	0	288	-0-	288	569	252	3	36	9	N	33				158
11	0	270	-0-	270	839	239	3	31	9	N	28				186
12	0	271	-0-	271	1110	241	3	30	9	N	27				213
01	1253 N	143	-0-	-1110	-0-	119	3	24	9	N	22	196	1		39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-	40	1		-0-

PATRICK 22		WELL #:		1	RRCID ->	202901	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11563	PERF.	10953	-	11462	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PATRICK 22		WELL #:		2	RRCID ->	204966	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	11348	PERF.	10894	-	11226	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HOBART 60		WELL #:		1	RRCID ->	206718	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10838	-	11157	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
HOBART 60		WELL #:		2	RRCID ->	206831	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10736	-	11212	
10	0	1110	-0-	1110	3516	1110	3	N	-0-	-0-					-0-
11	0	1367	-0-	1367	4883	1367	3	N	-0-	-0-					-0-
12	0	1319	-0-	1319	6202	1319	3	N	-0-	-0-					-0-
01	3100 N	1238	-0-	-1862	4340	1238	3	N	-0-	-0-					-0-
02	2800 N	1138	-0-	-1662	2678	1138	3	N	-0-	-0-					-0-
03	3100 N	1214	-0-	-1886	792	1214	3	N	-0-	-0-					-0-

HOBART 59		WELL #:		1	RRCID ->	209928	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	10704	-	12471	
10	2387 X	2171	-0-	-216	-0-	2171	3	N	-0-	-0-					-0-
11	2310 X	2112	-0-	-198	-0-	2112	3	N	-0-	-0-					-0-
12	2387 X	1878	-0-	-509	-0-	1878	3	N	-0-	-0-					-0-
01	2325 X	960	-0-	-1365	-0-	960	3	N	-0-	-0-					-0-
02	2100 X	997	-0-	-1103	-0-	997	3	N	-0-	-0-					-0-
03	2170 X	1943	-0-	-227	-0-	1943	3	N	-0-	-0-					-0-

HOBART 60		WELL #:		3	RRCID ->	210603	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	12828	PERF.	10746	-	10977	
10	0	1647	-0-	1647	4674	1647	3	N	-0-	-0-					-0-
11	0	1615	-0-	1615	6289	1615	3	N	-0-	-0-					-0-
12	0	1396	-0-	1396	7685	1396	3	N	-0-	-0-					-0-
01	3100 N	1281	-0-	-1819	5866	1281	3	N	-0-	-0-					-0-
02	2800 N	1514	-0-	-1286	4580	1514	3	N	-0-	-0-					-0-
03	3100 N	1480	-0-	-1620	2960	1480	3	N	-0-	-0-					-0-

HOBART 60		WELL #:		4	RRCID ->	215913	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12690	PERF.	10764	-	12620	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-

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

HOBART 59		WELL #:		2	RRCID ->	229350	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10739	-	12772	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					-0-

PATRICK 22		WELL #:		3SW	RRCID ->	234654	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4300	-	6100	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HOBART 59		WELL #:		4	RRCID ->	239035	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10828 - 12441	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	416	-0-	416	1255	416	3		N	-0-		-0-
11	0	396	-0-	396	1651	396	3		N	-0-		-0-
12	0	323	-0-	323	1974	323	3		N	-0-		-0-
01	2106 N	132	-0-	-1974	-0-	132	3		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOBART 59		WELL #:		5	RRCID ->	239610	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	12807	PERF.10782 - 12386	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOBART 59		WELL #:		3	RRCID ->	241777	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10876 - 12474	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20

HOBART 60		WELL #:		8	RRCID ->	244610	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10908 - 12466	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WASHITA RANCH 22		WELL #:		1H	RRCID ->	248156	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	11136	PERF.11197 - 12809	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37

HOBART 60		WELL #:		5	RRCID ->	248819	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10743 - 12867	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WASHITA RANCH 22		WELL #:		2H	RRCID ->	250122	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	10991	PERF.11260 - 12849	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209											
WASHITA RANCH 22 WELL #: 6H RRCID -> 252952		COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	10939	PERF.11503 - 14911					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GEORGE 11 WELL #: 3H RRCID -> 259738		COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	11457	PERF.11698 - 15880					
10	11780 X	11189	-0-	-591	-0-	11077 3	112 9	N	102	197 1	87
11	11160 X	10578	-0-	-582	-0-	10457 3	121 9	N	110		197
12	11532 X	10904	-0-	-628	-0-	10799 3	105 9	N	95	200 1	92
01	12081 X	12081	-0-	-0-	-0-	12072 3	9 9	N	8		100
02	11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	11122 3	3 9	N	3		103
03	11890 X	11890	-0-	-0-	-0-	11791 3	99 9	N	90		193

GEORGE 17 WELL #: 4H RRCID -> 261782		COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	11368	PERF.11711 - 13595					
10	0	2244	-0-	2244	4444	2213 3	31 9	N	28		143
11	0	2149	-0-	2149	6593	2105 3	44 9	N	40		183
12	0	2151	-0-	2151	8744	2120 3	31 9	N	28		211
01	3100 N	2131	-0-	-969	7775	2108 3	23 9	N	21	197 1	35
02	2800 N	1962	-0-	-838	6937	1916 3	46 9	N	42		77
03	3100 N	2148	-0-	-952	5985	2104 3	44 9	N	40		117

GEORGE 17 WELL #: 5H RRCID -> 262432		COMPL. DATE	02/04/2011	TOTAL DEPTH	11574	PERF.12146 - 15926					
10	4960 X	4356	-0-	-604	-0-	4301 3	55 9	N	50		180
11	4800 X	4209	-0-	-591	-0-	4135 3	74 9	N	67	201 1	46
12	4960 X	4089	-0-	-871	-0-	4028 3	61 9	N	55		101
01	4650 X	3794	-0-	-856	-0-	3725 3	69 9	N	63		164
02	4004 X	3411	-0-	-593	-0-	3356 3	55 9	N	50		214
03	4371 X	4256	-0-	-115	-0-	4189 3	67 9	N	61	199 1	76

GEORGE 17 WELL #: 6H RRCID -> 262433		COMPL. DATE	02/04/2011	TOTAL DEPTH	11418	PERF.11528 - 15802					
10	0	1070	-0-	1070	2128	1060 3	10 9	N	9	188 1	16
11	0	799	-0-	799	2927	786 3	13 9	N	12		28
12	0	898	-0-	898	3825	887 3	11 9	N	10		38
01	3100 N	849	-0-	-2251	1574	832 3	17 9	N	15		53
02	2477 N	903	-0-	-1574	-0-	886 3	17 9	N	15		68
03	899 N	879	-0-	-20	-0-	870 3	9 9	N	8		76

CASEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 263567		COMPL. DATE	04/24/2011	TOTAL DEPTH	11314	PERF.11621 - 15912					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-

CASEY 10 WELL #: 4H RRCID -> 263863		COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	11343	PERF.11560 - 15676					
10	0	3298	-0-	3298	6257	3251 3	47 9	N	43		195
11	0	3195	-0-	3195	9452	3165 3	30 9	N	27	196 1	26
12	0	3310	-0-	3310	12762	3268 3	42 9	N	38		64
01	3100 N	3545	-0-	445	13207	3504 3	41 9	N	37		101
02	2800 N	3348	-0-	548	13755	3301 3	47 9	N	43		144
03	17699 X	3944	-0-	-13755	-0-	3899 3	45 9	N	41	61 1	124

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
CASEY 10		WELL #:		3 H	RRCID ->	264513	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	11344	PERF.	11559	-	15763	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		4588 X	2597	-0-	-1991	-0-	2578	2	19	9	N	17			185
11		3960 X	1650	-0-	-2310	-0-	1641	2	9	9	N	8			193
12		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2870	2	19	9	N	17			210
01		2790 X	1850	-0-	-940	-0-	1831	2	19	9	N	17			227
*02		1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1770	2	18	9	N	16	183	1	60
03		2883 X	1635	-0-	-1248	-0-	1622	2	13	9	N	12			72

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
YEAGER		WELL #:		109	RRCID ->	068622	COMPL. DATE	09/01/1976	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10859	-	11483	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		310 N	196	-0-	-114	-0-	196	2			Y	-0-			42
11		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-			42
12		960 N	960	-0-	-0-	-0-	3	1	957	2	Y	-0-			42
01		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-			42
02		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-			42
03		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-			42

MEEK, J. E.				WELL #:	1045	RRCID ->	085882	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	11454	-	11556
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01		0	333	-0-	333	333	333	2			N	-0-			22
02		333 N	-0-	-0-	-333	-0-					N	-0-			22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

MEEK, J. P.				WELL #:	1069	RRCID ->	136083	COMPL. DATE	11/14/2017	TOTAL DEPTH	11699	PERF.	4660	-	5226
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FRANCIS				WELL #:	3058	RRCID ->	179687	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	11796	PERF.	11267	-	11478
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-			-0-
11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-			-0-
12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-			-0-
01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-			-0-
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-			-0-
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-			-0-

FRANCIS				WELL #:	4058	RRCID ->	182442	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	11301	-	11514
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0-	801					Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	801					Y	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	801					Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	801					Y	-0-			-0-
02		801 N	-0-	-0-	-801	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
FRANCIS		WELL #:		5058		RRCID ->	185268	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	12035	PERF.	11265	-	11480
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-				-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-				-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-	122	2		Y	-0-				-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	-0-	123	2		Y	-0-				-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-				-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-				-0-

FRANCIS		WELL #:		6058		RRCID ->	185986	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	11996	PERF.	11198	-	11488
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MEEK, G.		WELL #:		2054		RRCID ->	185988	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11282	-	11728
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MEEK, G.		WELL #:		3054		RRCID ->	187190	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11256	-	11580
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

FRANCIS		WELL #:		8058		RRCID ->	190641	COMPL. DATE	08/04/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11255	-	11548
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	956	2		Y	-0-				-0-
11	690 N	559	-0-	-131	-0-	-0-	557	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	606	2		Y	-0-				-0-
01	558 N	487	-0-	-71	-0-	-0-	487	2		Y	-0-				-0-
02	504 N	503	-0-	-1	-0-	-0-	503	2		Y	-0-				-0-
03	558 N	482	-0-	-76	-0-	-0-	481	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

YEAGER		WELL #:		309		RRCID ->	191296	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11165	-	11410
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

FRANCIS		WELL #:		7058		RRCID ->	191403	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11209	-	11571
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	745	2	3	9	Y	3			15
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	811	2	9	9	Y	8	3	1	20
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-			20
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	709	2	1	9	Y	1	1	1	20
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-			20
03	682 N	580	-0-	-102	-0-	-0-	580	2			Y	-0-			20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC CLIFFORD		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
				073056		WELL #:	1	RRCID ->	191504	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	20733	PERF.11440 - 11680
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRANCIS				WELL #:	9058	RRCID ->	193150	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11158 - 11591		
10	1054 N	957	-0-	-97	-0-	957	2			Y	-0-			-0-
11	1080 N	961	-0-	-119	-0-	960	2	1	9	Y	1	1		-0-
12	1023 N	822	-0-	-201	-0-	822	2			Y	-0-			-0-
01	961 N	902	-0-	-59	-0-	902	2			Y	-0-			-0-
02	896 N	694	-0-	-202	-0-	694	2			Y	-0-			-0-
*03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1150	2	1	9	Y	1	1	1	-0-

FRANCIS				WELL #:	10	RRCID ->	193215	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11218 - 11510		
10	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	2			Y	-0-			-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-			-0-
12	558 N	442	-0-	-116	-0-	442	2			Y	-0-			-0-
01	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2			Y	-0-			-0-
02	532 N	389	-0-	-143	-0-	389	2			Y	-0-			-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-			-0-

MEEK, J. P.				WELL #:	2069	RRCID ->	193771	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11074 - 11620		
10	0	255	-0-	255	-0-	255	2			Y	-0-			-0-
11	0	328	-0-	328	-0-	583	2			Y	-0-			-0-
12	0	267	-0-	267	-0-	850	2			Y	-0-			-0-
01	0	181	-0-	181	-0-	1031	2			Y	-0-			-0-
02	1347 N	316	-0-	-1031	-0-	316	2			Y	-0-			-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-			-0-

MEEK, J. P.				WELL #:	3069	RRCID ->	194630	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	11895	PERF.10994 - 11552		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEEK, G.				WELL #:	7054	RRCID ->	194805	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11270 - 11570		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEEK, G.				WELL #:	6054	RRCID ->	195594	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11194 - 11598		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MEEK, J. P.				WELL #: 10	RRCID -> 201108	COMPL. DATE 02/10/2004	TOTAL DEPTH 11844	PERF.11492	- 11728				
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	338 2			Y	-0-			-0-
11	390 N	355	-0-	-35	-0-	355 2			Y	-0-			-0-
12	403 N	211	-0-	-192	-0-	211 2			Y	-0-			-0-
01	341 N	10	-0-	-331	-0-	10 2			Y	-0-			-0-
02	336 N	5	-0-	-331	-0-	5 2			Y	-0-			-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2			Y	-0-			-0-

FILLINGIM 44				WELL #: 2	RRCID -> 202531	COMPL. DATE 04/18/2004	TOTAL DEPTH 13275	PERF.11220	- 12630				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 4	RRCID -> 202553	COMPL. DATE 05/21/2004	TOTAL DEPTH 11743	PERF.11186	- 11626				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEEK, J. P.				WELL #: 12	RRCID -> 202562	COMPL. DATE 06/03/2004	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11090	- 11595				
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			Y	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2			Y	-0-			-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2			Y	-0-			-0-
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2			Y	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2			Y	-0-			-0-
03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2			Y	-0-			-0-

MEEK, J. P.				WELL #: 15	RRCID -> 202567	COMPL. DATE 06/10/2004	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11122	- 11556				
10	310 X	274	-0-	-36	-0-	274 2			Y	-0-			5
11	591 X	591	-0-	-0-	-0-	258 2	333 9		Y	303	117 1		191
12	440 X	440	-0-	-0-	-0-	257 2	183 9		Y	166	126 1		231
01	310 X	286	-0-	-24	-0-	219 2	67 9		Y	61	132 1		160
02	560 X	337	-0-	-223	-0-	298 2	39 9		Y	35			195
03	620 X	434	-0-	-186	-0-	250 2	184 9		Y	167	142 1		220

MEEK, J. P.				WELL #: 11	RRCID -> 202571	COMPL. DATE 05/18/2004	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10939	- 11608				
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2			Y	-0-			131
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	876 2	31 9		Y	28	62 1		97
12	930 N	890	-0-	-40	-0-	838 2	52 9		Y	47	54 1		90
01	930 N	539	-0-	-391	-0-	513 2	26 9		Y	24	52 1		62
02	840 N	78	-0-	-762	-0-	77 2	1 9		Y	1			63
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1193 2	42 9		Y	38	40 1		61

MEEK, J. P.				WELL #: 14	RRCID -> 202657	COMPL. DATE 05/16/2004	TOTAL DEPTH 11880	PERF.10987	- 11674				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HEFLEY 4				WELL #:	2	RRCID ->	203125	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11000	- 11235	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	112	1	1338	2	Y	13			50
11	930 N	865	-0-	-65	-0-	14	9	786	2	Y	6	1	1	55
12	1984 N	675	-0-	-1309	-0-	7	9	629	2	Y	-0-			55
01	1457 N	812	-0-	-645	-0-	66	1	720	2	Y	24	1	1	78
02	812 N	747	-0-	-65	-0-	26	9	682	2	Y	3	1	1	80
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	62	1	769	2	Y	1	32	1	49
						3	9							
						68	1							
						1	9							

HEFLEY 4				WELL #:	1	RRCID ->	203128	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10994	- 11097	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #:	5	RRCID ->	203136	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11181	- 11627	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #:	6	RRCID ->	203585	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	11794	PERF.11132	- 11586	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FILLINGIM 44				WELL #:	3	RRCID ->	203656	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	12809	PERF.11196	- 12046	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		11	RRCID ->	204060	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11088	- 11601
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		3	RRCID ->	204342	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11206	- 11644
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		8	RRCID ->	204627	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11133	- 11613
10	558 N	430	-0-	-128	-0-	430 2		N	-0-			60
11	510 N	392	-0-	-118	-0-	392 2		N	-0-			60
12	527 N	405	-0-	-122	-0-	405 2		N	-0-			60
01	434 N	296	-0-	-138	-0-	296 2		N	-0-			60
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			60
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			60

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

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		9	RRCID ->	205008	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11094	- 11570
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		BLACKBEARD OPERATING, LLC		FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:	12	RRCID ->	206724	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11101 - 11621	

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS 4				WELL #:		2	RRCID ->	206823	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10934 - 11094		

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 19				WELL #:		2	RRCID ->	207098	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11102 - 12210		

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #:		13	RRCID ->	207172	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11074 - 11590		

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

10	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-		2211	2	36	9	Y	33				108
11	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-		2100	2	4	9	Y	4	4	1		108
12	2046 N	1872	-0-	-174	-0-		1872	2			Y	-0-				108
01	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-		2131	2	24	9	Y	22	2	1		128
02	1848 N	1512	-0-	-336	-0-		1510	2	2	9	Y	2	2	1		128
03	1860 N	1332	-0-	-528	-0-		1325	2	7	9	Y	6	1	1		133

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
SOPHIA		WELL #:		2050	RRCID ->	208661	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11014	-	12176			

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-

FILLINGIM 44		WELL #:		5	RRCID ->	208699	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	12802	PERF.	11290	-	12616			

10	1147 N	820	-0-	-327	-0-	820	2			Y		-0-					3
11	840 N	664	-0-	-176	-0-	664	2			Y		-0-					3
12	806 N	553	-0-	-253	-0-	553	2			Y		-0-					3
01	806 N	466	-0-	-340	-0-	466	2			Y		-0-					3
02	616 N	431	-0-	-185	-0-	431	2			Y		-0-					3
03	558 N	522	-0-	-36	-0-	522	2			Y		-0-					3

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-

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

10	0	670	-0-	670	-0-	670	2			Y		-0-					107
11	0	350	-0-	350	-0-	1942	2	1	9	Y		1	1				107
12	0	273	-0-	273	-0-	2215	2			Y		-0-					107
01	0	172	-0-	172	-0-	2387	2			Y		-0-					107
02	2474 N	87	-0-	-2387	-0-	86	2	1	9	Y		1	1				107
03	279 N	63	-0-	-216	-0-	63	2			Y		-0-					107

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

10	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y		-0-					3
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1500	2	7	9	Y		6	6	1			3
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y		-0-					3
01	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	1261	2	6	9	Y		5	5	1			3
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1214	2	4	9	Y		4	4	1			3
03	1302 N	1181	-0-	-121	-0-	1178	2	3	9	Y		3	3	1			3

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
FILLINGIM 40		WELL #:		11	RRCID ->	208711	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	13060	PERF.11278 -	12916
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PURYEAR		WELL #:		424	RRCID ->	208737	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	13793	PERF.12378 -	13542
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MEADOWS 5		WELL #:		7	RRCID ->	208949	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	12616	PERF.11114 -	12447
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FRANCIS		WELL #:		2058	RRCID ->	208958	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11146 -	12564
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEFLEY		WELL #:		5048	RRCID ->	208959	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	13797	PERF.11003 -	13496
10	0	2013	-0-	2013	2013	11 1	2002 2	N	-0-			63
11	0	2761	-0-	2761	4774	7 1	2594 2	N	145			208
12	0	2820	-0-	2820	7594	160 9	2785 2	N	24	180 1		52
01	0	2669	-0-	2669	10263	9 1	2619 2	N	39			91
02	2800 N	2280	-0-	-520	9743	26 9	2255 2	N	16			107
03	3100 N	1836	-0-	-1264	8479	7 1	1765 2	N	42			149
						18 9						
						25 1						
						46 9						

MEEK, KAREN 71		WELL #:		1	RRCID ->	208962	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	14360	PERF.11285 -	13424
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		15	RRCID ->	209068	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11056 - 11625
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MEADOWS 5SE		WELL #:		3	RRCID ->	209341	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	13410	PERF. N/A
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		Y	-0-	52
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	459	2	2	9	2	52
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		Y	-0-	52
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	2	52
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	355	2	2	9	2	52
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	2	52

HONATH, D. H. 75		WELL #:		1A	RRCID ->	209377	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	13786	PERF.11280 - 13525
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		16	RRCID ->	209400	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11124 - 11580
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CLIFFORD 30		WELL #:		2	RRCID ->	209403	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11050 - 11540
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CLIFFORD 30		WELL #:		3	RRCID ->	209476	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11196 - 12342
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		17	RRCID ->	209650	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4490 - 4880
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC FRANCIS		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 073056		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 2558		RRCID -> 210592		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11220 - 12528						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GATLIN 3				WELL #: 1		RRCID -> 210998		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 11902		PERF.11018 - 11587				
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-				-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-				-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-				-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FRANCIS				WELL #: 2958		RRCID -> 211067		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12520 - 11232				
10	1209 N	720	-0-	-489	-0-	-0-	718	2	2	9	Y	2				98
11	990 N	988	-0-	-2	-0-	-0-	968	2	20	9	Y	18	1	1		115
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-				115
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	Y	1	1	1		115
02	868 N	849	-0-	-19	-0-	-0-	826	2	23	9	Y	21	1	1		135
03	961 N	945	-0-	-16	-0-	-0-	923	2	22	9	Y	20	2	1		153

HONATH, D.H. 75				WELL #: 3		RRCID -> 211082		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11258 - 12300				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82				99
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46				145
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24				169
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21				190
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	77	1		136
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	51	1		85

HEFLEY				WELL #: 3048		RRCID -> 211084		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11344 - 12768				
10	589 N	371	-0-	-218	-0-	-0-	2	1	369	2	N	-0-				27
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-				27
12	1209 N	1073	-0-	-136	-0-	-0-	1073	2			N	-0-				27
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	748	2	N	-0-				27
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	848	2	N	-0-				27
03	1085 N	763	-0-	-322	-0-	-0-	5	1	758	2	N	-0-				27

HELTON				WELL #: 421		RRCID -> 211164		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 13659		PERF.11149 - 13238				
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	1324	2	50	9	Y	45				135
11	1260 N	1215	-0-	-45	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-	3	1		132
12	1333 N	1167	-0-	-166	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-				132
01	1333 N	1047	-0-	-286	-0-	-0-	1044	2	3	9	Y	3	3	1		132
02	1148 N	1122	-0-	-26	-0-	-0-	1120	2	2	9	Y	2	2	1		132
03	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	-0-	1115	2	2	9	Y	2	2	1		132

POWLEDGE				WELL #: 2		RRCID -> 211397		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11256 - 12026				
10	0	294	-0-	294	294	294	294	2			Y	-0-				37
11	0	429	-0-	429	723	427	427	2	2	9	Y	2	2	1		37
12	0	486	-0-	486	1209	486	486	2			Y	-0-				37
01	0	524	-0-	524	1733	522	522	2	2	9	Y	2	2	1		37
02	2285 X	552	-0-	-1733	-0-	551	551	2	1	9	Y	1	1	1		37
03	496 X	488	-0-	-8	-0-	488	488	2			Y	-0-				37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
FILLINGIM 40		WELL #:		13	RRCID ->	211406	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11278	- 12628
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	0	691	-0-	691	691	691	2		Y	-0-		103
11	0	562	-0-	562	1253	562	2		Y	-0-		103
12	0	630	-0-	630	1883	630	2		Y	-0-		103
01	0	528	-0-	528	2411	528	2		Y	-0-		103
02	2800 N	563	-0-	-2237	174	563	2		Y	-0-		103
03	766 N	592	-0-	-174	-0-	592	2		Y	-0-		103

PURYEAR		WELL #:		2224	RRCID ->	211463	COMPL. DATE	07/17/2005	TOTAL DEPTH	13698	PERF.11426	- 13028
10	0	340	-0-	340	340	3	1	337	2	Y	-0-	-0-
11	0	271	-0-	271	611	271	2		Y	-0-		-0-
12	0	317	-0-	317	928	317	2		Y	-0-		-0-
01	0	334	-0-	334	1262	334	2		Y	-0-		-0-
02	1548 N	286	-0-	-1262	-0-	286	2		Y	-0-		-0-
03	310 N	236	-0-	-74	-0-	236	2		Y	-0-		-0-

HEFLEY 4		WELL #:		5	RRCID ->	211655	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11002	- 11518
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	83	1	993	2	Y	-0-	5
11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	108	1	1177	2	Y	4	5
						4	9					
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	77	1	1047	2	Y	40	45
						44	9					
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	89	1	970	2	Y	3	45
						3	9					
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	93	1	1026	2	Y	3	45
						3	9					
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	97	1	1099	2	Y	3	1
						3	9					

MEADOWS 4		WELL #:		4	RRCID ->	211659	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10949	- 11528
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
											3	1
												-0-

MEEK, G.		WELL #:		5410	RRCID ->	212639	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11242	- 12726
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FRANCIS		WELL #:		1658	RRCID ->	212654	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11173	- 12626
10	1736 N	1221	-0-	-515	-0-	1221	2		Y	-0-		13
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1677	2	117	9	Y	106	115
12	1798 N	1505	-0-	-293	-0-	1505	2		Y	-0-		115
01	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1669	2	3	9	Y	3	115
02	1624 N	1140	-0-	-484	-0-	1139	2	1	9	Y	1	115
03	1519 N	1357	-0-	-162	-0-	1356	2	1	9	Y	1	115

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MEADOWS 4				WELL #: 3	RRCID -> 212666	COMPL. DATE 05/06/2005	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11054	- 11306						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MEADOWS 5SE				WELL #: 11	RRCID -> 212690	COMPL. DATE 06/15/2005	TOTAL DEPTH 12814	PERF.11151	- 12688						
10	372 N	327	-0-	-45	-0-	327 2				Y	-0-				7
11	360 N	328	-0-	-32	-0-	328 2				Y	-0-				7
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	595 2	11 9			Y	10				17
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2				Y	-0-				17
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2				Y	-0-				17
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2				Y	-0-				17

FILLINGIM 44				WELL #: 6	RRCID -> 212728	COMPL. DATE 09/24/2005	TOTAL DEPTH 12780	PERF.11146	- 12620						
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1278 2	11 9			Y	10				46
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1292 2	9 9			Y	8	2 1			52
12	1488 N	1075	-0-	-413	-0-	1066 2	9 9			Y	8				60
01	1302 N	994	-0-	-308	-0-	987 2	7 9			Y	6	2 1			64
02	1204 N	989	-0-	-215	-0-	982 2	7 9			Y	6				70
03	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1055 2	3 9			Y	3				73

GATLIN 3				WELL #: 2	RRCID -> 212755	COMPL. DATE 10/04/2005	TOTAL DEPTH 11650	PERF.11111	- 11583						
10	0	236	-0-	236	236	18 1	217 2			Y	1				8
						1 9									
11	0	2	-0-	2	238	2 2				Y	-0-				8
12	0	52	-0-	52	290	4 1	48 2			Y	-0-				8
01	0	-0-	-0-	-0-	290					Y	-0-				8
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-				8
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				8

MEEK, G.				WELL #: 8054	RRCID -> 212840	COMPL. DATE 09/05/2005	TOTAL DEPTH 12936	PERF.11222	- 12756						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEFLEY 47				WELL #: 12	RRCID -> 213356	COMPL. DATE 10/22/2005	TOTAL DEPTH 13810	PERF.11046	- 12392						
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2				Y	-0-				-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
HELTON WELL #: 521 RRCID -> 213361 COMPL. DATE 10/31/2005										TOTAL DEPTH 12820	PERF.11291 - 12581		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10		124 N	16	-0-	-108	-0-	16	2		Y	-0-		25
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-		25
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		25
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		25
02		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-		25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25

SOPHIA WELL #: 1850 RRCID -> 213509 COMPL. DATE 11/20/2005										TOTAL DEPTH 12950	PERF.11013 - 12782		
10		62 N	16	-0-	-46	-0-	4	1	12	2	N	-0-	22
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	N	-0-	22
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	N	-0-	22

MEADOWS 5 WELL #: 19 RRCID -> 214011 COMPL. DATE 12/03/2005										TOTAL DEPTH 12620	PERF.11098 - 12436		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FRANCIS WELL #: 1758 RRCID -> 214041 COMPL. DATE 12/12/2005										TOTAL DEPTH 12800	PERF.11218 - 12718		
10		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-	178
11		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2012	2	1	9	Y	1	178
12		2201 N	2077	-0-	-124	-0-	2077	2			Y	-0-	25
01		0	1991	-0-	1991	-0-	1988	2	3	9	Y	3	25
02		2800 N	1820	-0-	-980	-0-	1011	1817	2	3	9	Y	27
03		2887 N	1876	-0-	-1011	-0-	1876	2			Y	-0-	27

HEFLEY WELL #: 1048 RRCID -> 214193 COMPL. DATE 12/29/2005										TOTAL DEPTH 13230	PERF.11925 - 13128		
10		0	4095	-0-	4095	-0-	4095	3979	2	116	9	N	158
11		0	3505	-0-	3505	-0-	7600	3422	2	83	9	N	233
12		0	3898	-0-	3898	-0-	11498	3875	2	23	9	N	254
01		0	3813	-0-	3813	-0-	15311	3726	2	87	9	N	333
02		18972 X	3661	-0-	-15311	-0-	3665	2	96	9	N	87	236
03		4092 X	3824	-0-	-268	-0-	3824	2			N	-0-	236

FILLINGIM 44 WELL #: 14 RRCID -> 214536 COMPL. DATE 01/08/2006										TOTAL DEPTH 12780	PERF.11183 - 12634		
10		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-	5
11		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1576	2	10	9	Y	9	5
12		1643 N	1329	-0-	-314	-0-	1329	2			Y	-0-	5
01		1643 N	1525	-0-	-118	-0-	1515	2	10	9	Y	9	5
02		1484 N	1264	-0-	-220	-0-	1256	2	8	9	Y	7	5
03		1333 N	1248	-0-	-85	-0-	1242	2	6	9	Y	5	5

PURYEAR WELL #: 1824 RRCID -> 214553 COMPL. DATE 01/21/2006										TOTAL DEPTH 13200	PERF.11424 - 13012		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
HEFLEY 4 WELL #: 6 RRCID -> 215201 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11075 - 11502														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			1
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	-0-			1
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			1
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			1
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-	1	1	-0-

MEADOWS 5 WELL #: 10 RRCID -> 216773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.10895 - 12310														

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FILLINGIM 40 WELL #: 14 RRCID -> 217251 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11242 - 12660														

10	0	591	-0-	591	1259	591	2			Y	-0-			147
11	0	510	-0-	510	1769	509	2	1	9	Y	1	1	1	147
12	0	758	-0-	758	2527	758	2			Y	-0-			147
01	0	1050	-0-	1050	3577	1033	2	17	9	Y	15	2	1	160
02	4661 X	1084	-0-	-3577	-0-	4	1	1079	2	Y	1	1	1	160
03	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-			160

FILLINGIM 44 WELL #: 10 RRCID -> 217252 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11187 - 12624														

10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	717	2	24	9	Y	22			113
11	870 N	666	-0-	-204	-0-	666	2			Y	-0-			113
12	837 N	463	-0-	-374	-0-	463	2			Y	-0-			113
01	775 N	324	-0-	-451	-0-	321	2	3	9	Y	3	84	1	32
02	616 N	342	-0-	-274	-0-	336	2	6	9	Y	5	31	1	6
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-	3	1	2

MEEK, J.P. WELL #: 16 H RRCID -> 217288 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11620 - 14152														

10	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
11	150 N	29	-0-	-121	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			-0-

HEFLEY 41 WELL #: 21 RRCID -> 217690 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11084 - 12610														

10	0	1918	-0-	1918	1918	1882	2	36	9	Y	33			73
11	0	1849	-0-	1849	3767	1841	2	8	9	Y	7	7	1	73
12	0	1754	-0-	1754	5521	1717	2	37	9	Y	34			107
01	0	1771	-0-	1771	7292	1764	2	7	9	Y	6	6	1	107
02	2800 N	1933	-0-	-867	6425	1931	2	2	9	Y	2	2	1	107
03	3100 N	1524	-0-	-1576	4849	1521	2	3	9	Y	3	3	1	107

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC PURYEAR		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 073056 WELL #: 2124		ASSOCIATED RRCID -> 217700		CAPACITY COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 13306		PERF.11471 - 13090		CNTY: HEMPHILL		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

ZYBACH 26				WELL #: 4026		RRCID -> 218129		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 13655		PERF.11658 - 13484		
10	0	486	-0-	486	679	391	1	76	2	Y	17	1	8	33
						19	9							
11	0	89	-0-	89	768	66	2	23	9	Y	21	1	8	53
12	0	565	-0-	565	1333	361	1	170	2	Y	31	58	1	26
						34	9							
01	0	631	-0-	631	1964	357	1	255	2	Y	17			43
						19	9							
02	2075 N	111	-0-	-1964	-0-	63	2	48	9	Y	44	56	1	30
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	427	1	24	9	Y	22	1	8	51

ZYBACH 26				WELL #: 6026		RRCID -> 218166		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 13795		PERF.11496 - 13382		
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	377	1	343	2	Y	19	3	8	33
						21	9							
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	206	2	23	9	Y	21	2	8	52
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	357	1	159	2	Y	28	57	1	22
						31	9						1	8
01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	498	1	828	2	Y	20			42
						22	9							
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	232	2	47	9	Y	43	53	1	29
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	397	1	331	2	Y	25	2	8	52
						28	9							

FILLINGIM				WELL #: 2089		RRCID -> 218453		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11133 - 12486		
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-			58
11	270 N	200	-0-	-70	-0-	200	2			Y	-0-			58
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-			58
01	279 N	135	-0-	-144	-0-	135	2			Y	-0-			58
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-			58
03	341 N	206	-0-	-135	-0-	206	2			Y	-0-			58

MAXWELL				WELL #: 2023		RRCID -> 218469		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11663 - 13608		
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			8
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2			Y	-0-			8
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-			8
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			8
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-			8
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-			8

FILLINGIM 44 SWD				WELL #: 1		RRCID -> 218617		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5402 - 6192		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 HELTON WELL #: 321 RRCID -> 219011 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11384 - 12673

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	115	-0-	115	115	115	2			Y	-0-				48
11	0	39	-0-	39	154	39	2			Y	-0-				48
12	0	336	-0-	336	490	336	2			Y	-0-				48
01	0	153	-0-	153	643	153	2			Y	-0-				48
02	1082 X	439	-0-	-643	-0-	4	1	434	2	Y	1	1	1		48
						1	9								
03	341 X	172	-0-	-169	-0-	172	2			Y	-0-				48

 MEEK, G. WELL #: 9054 RRCID -> 219101 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12266 - 12682

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 MEADOWS 31 WELL #: 1 RRCID -> 219436 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11199 - 12304

10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-				133
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1847	2	10	9	Y	9				142
12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1693	2	3	9	Y	3				145
01	1147 N	699	-0-	-448	-0-	699	2			Y	-0-				145
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1404	2	72	9	Y	65				210
03	1147 N	1012	-0-	-135	-0-	962	2	50	9	Y	45	173	1		82

 HELTON WELL #: 3021 RRCID -> 219451 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11150 - 12670

10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	610	2	8	9	N	7				66
11	570 N	550	-0-	-20	-0-	537	2	13	9	N	12				78
12	620 N	520	-0-	-100	-0-	512	2	8	9	N	7				85
01	620 N	513	-0-	-107	-0-	505	2	8	9	N	7				92
02	504 N	237	-0-	-267	-0-	231	2	6	9	N	5				97
03	527 N	491	-0-	-36	-0-	477	2	14	9	N	13				110

 FRANCIS WELL #: 5830 RRCID -> 220289 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11174 - 12705

10	0	671	-0-	671	1492	22	1	649	2	Y	-0-				160
11	2324 N	832	-0-	-1492	-0-	818	2	14	9	Y	13	156	1		17
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-				17
01	0	862	-0-	862	862	855	2	7	9	Y	6	6	1		17
02	1695 N	833	-0-	-862	-0-	826	2	7	9	Y	6	6	1		17
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	872	2	7	9	Y	6	6	1		17

 SOPHIA WELL #: 2150 RRCID -> 220355 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10940 - 12726

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		BLACKBEARD OPERATING, LLC		HEFLEY 13		WELL #: 5	RRCID -> 220361	COMPL. DATE 02/15/2007		CAPACITY		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11030 - 11636		CNTY: HEMPHILL	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HEFLEY 47				WELL #: 32		RRCID -> 221223	COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 12969		PERF.11032 - 12784						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MEADOWS 4				WELL #: 6		RRCID -> 222857	COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10907 - 11381						
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
11	240 N	158	-0-	-82	-0-	13	1	145	2		Y	-0-					-0-
12	T. A.	86	-0-	86	86	6	1	80	2		Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	44	-0-	44	130	4	1	40	2		Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	61	-0-	61	191	5	1	56	2		Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	79	-0-	79	270	6	1	73	2		Y	-0-					-0-

GATLIN 3				WELL #: 3		RRCID -> 222940	COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 11601		PERF.11103 - 11502						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HEFLEY				WELL #: 3037		RRCID -> 223673	COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 13678		PERF.11396 - 13435						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HEFLEY				WELL #: 2047		RRCID -> 223887	COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11052 - 12760						
10	0	23	-0-	23	23	23	2				Y	-0-					11
11	0	130	-0-	130	153	130	2				Y	-0-					11
12	0	93	-0-	93	246	93	2				Y	-0-					11
01	0	108	-0-	108	354	7	1	101	2		Y	-0-					11
02	459 N	105	-0-	-354	-0-	7	1	98	2		Y	-0-					11
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2				Y	-0-					11

JOHNSON 27				WELL #: 1027		RRCID -> 224059	COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 20258		PERF.11346 - 13180						
10	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2				Y	-0-					-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2				Y	-0-					-0-
12	744 N	612	-0-	-132	-0-	612	2				Y	-0-					-0-
01	589 N	536	-0-	-53	-0-	522	2	14	9		Y	13					13
02	616 N	614	-0-	-2	-0-	604	2	10	9		Y	9	1	8			21
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	638	2	6	9		Y	5	1	8			25

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
FRANCIS		WELL #: 1958		RRCID ->	224647	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11132	-	12618	
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-		35	
11	240 N	198	-0-	-42	-0-	198	2		Y	-0-		35	
12	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2		Y	-0-		35	
01	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2		Y	-0-		35	
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-		35	
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		Y	-0-		35	

HEFLEY, 36		WELL #: 2036		RRCID ->	225160	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	13827	PERF.11438	-	13655	
10	0	634	-0-	634	-0-	634	2		Y	-0-		-0-	
11	0	591	-0-	591	-0-	591	2		Y	-0-		-0-	
12	0	578	-0-	578	-0-	1803	2		Y	-0-		-0-	
01	0	649	-0-	649	-0-	2452	2		Y	-0-		-0-	
02	2800 N	532	-0-	-2268	-0-	184	2		Y	-0-		-0-	
03	767 N	583	-0-	-184	-0-	583	2		Y	-0-		-0-	

SOPHIA		WELL #: 1450		RRCID ->	225165	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10869	-	12751	
10	1550 N	1481	-0-	-69	-0-	4	1	1444	2	N	30	159 1	67
						33	9						
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	4	1	1457	2	N	29		96
						32	9						
12	1457 N	1346	-0-	-111	-0-	1333	2	13	9	N	12		108
01	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	1382	2	41	9	N	37		145
02	1400 N	1259	-0-	-141	-0-	1229	2	30	9	N	27		172
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	9	1	1338	2	N	57	181 1	48
						63	9						

PURYEAR		WELL #: 1324		RRCID ->	225375	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11450	-	13089	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	264			Y	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	264			Y	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	264			Y	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	264			Y	-0-		-0-	
02	264 N	-0-	-0-	-264	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

ZYBACH 26		WELL #: 2026		RRCID ->	225516	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.11550	-	13500	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

HEFLEY		WELL #: 3348		RRCID ->	225538	COMPL. DATE	01/28/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11413	-	12890	
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1622	2	7	9	N	6	65 1	97
11	1500 N	1333	-0-	-167	-0-	1333	2			N	-0-		97
12	1643 N	1506	-0-	-137	-0-	1506	2			N	-0-		97
01	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	4	1	2205	2	N	131	183 1	45
						144	9						
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1645	2	30	9	N	27		72
03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1680	2	29	9	N	26		98

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HEFLEY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	225864	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5386 - 6364		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEFLEY 47		WELL #:		27	RRCID ->	226015	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11052 - 12738		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEEK, G.		WELL #:		1254	RRCID ->	228416	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11232 - 12772		
10	992 N	869	-0-	-123	-0-	811	2	58	9	Y	53			101
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-			101
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-			101
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	826	2	61	9	Y	55			156
02	700 N	683	-0-	-17	-0-	683	2			Y	-0-			156
03	775 N	752	-0-	-23	-0-	698	2	54	9	Y	49			205

MEADOWS 4		WELL #:		7	RRCID ->	228638	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10904 - 11535		
10	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	171	1	2038	2	Y	-0-			32
11	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	213	1	2315	2	Y	-0-			32
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	143	1	1947	2	Y	45			77
						50	9							
01	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	193	1	2092	2	Y	-0-			77
02	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	182	1	2013	2	Y	25			102
						28	9							
03	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	181	1	2048	2	Y	-0-	99	1	3

HEFLEY 4		WELL #:		7	RRCID ->	228643	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10911 - 11518		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEFLEY 47		WELL #:		24	RRCID ->	228731	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	13365	PERF.	11056 - 13232		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056		RRCID -> 229481		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10976		- 12750	
SOPHIA		WELL #: 2950													
10	0	54	-0-	54	54	4	1	46	2	N	4				93
11	0	486	-0-	486	540	443	2	43	9	N	39				132
12	0	672	-0-	672	1212	605	2	67	9	N	61				193
01	0	522	-0-	522	1734	498	2	24	9	N	22	182	1		33
02	2308 N	574	-0-	-1734	-0-	560	2	14	9	N	13				46
03	620 N	472	-0-	-148	-0-	11	1	453	2	N	7				53
						8	9								

ZYBACH 26		WELL #: 1026				RRCID -> 229483		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 20600		PERF.11524		- 13348	
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	261	1	513	2	Y	16	1	8		30
11	540 N	387	-0-	-153	-0-	366	2	21	9	Y	19	1	8		48
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	329	1	316	2	Y	30	54	1		24
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	357	1	259	2	Y	17				41
02	364 N	305	-0-	-59	-0-	259	2	46	9	Y	42	54	1	1 8	28
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	364	1	440	2	Y	23	1	8		50
						25	9								

SOPHIA		WELL #: 1250				RRCID -> 229485		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10844		- 12700	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37

YEAGER		WELL #: 4				RRCID -> 229602		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 11175		PERF.11500		- 13334	
10	1705 N	739	-0-	-966	-0-	730	2	9	9	Y	8	4	1	4 8	12
11	1980 N	1914	-0-	-66	-0-	1908	2	6	9	Y	5	5	1		12
12	2139 N	1782	-0-	-357	-0-	1770	2	12	9	Y	11	5	1	6 8	12
01	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2187	2	22	9	Y	20	10	1	10 8	12
02	2800 N	2955	-0-	155	155	2940	2	15	9	Y	14	7	1	7 8	12
03	2862 N	2707	-0-	-155	-0-	2676	2	31	9	Y	28	10	1	18 8	12

HEFLEY 36		WELL #: 4036				RRCID -> 229821		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 13815		PERF.11408		- 13722	
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	510	2	7	9	Y	6				47
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	506	2	6	9	Y	5				52
12	558 N	528	-0-	-30	-0-	521	2	7	9	Y	6				58
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	611	2	6	9	Y	5				63
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	491	2	41	9	Y	37				100
03	527 N	519	-0-	-8	-0-	513	2	6	9	Y	5	73	1		32

HEFLEY		WELL #: 4037				RRCID -> 229822		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11436		- 13542	
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	652	2	1	9	Y	1				9
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	592	2	2	9	Y	2				11
12	713 N	639	-0-	-74	-0-	637	2	2	9	Y	2				13
01	651 N	459	-0-	-192	-0-	457	2	2	9	Y	2				15
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	Y	1				16
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	680	2	2	9	Y	2				18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HEFLEY				WELL #: 2348	RRCID -> 230136	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11402	- 13624				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-	115	1		22
11	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2650	2	75	9	N	68				90
12	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2515	2	24	9	N	22				112
01	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2340	2	69	9	N	63				175
02	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2246	2	31	9	N	28				203
03	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2675	2	24	9	N	22				225

SOPHIA				WELL #: 9050	RRCID -> 230142	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	12840	PERF.10916	- 12680				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SOPHIA				WELL #: 4050	RRCID -> 230341	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	12951	PERF.10854	- 12758				
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	4	1	1124	2	N	15				98
						17	9								
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1101	2	74	9	N	67				165
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1085	2	34	9	N	31				196
01	1085 N	948	-0-	-137	-0-	7	1	874	2	N	61	181	1		76
						67	9								
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	4	1	1159	2	N	35				111
						39	9								
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	4	1	1170	2	N	19				130
						21	9								

HEFLEY 36				WELL #: 3036	RRCID -> 230366	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	13815	PERF.11456	- 13706				
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	532	2	2	9	Y	2				23
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	503	2	3	9	Y	3				26
12	558 N	511	-0-	-47	-0-	508	2	3	9	Y	3				29
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	576	2	3	9	Y	3				32
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	475	2	20	9	Y	18				50
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	495	2	2	9	Y	2	36	1		16

JOHNSON 27				WELL #: 5027	RRCID -> 230504	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11430	- 13422				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEFLEY 4				WELL #: 8	RRCID -> 232583	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11083	- 11499				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HEFLEY				WELL #:	2148	RRCID ->	233598	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11400	-	13601
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PURYEAR				WELL #:	2824	RRCID ->	234034	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11440	-	13570
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	217	2	Y	-0-		12
11	240 N	53	-0-	-187	-0-	-0-		53	2			Y	-0-		12
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-						Y	-0-		12
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-						Y	-0-		12
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-						Y	-0-		12
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-		112	2			Y	-0-		12

HEFLEY				WELL #:	2648	RRCID ->	234036	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	13567	PERF.	11408	-	13410
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HEFLEY				WELL #:	1337	RRCID ->	234123	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	11506	-	13566
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-		1860	2	2	9	Y	2		12
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	-0-		1785	2	2	9	Y	2		14
12	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	-0-		2135	2	3	9	Y	3		17
01	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	-0-		2515	2	3	9	Y	3		20
02	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	-0-		1933	2	2	9	Y	2		22
03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	-0-		1908	2	2	9	Y	2		24

HEFLEY 36				WELL #:	5036	RRCID ->	235071	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11456	-	13708
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-		483	2			Y	-0-		-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-		479	2			Y	-0-		-0-
12	496 N	482	-0-	-14	-0-	-0-		482	2			Y	-0-		-0-
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-		557	2			Y	-0-		-0-
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-		462	2			Y	-0-		-0-
03	496 N	487	-0-	-9	-0-	-0-		487	2			Y	-0-		-0-

HEFLEY				WELL #:	1537	RRCID ->	235157	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	13665	PERF.	11446	-	13566
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

HEFLEY				WELL #:	2748	RRCID ->	235342	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	13545	PERF.	11384	-	13424
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
BACH 12				WELL #: 1012	RRCID -> 236327	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	15172	PERF.	11812	- 14764			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SOPHIA				WELL #: 1750	RRCID -> 236339	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	12935	PERF.	10876	- 12792			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HEFLEY				WELL #: 3710	RRCID -> 236908	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	12912	PERF.	11378	- 12850			
10	0	1531	-0-	1531	1531	1527	2	4	9	Y	4				19
11	0	1368	-0-	1368	2899	1365	2	3	9	Y	3				22
12	0	1436	-0-	1436	4335	1432	2	4	9	Y	4				26
01	0	1345	-0-	1345	5680	1341	2	4	9	Y	4				30
02	2800 N	1306	-0-	-1494	4186	1302	2	4	9	Y	4				34
03	3100 N	1584	-0-	-1516	2670	1581	2	3	9	Y	3				37

HEFLEY				WELL #: 3248	RRCID -> 237310	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11259	- 13568			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HEFLEY 28				WELL #: 3	RRCID -> 238559	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11204	- 12996			
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1132	2	12	9	N	11				156
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1096	2	11	9	N	10	4	1		162
12	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	1042	2	1	9	N	1				163
01	1147 N	1090	-0-	-57	-0-	1084	2	6	9	N	5	4	1		164
02	1036 N	892	-0-	-144	-0-	885	2	7	9	N	6	3	1		167
03	1054 N	947	-0-	-107	-0-	936	2	11	9	N	10	3	1		174

HEFLEY				WELL #: 2137	RRCID -> 238700	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11456	- 13586			
10	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2144	2	4	9	Y	4				19
11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2360	2	3	9	Y	3				22
12	1798 N	1562	-0-	-236	-0-	1558	2	4	9	Y	4				26
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1811	2	4	9	Y	4				30
02	1624 N	1532	-0-	-92	-0-	1528	2	4	9	Y	4				34
03	1550 N	1472	-0-	-78	-0-	1469	2	3	9	Y	3				37

HEFLEY				WELL #: 1237	RRCID -> 239435	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11026	- 13632			
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1226	2	2	9	Y	2				9
11	1170 N	1087	-0-	-83	-0-	1085	2	2	9	Y	2				11
12	1333 N	1074	-0-	-259	-0-	1072	2	2	9	Y	2				13
01	1240 N	830	-0-	-410	-0-	828	2	2	9	Y	2				15
02	1008 N	880	-0-	-128	-0-	879	2	1	9	Y	1				16
03	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1079	2	2	9	Y	2				18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
HEFLEY 36				WELL #: 1736	RRCID -> 239588	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11412	- 13634					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10		2403 N	2403	-0-	-0-	2397	2	6	9	Y	5				46	
11		2341 N	2341	-0-	-0-	2334	2	7	9	Y	6				52	
12		2511 N	2237	-0-	-274	2230	2	7	9	Y	6				58	
01		2478 N	2478	-0-	-0-	2472	2	6	9	Y	5				63	
02		2264 N	2264	-0-	-0-	2224	2	40	9	Y	36				99	
03		2232 N	NO RPT	-0-	-2232					Y	NO RPT				99	

HEFLEY 47				WELL #: 25	RRCID -> 241412	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	13504	PERF.11110	- 13396					
10		124 N	117	-0-	-7	117	2			Y	-0-				67	
11		300 N	230	-0-	-70	195	2	35	9	Y	32				99	
12		434 N	434	-0-	-0-	427	2	7	9	Y	6				105	
01		156 N	156	-0-	-0-	156	2			Y	-0-				105	
02		299 N	299	-0-	-0-	299	2			Y	-0-				105	
03		434 N	257	-0-	-177	257	2			Y	-0-				105	

HEFLEY 36				WELL #: 1236	RRCID -> 241682	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	13681	PERF.11520	- 13542					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

FILLINGIM 44				WELL #: 13	RRCID -> 242897	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	13305	PERF.11226	- 13080					
10		1612 N	1577	-0-	-35	1577	2			Y	-0-				7	
11		1500 N	1496	-0-	-4	1492	2	4	9	Y	4	4	1		7	
12		2032 N	2032	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-				7	
01		1581 N	1377	-0-	-204	1374	2	3	9	Y	3	3	1		7	
02		1400 N	1350	-0-	-50	1347	2	3	9	Y	3	3	1		7	
03		1705 N	1663	-0-	-42	1661	2	2	9	Y	2	2	1		7	

YEAGER				WELL #: 509H	RRCID -> 243603	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	11248	PERF.11504	- 13894					
10		4898 X	2806	-0-	-2092	2795	2	11	9	Y	10	5	1	5	8	-0-
11		4894 X	4894	-0-	-0-	4885	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
12		4313 X	4313	-0-	-0-	4295	2	18	9	Y	16	8	1	8	8	-0-
01		5243 X	5243	-0-	-0-	5207	2	36	9	Y	33	17	1	16	8	-0-
02		3668 X	-0-	-0-	-3668					Y	18	9	1	9	8	-0-
03		4793 X	4793	-0-	-0-	4763	2	30	9	Y	27	9	1	18	8	-0-

BROWN 61				WELL #: 4	RRCID -> 244415	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	13501	PERF.10734	- 13128					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HEFLEY				WELL #: 1948	RRCID -> 245611	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11402	- 13362					
10		0	10	-0-	10	10	2	1	8	2	N	-0-			20	
11		0	7	-0-	7	17	7	2			N	-0-			20	
12		0	7	-0-	7	24	7	2			N	-0-			20	
01		0	5	-0-	5	29	5	2			N	-0-			20	
02		29 N	-0-	-0-	-29						N	-0-			20	
03		7 N	3	-0-	-4		3	2			N	-0-			20	

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HEFLEY				WELL #:	1448	RRCID ->	246087	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11395	- 13318
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOPHIA				WELL #:	1550	RRCID ->	246242	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	12972	PERF.10893	- 12841
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FILLINGIM 44				WELL #:	11	RRCID ->	246570	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	13330	PERF.11650	- 13150
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-		425	2		Y	-0-		1
11	510 N	450	-0-	-60	-0-		450	2		Y	-0-		1
12	403 N	239	-0-	-164	-0-		239	2		Y	-0-		1
01	403 N	220	-0-	-183	-0-		220	2		Y	-0-		1
02	364 N	359	-0-	-5	-0-		359	2		Y	-0-		1
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-		445	2	1	9	Y	1	1

SOPHIA				WELL #:	8050	RRCID ->	247163	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10942	- 12817
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOPHIA				WELL #:	6050	RRCID ->	247167	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	12949	PERF.10923	- 12797
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
01	0	205	-0-	205	205		205	2		N	-0-		36
02	293 N	88	-0-	-205	-0-		88	2		N	-0-		36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

HOBART RANCH 19				WELL #:	1H	RRCID ->	247502	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	11109	PERF.11265	- 14657
10	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-		7052	2	25	9	N	23	106
11	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-		6816	2	23	9	N	21	127
12	6510 X	6299	-0-	-211	-0-		6288	2	11	9	N	10	137
01	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-		6558	2	22	9	N	20	157
02	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-		6023	2	51	9	N	46	203
03	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-		6829	2	19	9	N	17	36

PURYEAR				WELL #:	624	RRCID ->	248106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11570	- 13038
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC HEFLEY 13		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
				073056		WELL #:	3	RRCID ->	248108	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13378	PERF.11071 - 11664		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-		1936	2	17	9	Y	15				123
11	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-		2005	2	19	9	Y	17		3	1	137
12	1829 N	1560	-0-	-269	-0-		1559	2	1	9	Y	1				138
01	1891 N	1051	-0-	-840	-0-		1022	2	29	9	Y	26		2	1	162
02	1708 N	1379	-0-	-329	-0-		1361	2	18	9	Y	16		3	1	175
03	1550 N	1469	-0-	-81	-0-		1452	2	17	9	Y	15		3	1	187

FILLINGIM 44						WELL #:	15	RRCID ->	248770	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11122 - 12588		
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-		421	2			Y	-0-				30
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-		412	2			Y	-0-				30
12	434 N	323	-0-	-111	-0-		323	2			Y	-0-				30
01	434 N	235	-0-	-199	-0-		235	2			Y	-0-				30
02	392 N	299	-0-	-93	-0-		299	2			Y	-0-				30
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-		325	2			Y	-0-				30

HUDSON						WELL #:	103	RRCID ->	250125	COMPL. DATE	04/26/2009	TOTAL DEPTH	15175	PERF.11432 - 12594		
10	0	1288	-0-	1288	2513		1263	2	25	9	Y	23				50
11	0	1130	-0-	1130	3643		1106	2	24	9	Y	22				72
12	0	1394	-0-	1394	5037		1339	2	55	9	Y	50				122
01	0	1662	-0-	1662	6699		1615	2	47	9	Y	43				165
02	2800 N	1889	-0-	-911	5788		1838	2	51	9	Y	46		1	8	210
03	3100 N	2004	-0-	-1096	4692		1831	2	173	9	Y	157		2	8	365

BROWN, ET AL						WELL #:	106	RRCID ->	254566	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL DEPTH	15340	PERF.11636 - 14960		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

EVANS						WELL #:	107	RRCID ->	254595	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	15310	PERF.11700 - 12292		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

HELTON						WELL #:	6021H	RRCID ->	257835	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	11353	PERF.11705 - 14974		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13

HUFF 16						WELL #:	5 H	RRCID ->	258037	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	11369	PERF.11610 - 15815		
10	0	5640	-0-	5640	5640		5586	2	54	9	N	49		183	1	62
11	0	5471	-0-	5471	11111		5398	2	73	9	N	66				128
12	0	4927	-0-	4927	16038		4848	2	79	9	N	72				200
01	19464 X	3426	-0-	-16038	-0-		3397	2	29	9	N	26				226
*02	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-		5728	2	69	9	N	63				289
03	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-						N	NO RPT				289

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
BROWN 6		WELL #:		2H	RRCID ->	258817	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL	DEPTH	11852	PERF.11950	- 16304	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2						29	
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1	9	Y			30	
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	212	2	4	9	Y			34	
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	210	2	3	9	Y			37	
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	228	2	8	9	Y			44	
03	217 N	162	-0-	-55	-0-	156	2	6	9	Y			49	

BACH 12		WELL #:		2012H	RRCID ->	260120	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL	DEPTH	11703	PERF.11680	- 15813	
10	2418 N	2233	-0-	-185	-0-	2204	2	29	9	Y	26	163	1	60
11	2490 N	2055	-0-	-435	-0-	2000	2	55	9	Y	50			110
12	2356 N	1925	-0-	-431	-0-	1886	2	39	9	Y	35			145
01	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2284	2	25	9	Y	23			168
02	1932 N	1912	-0-	-20	-0-	1883	2	29	9	Y	26			194
03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2054	2	62	9	Y	56	1	8	249

LOTT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	261447	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL	DEPTH	11810	PERF.11943	- 16178	
10	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2822	2	135	9	Y	123	3	8	199
11	2910 X	2496	-0-	-414	-0-	2380	2	116	9	Y	105	178	1	125
12	2852 X	1651	-0-	-1201	-0-	1595	2	56	9	Y	51	1	8	175
01	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2831	2	112	9	Y	102	161	1	114
02	2800 N	3433	-0-	633	633	3301	2	132	9	Y	120	161	1	70
03	1643 N	317	-0-	-1326	-0-	306	2	11	9	Y	10	1	8	79

CLIFFORD 30		WELL #:		4H	RRCID ->	261766	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL	DEPTH	11322	PERF.11710	- 16010	
10	6479 X	5939	-0-	-540	-0-	5833	2	106	9	Y	96	176	1	50
11	6120 X	4745	-0-	-1375	-0-	4700	2	45	9	Y	41	1	1	90
12	5828 X	3796	-0-	-2032	-0-	3796	2			Y	-0-			90
01	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	6044	2	1	9	Y	1	1	1	90
02	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6089	2	57	9	Y	52	2	1	140
03	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308	2			Y	-0-	1	1	117

GLISAN-AMOCO 12		WELL #:		3H	RRCID ->	262179	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL	DEPTH	11557	PERF.11800	- 14861	
10	3100 N	1337	-0-	-1763	3	1337	2			Y	-0-			9
11	1470 X	1360	-0-	-110	-0-	47	1	1313	2	Y	-0-			9
12	3968 X	1425	-0-	-2543	-0-	94	1	1284	2	Y	43			52
01	3968 X	1551	-0-	-2417	-0-	47	9							
02	3584 X	993	-0-	-2591	-0-	112	1	1438	2	Y	1			53
03	1426 X	960	-0-	-466	-0-	1	9							
02	3584 X	993	-0-	-2591	-0-	101	1	870	2	Y	20			73
03	1426 X	960	-0-	-466	-0-	22	9							
03	1426 X	960	-0-	-466	-0-	54	1	906	2	Y	-0-			73

BLACK JACK		WELL #:		4H	RRCID ->	262239	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL	DEPTH	11043	PERF.11540	- 15832	
10	10465 X	10465	-0-	-0-	-0-	496	1	9935	2	Y	31	180	1	31
11	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	34	9							
12	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	464	1	7521	2	Y	36	15	1	52
01	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	40	9							
02	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	447	1	7485	2	Y	10			62
03	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	11	9							
01	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	484	1	7873	2	Y	57	12	1	107
02	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	63	9							
03	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	438	1	6854	2	Y	77	18	1	166
03	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	85	9							
03	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	484	1	7424	2	Y	66	18	1	214
03	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	73	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
PURYEAR		WELL #:		724H	RRCID ->	262769	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	11549	PERF.11630	-	15852
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		5392 X	5392	-0-	-0-	248	1	5144	2	Y	-0-		164
11		4980 X	4547	-0-	-433	240	1	4303	2	Y	4	4 1	164
12		6076 X	4924	-0-	-1152	200	1	4638	2	Y	78	182 1	60
01		6076 X	4905	-0-	-1171	227	1	4619	2	Y	54	4 1	110
02		5488 X	4549	-0-	-939	224	1	4248	2	Y	70	5 1	175
03		5394 X	5047	-0-	-347	248	1	4719	2	Y	73	184 1	64

MEADOWS 5		WELL #:		29H	RRCID ->	262853	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11253	-	14078
10		6960 X	6960	-0-	-0-	769	1	6112	2	Y	72		150
11		6540 X	6235	-0-	-305	673	1	5484	2	Y	71	41 1	180
12		6898 X	6898	-0-	-0-	753	1	6076	2	Y	63	168 1	75
01		6696 X	6541	-0-	-155	748	1	5673	2	Y	109	44 1	140
02		6048 X	6011	-0-	-37	700	1	5214	2	Y	88	48 1	180
03		6696 X	6613	-0-	-83	779	1	5705	2	Y	117	212 1	85

BUFFALO WALLOW SWD 3		WELL #:		1	RRCID ->	263322	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	6531	PERF. 4742	-	5932
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ZYBACH 26		WELL #:		5SL	RRCID ->	263514	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	11485	PERF.11600	-	15938
10		15297 X	15297	-0-	-0-	1067	1	14088	2	Y	129	12 8	171
11		20294 X	20294	-0-	-0-	4788	1	15310	2	Y	178	157 1 11 8	181
12		18483 X	18483	-0-	-0-	1016	1	17265	2	Y	184	184 1 12 8	169
01		18621 X	18621	-0-	-0-	1011	1	17427	2	Y	166	186 1	149
02		19613 X	19613	-0-	-0-	4533	1	14923	2	Y	143	13 8	279
03		18457 X	18457	-0-	-0-	1092	1	17202	2	Y	148	160 1 11 8	256

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC BROWN 6				//CONT.// //CONT.//	13147 285 073056	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	4H	RRCID ->	264081	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	11713	PERF.	11718	-		15953	
10	0	6862	-0-	6862	6862		394	1	6172	2	Y	269	337	1	2	8	198
11	0	5953	-0-	5953	12815		257	1	5390	2	Y	278	339	1	2	8	135
12	0	5208	-0-	5208	18023		222	1	4760	2	Y	205	162	1	2	8	176
01	0	5010	-0-	5010	23033		274	1	4547	2	Y	172	165	1			183
02	27176 X	4143	-0-	-23033	-0-		281	1	3724	2	Y	125	158	1	2	8	148
03	6851 X	3762	-0-	-3089	-0-		138	9	3315	2	Y	123	179	1	1	8	91
				WELL #:	9H	RRCID ->	264478	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	11183	PERF.	11500	-		16300	
10	13161 X	13161	-0-	-0-	-0-		13049	2	112	9	N	102	183	1			206
11	9816 X	9816	-0-	-0-	-0-		9698	2	118	9	N	107	2	1			311
12	8959 X	8519	-0-	-440	-0-		8384	2	135	9	N	123	181	1			253
01	11191 X	10371	-0-	-820	-0-		10244	2	127	9	N	115	185	1			183
02	10108 X	9462	-0-	-646	-0-		9352	2	110	9	N	100	183	1			100
03	11191 X	9017	-0-	-2174	-0-		8908	2	109	9	N	99	1	1			198
				WELL #:	6H	RRCID ->	264561	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	11444	PERF.	11223	-		16153	
10	0	293	-0-	293	293		293	2			N	-0-					105
11	0	316	-0-	316	609		316	2			N	-0-					105
12	0	284	-0-	284	893		284	2			N	-0-					105
01	1159 N	266	-0-	-893	-0-		266	2			N	-0-					105
*02	261 N	261	-0-	-0-	-0-		261	2			N	-0-					105
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					105
				WELL #:	3013H	RRCID ->	264653	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	11867	PERF.	12058	-		16186	
10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-		1888	2			Y	-0-					13
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-		48	1	1807	2	Y	-0-					13
12	1922 N	1915	-0-	-7	-0-		136	1	1751	2	Y	25					38
01	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-		110	1	2294	2	Y	93	1	8			130
02	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-		308	1	1735	2	Y	30					160
03	1922 N	1787	-0-	-135	-0-		33	9	1713	2	Y	3					163
				WELL #:	3H	RRCID ->	265220	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	11674	PERF.	11680	-		15949	
10	10042 X	10042	-0-	-0-	-0-		9747	2	295	9	Y	268	342	1	2	8	73
11	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-		9065	2	283	9	Y	257	162	1	2	8	166
12	9536 X	9536	-0-	-0-	-0-		9252	2	284	9	Y	258	188	1	3	8	233
01	9393 X	8698	-0-	-695	-0-		8417	2	281	9	Y	255	372	1			116
02	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-		8300	2	281	9	Y	255	164	1	3	8	204
03	9393 X	9390	-0-	-3	-0-		9101	2	289	9	Y	263	354	1	2	8	111
				WELL #:	8H	RRCID ->	265716	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	11081	PERF.	11168	-		15398	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
ZYBACH 26 WELL #: 8H RRCID -> 265879 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11772 - 16553															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	5301 X	4107	-0-	-1194	-0-	427	1	3561	2	Y	108	6	8	152	
11	4650 X	2791	-0-	-1859	-0-	119	9	138	9	Y	125	161	1	6 8	110
12	4092 X	2324	-0-	-1768	-0-	2653	2	610	1	Y	101	3	8	208	
01	4092 X	2460	-0-	-1632	-0-	111	9	526	1	Y	109	180	1	137	
02	3696 X	2684	-0-	-1012	-0-	120	9	2556	2	Y	116	182	1	6 8	65
03	4092 X	3503	-0-	-589	-0-	576	1	136	9	Y	124	6	8	183	

YOUNG 34 WELL #: 2H RRCID -> 265964 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10617 - 14931															
10	14136 X	10040	-0-	-4096	-0-	753	1	9246	2	Y	37			252	
11	13680 X	9000	-0-	-4680	-0-	41	9	731	1	Y	86	183	1	155	
12	9269 X	8555	-0-	-714	-0-	95	9	595	1	Y	83			238	
01	9269 X	7922	-0-	-1347	-0-	91	9	732	1	Y	142	185	1	195	
02	11616 X	11616	-0-	-0-	-0-	156	9	700	1	Y	165	60	1	300	
03	12437 X	12437	-0-	-0-	-0-	182	9	763	1	Y	66	179	1	187	
						73	9								

LOTT 1 WELL #: 4H RRCID -> 266498 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11646 - 16423															
10	3751 X	3680	-0-	-71	-0-	155	1	3235	2	Y	264	334	1	4 8	155
11	3630 X	3446	-0-	-184	-0-	290	9	150	1	Y	236	162	1	2 8	227
12	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	260	9	155	1	Y	155	174	1	1 8	207
01	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	171	9	155	1	Y	224	339	1	7 8	85
02	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	246	9	140	1	Y	301	162	1	9 8	215
03	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	331	9	155	1	Y	274	338	1	8 8	143
						301	9								

BROWN 8 WELL #: 4H RRCID -> 266819 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11755 - 15823															
10	4092 X	3889	-0-	-203	-0-	3822	2	67	9	Y	61	162	1	23	
11	3960 X	3734	-0-	-226	-0-	3660	2	74	9	Y	67			90	
12	4030 X	3448	-0-	-582	-0-	3415	2	33	9	Y	30			120	
01	4030 X	3655	-0-	-375	-0-	3555	2	100	9	Y	91	177	1	34	
02	3640 X	3395	-0-	-245	-0-	3323	2	72	9	Y	65			99	
03	3875 X	2090	-0-	-1785	-0-	2054	2	36	9	Y	33			132	

BACH 12 WELL #: 3H RRCID -> 267170 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11790 - 15603															
10	6944 X	6741	-0-	-203	-0-	6621	2	120	9	Y	109	158	1	1 8	145
11	6720 X	6401	-0-	-319	-0-	6296	2	105	9	Y	95	175	1	65	
12	6758 X	5756	-0-	-1002	-0-	5662	2	94	9	Y	85			150	
01	6758 X	6391	-0-	-367	-0-	6303	2	88	9	Y	80	181	1	1 8	48
02	6104 X	5925	-0-	-179	-0-	5820	2	105	9	Y	95	1	8	142	
03	6727 X	6627	-0-	-100	-0-	6518	2	109	9	Y	99	183	1	1 8	57

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
HONATH, D.H. 75 WELL #: 4H RRCID -> 267205 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11347 - 15753												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE			

10		12834 X	11300	-0-	-1534	-0-	155	1	10976	2	Y	170
							169	9				
11		12420 X	11168	-0-	-1252	-0-	150	1	10847	2	Y	143
							171	9				
12		13840 X	13840	-0-	-0-	-0-	1158	1	12552	2	Y	80
							130	9				
01		11067 X	9604	-0-	-1463	-0-	155	1	9244	2	Y	82
							205	9				
02		11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	140	1	10984	2	Y	227
							160	9				
03		14843 X	14843	-0-	-0-	-0-	1191	1	13475	2	Y	25
							177	9				

MEEK, KAREN 71 WELL #: 3H RRCID -> 267215 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11228 - 15763												
10		5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	17	1	5770	2	Y	35
							136	9				
11		5700 X	4913	-0-	-787	-0-	17	1	4845	2	Y	81
							51	9				
12		6045 X	4254	-0-	-1791	-0-	17	1	4198	2	Y	116
							39	9				
01		6045 X	5012	-0-	-1033	-0-	17	1	4854	2	Y	71
							141	9				
02		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	15	1	5773	2	Y	115
							48	9				
03		5921 X	5328	-0-	-593	-0-	17	1	5266	2	Y	156
							45	9				

THOMAS MEEK 76 WELL #: 2H RRCID -> 267218 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11328 - 16093												
10		0	16956	-0-	16956	16956	17	1	16906	2	Y	242
							33	9				
11		0	16917	-0-	16917	33873	17	1	16722	2	Y	42
							178	9				
12		0	16704	-0-	16704	50577	17	1	16456	2	Y	252
							231	9				
01		0	16960	-0-	16960	67537	17	1	16844	2	Y	158
							99	9				
02		83573 X	16036	-0-	-67537	-0-	15	1	15871	2	Y	294
							150	9				
03		17081 X	16862	-0-	-219	-0-	17	1	16736	2	Y	209
							109	9				

HEFLEY 36 WELL #: 6H RRCID -> 267853 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11500 - 16220												
10		9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	155	1	8785	2	Y	155
							139	9				
11		9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	150	1	9493	2	Y	132
							180	9				
12		9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	155	1	9344	2	Y	95
							165	9				
01		9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	155	1	8980	2	Y	92
							190	9				
02		8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	140	1	8160	2	Y	74
							161	9				
03		9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	155	1	8766	2	Y	34
							160	9				

OIL AND GAS DIVISION

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MEADOWS 1 SL WELL #: 2H RRCID -> 267889 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12010 - 16703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	9935	-0-	9935	9935	1054	1	8542	2	N	308	358	1	13	8	97
						339	9									
11	0	9523	-0-	9523	19458	983	1	8208	2	N	302	182	1	14	8	203
						332	9									
12	0	9725	-0-	9725	29183	1058	1	8298	2	N	335	346	1	20	8	172
						369	9									
01	0	9778	-0-	9778	38961	1055	1	8415	2	N	280	172	1			280
						308	9									
02	47139 X	8178	-0-	-38961	-0-	938	1	6932	2	N	280	356	1	18	8	186
						308	9									
03	10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	1040	1	9006	2	N	281	315	1	16	8	136
						309	9									

 LOTT 1 SL WELL #: 5H RRCID -> 268256 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11330 - 13073

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 HUDSON WELL #: 2HR RRCID -> 268635 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11500 - 16053

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844

10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					8
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	631	2	51	9	N	46					54
12	713 N	692	-0-	-21	-0-	667	2	25	9	N	23					77
01	775 N	674	-0-	-101	-0-	659	2	15	9	N	14					91
02	644 N	569	-0-	-75	-0-	567	2	2	9	N	2					93
03	682 N	642	-0-	-40	-0-	638	2	4	9	N	4					97

 BROWN 8 WELL #: 5H RRCID -> 268892 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11740 - 16383

10	3720 X	3599	-0-	-121	-0-	3412	2	187	9	N	170	180	1			82
11	3600 X	3535	-0-	-65	-0-	3385	2	150	9	N	136					218
12	3658 X	3390	-0-	-268	-0-	3254	2	136	9	N	124	191	1			151
01	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3663	2	147	9	N	134	182	1			103
02	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3461	2	146	9	N	133					236
03	3658 X	2438	-0-	-1220	-0-	2351	2	87	9	N	79	162	1			153

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
BROWN 6 WELL #: 6H RRCID -> 270425 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11860 - 16423														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10	0	4157	-0-	4157	4157	574	1	3453	2	N	118	158	1	9 8 72
11	0	6175	-0-	6175	10332	130	9	746	1	N	184	160	1	9 8 87
12	0	4864	-0-	4864	15196	202	9	640	1	N	133	14	8	206
01	0	6783	-0-	6783	21979	146	9	780	1	N	185	339	1	52
02	26940 X	4961	-0-	-21979	-0-	204	9	667	1	N	125	10	8	167
03	6386 X	5897	-0-	-489	-0-	138	9	606	1	N	159	161	1	6 8 159
						175	9							

ZYBACH 26 WELL #: 7H RRCID -> 271109 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11920 - 16570														
10	2604 N	2519	-0-	-85	-0-	494	1	1978	2	Y	43	3	8	81
11	1980 N	1183	-0-	-797	-0-	47	9	1136	2	Y	43	3	8	121
12	2263 N	1622	-0-	-641	-0-	463	1	1116	2	Y	39	1	8	159
01	2263 N	1728	-0-	-535	-0-	43	9	469	1	Y	47			206
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	52	9	1182	2	Y	49	178	1	3 8 74
03	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	479	1	1763	2	Y	47	5	8	116
						52	9							

BACH 12 WELL #: 4H RRCID -> 271484 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12302 - 17173														
10	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	754	1	3454	2	N	97	161	1	6 8 106
11	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	107	9	750	1	N	131	166	1	6 8 65
12	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	144	9	471	1	N	116	5	8	176
01	4309 X	4210	-0-	-99	-0-	128	9	569	1	N	99	188	1	87
02	4144 X	4036	-0-	-108	-0-	109	9	396	1	N	113	4	8	196
03	4588 X	3280	-0-	-1308	-0-	124	9	775	1	N	89	178	1	4 8 103
						98	9							

HEFLEY 47 SL WELL #: 36H RRCID -> 271516 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11872 - 17024														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 271576 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11404 - 13542														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056															
HEFLEY 47 SL			WELL #: 35H		RRCID -> 276816			COMPL. DATE 02/01/2014			TOTAL DEPTH 12052 PERF.11632 - 14272							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-

HOBART RANCH 19			WELL #: 5H		RRCID -> 278377			COMPL. DATE 08/15/2014			TOTAL DEPTH 11326 PERF.11298 - 16069							
10		9873 X	9873	-0-	-0-	-0-		775	1	8912	2	N	169	173	1			140
								186	9									
11		8985 X	8985	-0-	-0-	-0-		729	1	8059	2	N	179	171	1			148
								197	9									
12		9956 X	9956	-0-	-0-	-0-		743	1	9002	2	N	192	175	1			165
								211	9									
01		10272 X	10272	-0-	-0-	-0-		772	1	9310	2	N	173					338
								190	9									
02		8050 X	8050	-0-	-0-	-0-		647	1	7234	2	N	154	179	1			313
								169	9									
03		10976 X	10976	-0-	-0-	-0-		775	1	10005	2	N	178	179	1			312
								196	9									

PARNELL 7			WELL #: 5H		RRCID -> 279578			COMPL. DATE 07/14/2015			TOTAL DEPTH 11499 PERF.11910 - 15602							
10		8246 X	7695	-0-	-551	-0-		224	1	7390	2	N	74	187	1			117
								81	9									
11		7590 X	7154	-0-	-436	-0-		230	1	6861	2	N	57					174
								63	9									
12		10188 X	10188	-0-	-0-	-0-		232	1	9762	2	N	176	176	1			174
								194	9									
01		10048 X	10048	-0-	-0-	-0-		231	1	9710	2	N	97	205	1			66
								107	9									
02		8554 X	8554	-0-	-0-	-0-		213	1	8195	2	N	133					199
								146	9									
03		8680 X	8641	-0-	-39	-0-		234	1	8283	2	N	113	194	1			118
								124	9									

PARNELL 7			WELL #: H 3SL		RRCID -> 280353			COMPL. DATE 06/10/2015			TOTAL DEPTH 11575 PERF.11800 - 16218							
10		0	4933	-0-	4933	10113		1496	1	3362	2	N	68					261
								75	9									
11		0	5156	-0-	5156	15269		1479	1	3588	2	N	81					342
								89	9									
12		0	4951	-0-	4951	20220		1408	1	3455	2	N	80	174	1			248
								88	9									
01		0	5154	-0-	5154	25374		1548	1	3526	2	N	73					321
								80	9									
02		30069 X	4695	-0-	-25374	-0-		1376	1	3146	2	N	157					478
								173	9									
03		6069 X	6069	-0-	-0-	-0-		1534	1	4421	2	N	104	383	1			199
								114	9									

PARNELL 7 SL			WELL #: 4H		RRCID -> 280377			COMPL. DATE 06/09/2015			TOTAL DEPTH 11391 PERF.11975 - 15659							
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056	WELL #: 6038H		RRCID ->	280462	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL DEPTH	11684	PERF.11960	- 16016		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	7580	2	138	9	N	125	159	1		62
11		7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	5	1	7685	2	N	151				213
							166	9								
12		7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	7657	2	175	9	N	159	179	1		193
01		8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	8732	2	160	9	N	145	174	1		164
*02		6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6246	2	153	9	N	139	184	1		119
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119

PAUL, D. A. HEIRS		WELL #:		2H	RRCID ->	280532	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	11830	PERF.12415	- 16208				
10		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2483	2	35	9	N	32				99
11		2430 X	2379	-0-	-51	-0-	2336	2	43	9	N	39				138
12		2635 X	3	-0-	-2632	-0-	3	2			N	-0-				138
01		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2755	2	124	9	N	113				251
02		2380 X	108	-0-	-2272	-0-	50	1	58	9	N	53				304
03		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	775	1	3712	2	N	219	198	1		325
							241	9								

SMITH SL		WELL #:		7038H	RRCID ->	280549	COMPL. DATE	10/23/2015	TOTAL DEPTH	11544	PERF.11940	- 16177	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 ME EX		WELL #:		1H	RRCID ->	284034	COMPL. DATE	12/05/2017	TOTAL DEPTH	11640	PERF.11859	- 19269				
10		28520 X	24470	-0-	-4050	-0-	1021	1	22771	2	N	616	524	1		296
							678	9								
11		27600 X	23141	-0-	-4459	-0-	963	1	21636	2	N	493	571	1		218
							542	9								
12		26257 X	25165	-0-	-1092	-0-	1020	1	23619	2	N	478	353	1		343
							526	9								
01		25110 X	24719	-0-	-391	-0-	1029	1	22983	2	N	643	557	1		429
							707	9								
02		22092 X	22030	-0-	-62	-0-	952	1	20464	2	N	558	761	1		226
							614	9								
03		25172 X	24133	-0-	-1039	-0-	1045	1	22367	2	N	655	775	1		106
							721	9								

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 MD EX		WELL #:		2H	RRCID ->	284212	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	11394	PERF.11620	- 21507					
10		51894 X	46594	-0-	-5300	-0-	45977	2	617	9	N	561	351	1	46	8	256
11		47730 X	43384	-0-	-4346	-0-	14	1	42789	2	N	528	550	1	44	8	190
							581	9									
12		48670 X	43008	-0-	-5662	-0-	9	1	42448	2	N	501	368	1	44	8	279
							551	9									
01		46593 X	42742	-0-	-3851	-0-	42350	2	392	9	N	356	345	1			290
02		42084 X	41176	-0-	-908	-0-	40784	2	392	9	N	356	367	1	45	8	234
03		46593 X	44866	-0-	-1727	-0-	44560	2	306	9	N	278	357	1	49	8	106

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
YEAGER-HOBART 9-19 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285651 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11980 - 20631															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0	31037	-0-	31037	31037	434	1	30113	2	N	445	521	1	276
							490	9							
11		0	29764	-0-	29764	60801	420	1	28846	2	N	453	505	1	224
							498	9							
12		0	30198	-0-	30198	90999	434	1	29212	2	N	502	357	1	369
							552	9							
01		0	32036	-0-	32036	123035	434	1	30952	2	N	591	713	1	247
							650	9							
02	153862	X	30827	-0-	-123035	-0-	392	1	29861	2	N	522	553	1	216
							574	9							
03	30977	X	30977	-0-	-0-	-0-	434	1	29905	2	N	580	506	1	290
							638	9							

YEAGER-HOBART 9-19 MG WX WELL #: 2H RRCID -> 286284 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11952 - 21535															

10	18724	X	14534	-0-	-4190	-0-	434	1	13935	2	N	150	165	1	109
							165	9							
11	18120	X	14908	-0-	-3212	-0-	420	1	14300	2	N	171	162	1	118
							188	9							
12	17670	X	13455	-0-	-4215	-0-	434	1	12822	2	N	181			299
							199	9							
01	17670	X	14111	-0-	-3559	-0-	434	1	13543	2	N	122	170	1	251
							134	9							
02	14728	X	13658	-0-	-1070	-0-	392	1	13057	2	N	190	173	1	268
							209	9							
03	15407	X	13573	-0-	-1834	-0-	437	1	12960	2	N	160	166	1	262
							176	9							

MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD WX WELL #: 3H RRCID -> 286452 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11623 - 16666															

10	0		30	-0-	30	30	30	2			N	-0-			65
11	0		-0-	-0-	-0-	30	30				N	-0-			65
12	0		1	-0-	1	31	1	2			N	-0-			65
01	0		10016	-0-	10016	10047	10016	2			N	-0-			65
02	18644	X	8597	-0-	-10047	-0-	8597	2			N	-0-			65
03	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	10110	2			N	-0-			65

MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 287154 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11456 - 20548															

10	47027	X	36023	-0-	-11004	-0-	35590	2	433	9	N	394	359	1	250
11	45510	X	41251	-0-	-4259	-0-	40848	2	403	9	N	366	357	1	259
12	44516	X	35774	-0-	-8742	-0-	35320	2	454	9	N	413	357	1	315
01	43152	X	31933	-0-	-11219	-0-	31494	2	439	9	N	399	540	1	174
02	38500	X	28347	-0-	-10153	-0-	27833	2	514	9	N	467	544	1	97
03	42625	X	32996	-0-	-9629	-0-	2018	1	30481	2	N	452	359	1	190
							497	9							

HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 290828 COMPL. DATE 10/27/2020 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11784 - 21210															

10	84847	X	69360	-0-	-15487	-0-	68213	2	1147	9	N	1043	1061	1	207
11	76800	X	64948	-0-	-11852	-0-	63794	2	1154	9	N	1049	1093	1	163
12	75640	X	64294	-0-	-11346	-0-	63165	2	1129	9	N	1026	909	1	280
01	74865	X	60491	-0-	-14374	-0-	59407	2	1084	9	N	985	1082	1	183
02	65576	X	53515	-0-	-12061	-0-	52505	2	1010	9	N	918	734	1	367
03	69347	X	57886	-0-	-11461	-0-	56841	2	1045	9	N	950	1099	1	218

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD WX WELL #: 1H RRCID -> 290993 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11780 - 19496																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		0	57516	-0-	57516	57516	56699	2	817	9	N	743	863	1		158
11		0	53459	-0-	53459	110975	52653	2	806	9	N	733	721	1		170
12		0	52844	-0-	52844	163819	51991	2	853	9	N	775	725	1		220
01		0	50348	-0-	50348	214167	49550	2	798	9	N	725	722	1		223
02		258277 X	44110	-0-	-214167	-0-	43266	2	844	9	N	767	542	1		448
03		57505 X	46943	-0-	-10562	-0-	46144	2	799	9	N	726	1024	1		150

MEEK-FILLINGIM 45-44 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 292611 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11641 - 15883																
10		0	38589	-0-	38589	38589	1022	1	37103	2	N	422	525	1		127
							464	9								
11		0	35160	-0-	35160	73749	949	1	33747	2	N	422	366	1		183
							464	9								
12		0	34337	-0-	34337	108086	786	1	33089	2	N	420	520	1		83
							462	9								
01		142020 X	33934	-0-	-108086	-0-	1055	1	32410	2	N	426	369	1		140
							469	9								
02		39396 X	23016	-0-	-16380	-0-	817	1	21837	2	N	329	362	1		107
							362	9								
03		38595 X	NO RPT	-0-	-38595	-0-					N	NO RPT				107

MEEK-FILLINGIM 45-44 MD EX WELL #: 1H RRCID -> 292672 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12074 - 19185																
10		0	63390	-0-	63390	63390	62565	2	825	9	N	750	695	1		205
11		0	56357	-0-	56357	119747	55605	2	752	9	N	684	727	1		162
12		0	55638	-0-	55638	175385	54899	2	739	9	N	672	702	1		132
01		227841 X	52456	-0-	-175385	-0-	51719	2	737	9	N	670	554	1		248
02		59444 X	46640	-0-	-12804	-0-	45888	2	752	9	N	684	727	1		205
03		63395 X	NO RPT	-0-	-63395	-0-					N	NO RPT				205

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851																
LOLA 235 WELL #: 14H RRCID -> 261115 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11744 - 15310																
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/2022 - WELL PLUGGED 11/28/22																

ZYBACH 66 WELL #: 23H RRCID -> 263981 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 15565																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
11		14B2 EXT	1753	-0-	1753	1753	1753	3			N	-0-				52
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
01		14B2 EXT	120	-0-	120	1873	120	3			N	-0-				52
02		14B2 EXT	171	-0-	171	2044	171	3			N	-0-				52
03		14B2 EXT	12	-0-	12	2056	12	3			N	-0-				52

ZYBACH 66 WELL #: 21H RRCID -> 265130 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11584 - 15468																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851															
SHELL FEE 13 WELL #: 8H RRCID -> 268480 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11758 - 15888															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10		0	2115	-0-	2115	2115	2073	3	42	9	N	38			200
11		0	2033	-0-	2033	4148	2011	3	22	9	N	20			220
12		0	1708	-0-	1708	5856	1702	3	6	9	N	5			225
01		0	1081	-0-	1081	6937	1055	3	26	9	N	24	183	1	66
*02		8636 X	1699	-0-	-6937	-0-	1638	3	61	9	N	55			121
03		2108 X	2037	-0-	-71	-0-	2002	3	35	9	N	32			153

TURNER 50/50, LLC 100570															
HODGES 233 WELL #: 1 RRCID -> 194375 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 4610 - 5110															
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROWN PETROLEUM CORP. 191541															
THOMAS MEEK 76 WELL #: 7601 RRCID -> 165787 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.11216 - 14019															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

THOMAS MEEK 76 WELL #: 3H RRCID -> 277927 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11470 - 15446															
10		0	13854	-0-	13854	13854	13676	3	178	9	N	162	182	1	240
11		24405 X	10551	-0-	-13854	-0-	10357	3	194	9	N	176	198	1	218
12		0	12709	-0-	12709	12709	12523	3	186	9	N	169	197	1	190
01		0	13738	-0-	13738	26447	13563	3	175	9	N	159	163	1	186
02		39834 X	13387	-0-	-26447	-0-	13270	3	117	9	N	106	189	1	103
03		13857 X	11693	-0-	-2164	-0-	11575	3	118	9	N	107			210

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610															
BOUCHIER WELL #: 1234 RRCID -> 210168 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11352 - 12906															
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			141
11		0	236	-0-	236	236	177	3	59	9	N	54			195
12		375 N	139	-0-	-236	-0-	128	3	11	9	N	10			205
01		0	152	-0-	152	152	151	3	1	9	N	1	192	1	14
02		248 N	96	-0-	-152	-0-	56	3	40	9	N	36			50
03		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			50

HAYABUSA ENERGY USA, LLC 368327															
HEFLEY WELL #: 9001H RRCID -> 263600 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15462															
*07		5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	3			N	-0-	189	1	67
*08		5735 X	5717	-0-	-18	-0-	5700	3	17	9	N	15			82
*09		5850 X	5386	-0-	-464	-0-	5386	3			N	-0-			82
*10		6045 X	4433	-0-	-1612	-0-	4433	3			N	-0-			82
*11		5850 X	4965	-0-	-885	-0-	4965	3			N	-0-			82
*12		5766 X	4632	-0-	-1134	-0-	4632	3			N	-0-			82
*01		5766 X	455	-0-	-5311	-0-	455	3			N	-0-			82
*02		5068 X	2002	-0-	-3066	-0-	2002	3			N	-0-			82
*03		6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	3			N	-0-			82

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARNELL 7 WELL #: 2HW RRCID -> 276560 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12257 - 15355

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225

YARNOLD 42 WELL #: 1HW RRCID -> 278398 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11559 - 15655

10	3658 X	3561	-0-	-97	-0-	31	1	3452	2	N	71					149
						78	9									
11	3510 X	3426	-0-	-84	-0-	30	1	3311	2	N	77					226
						85	9									
12	3627 X	3404	-0-	-223	-0-	28	1	3322	2	N	49					275
						54	9									
01	3596 X	3122	-0-	-474	-0-	29	1	3008	2	N	77	192	1			160
						85	9									
02	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	28	1	3266	2	N	69					229
						76	9									
03	3565 X	3385	-0-	-180	-0-	31	1	3264	2	N	82	200	1			111
						90	9									

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
BRISCOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 265932 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4400 - 5960

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RAMP 26 WELL #: 1 RRCID -> 064582 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 19650 PERF.11729 - 11784

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SANDERS 43 WELL #: 1 RRCID -> 178224 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10849 - 12820

10	0	961	-0-	961	961	961	2			N	-0-					12
11	0	977	-0-	977	1938	977	2			N	-0-					12
12	0	1049	-0-	1049	2987	1049	2			N	-0-					12
01	0	1100	-0-	1100	4087	1100	2			N	-0-					12
02	2800 N	961	-0-	-1839	2248	961	2			N	-0-					12
03	3100 N	1110	-0-	-1990	258	1110	2			N	-0-					12

JOHNSON, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 182344 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 14804 PERF.11335 - 11507

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
RAMP		WELL #:		2	RRCID ->	185049	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11046	-	12957
10	0	1155	-0-	1155	1155	1154	2	1	9	N	1		40
11	0	1091	-0-	1091	2246	1085	2	6	9	N	5		45
12	0	1080	-0-	1080	3326	1080	2			N	-0-		45
01	0	1051	-0-	1051	4377	1040	2	11	9	N	10		55
02	2800 N	842	-0-	-1958	2419	840	2	2	9	N	2		57
03	3100 N	939	-0-	-2161	258	930	2	9	9	N	8		65

BARKER		WELL #:		3053	RRCID ->	190642	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	11775	PERF.11407	-	11669
10	0	408	-0-	408	408	408	2			Y	-0-		59
11	0	591	-0-	591	999	589	2	2	9	Y	2		61
12	0	69	-0-	69	1068	69	2			Y	-0-	39	1
01	0	304	-0-	304	1372	301	2	3	9	Y	3		25
02	1372 X	-0-	-0-	-1372	-0-	-0-				Y	-0-		25
03	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1172	2	19	9	Y	17		42

WALSER		WELL #:		1	RRCID ->	196515	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11085	-	11154
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JOHNSON, L. A.		WELL #:		2059	RRCID ->	198250	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	11998	PERF.11182	-	11741
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BARKER		WELL #:		4053	RRCID ->	199276	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	12170	PERF.11186	-	12100
10	0	949	-0-	949	949	949	2			Y	-0-		1
11	0	786	-0-	786	1735	786	2			Y	-0-		1
12	0	1018	-0-	1018	2753	1018	2			Y	-0-		1
01	0	1129	-0-	1129	3882	1129	2			Y	-0-		1
02	4778 X	896	-0-	-3882	-0-	896	2			Y	-0-		1
03	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-		1

WISE, JOHN C.		WELL #:		2052	RRCID ->	200250	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	12323	PERF.11274	-	12305
10	0	155	-0-	155	155	155	2			Y	-0-		12
11	0	310	-0-	310	465	300	2	10	9	Y	9		21
12	0	287	-0-	287	752	287	2			Y	-0-		21
01	0	466	-0-	466	1218	466	2			Y	-0-		21
02	1593 X	375	-0-	-1218	-0-	372	2	3	9	Y	3		24
03	310 X	246	-0-	-64	-0-	246	2			Y	-0-		24

BARKER		WELL #:		5053	RRCID ->	200251	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	12175	PERF.11170	-	12150
10	0	731	-0-	731	731	714	2	17	9	Y	15		69
11	0	850	-0-	850	1581	825	2	25	9	Y	23		92
12	0	1015	-0-	1015	2596	982	2	33	9	Y	30		122
01	0	852	-0-	852	3448	824	2	28	9	Y	25		147
02	4374 X	926	-0-	-3448	-0-	903	2	23	9	Y	21		168
03	1023 X	702	-0-	-321	-0-	690	2	12	9	Y	11		179

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
WISE, JOHN C.		WELL #:		3052	RRCID ->	201179	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	12490	PERF.11269 - 12398
10	0	507	-0-	507	507	507	2	Y	-0-	-0-	
11	0	595	-0-	595	1102	595	2	Y	-0-	-0-	
12	0	688	-0-	688	1790	688	2	Y	-0-	-0-	
01	0	584	-0-	584	2374	584	2	Y	-0-	-0-	
02	2374 N	-0-	-0-	-2374	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	Y	-0-	-0-	

BARKER		WELL #:		6053	RRCID ->	202524	COMPL. DATE	09/14/2013	TOTAL DEPTH	12588	PERF.11278 - 12411
10	0	781	-0-	781	781	780	2	Y	1	5	
11	0	594	-0-	594	1375	594	2	Y	-0-	5	
12	0	1419	-0-	1419	2794	1418	2	Y	1	6	
01	0	928	-0-	928	3722	928	2	Y	-0-	6	
02	4457 X	735	-0-	-3722	-0-	735	2	Y	-0-	6	
03	1426 X	675	-0-	-751	-0-	675	2	Y	-0-	6	

JOHNSON, L.A.		WELL #:		5059	RRCID ->	203652	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	12245	PERF.11187 - 11998
10	0	29	-0-	29	29	29	1	N	-0-	143	
11	0	123	-0-	123	152	123	1	N	-0-	143	
12	0	197	-0-	197	349	69	1	N	-0-	143	
01	0	337	-0-	337	686	67	1	N	4	147	
						4	9				
02	1258 N	572	-0-	-686	-0-	142	1	N	13	160	
						14	9				
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	96	1	N	11	148 1	
						12	9			23	

BARKER		WELL #:		1053	RRCID ->	204301	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	12314	PERF.11230 - 12139
10	0	231	-0-	231	231	230	2	Y	1	23	
11	0	290	-0-	290	521	264	2	Y	24	47	
12	0	234	-0-	234	755	224	2	Y	9	56	
01	0	138	-0-	138	893	124	2	Y	13	69	
02	1311 X	418	-0-	-893	-0-	405	2	Y	12	81	
03	310 X	239	-0-	-71	-0-	230	2	Y	8	89	

BARKER		WELL #:		9053	RRCID ->	204302	COMPL. DATE	06/27/2004	TOTAL DEPTH	12316	PERF.11050 - 12110
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	Y	-0-	61	
11	540 N	288	-0-	-252	-0-	288	2	Y	-0-	61	
12	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	2	Y	-0-	61	
01	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	2	Y	-0-	61	
02	560 X	496	-0-	-64	-0-	496	2	Y	-0-	61	
03	775 X	624	-0-	-151	-0-	624	2	Y	-0-	61	

JOHNSON, L. A.		WELL #:		3059H	RRCID ->	204612	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	11402	PERF.11514 - 15579
10	0	6831	-0-	6831	6831	806	1	Y	78	119	
						86	9				
11	0	7432	-0-	7432	14263	907	1	Y	73	110 1	
						80	9				
12	0	7190	-0-	7190	21453	957	1	Y	116	116 1	
						128	9				
01	0	5574	-0-	5574	27027	855	1	Y	90	172	
						99	9				
02	33396 X	6369	-0-	-27027	-0-	797	1	Y	85	121 1	
						94	9				
03	7688 X	5552	-0-	-2136	-0-	943	1	Y	91	141 1	
						100	9			86	

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084							
RAMP-WALKER 31		WELL #: 1T		RRCID -> 205071	COMPL. DATE 08/24/2004	TOTAL DEPTH 12009	PERF.11615	- 11625	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		35

WISE, JOHN C.		WELL #: 7052		RRCID -> 207646	COMPL. DATE 11/10/2011	TOTAL DEPTH 12320	PERF.11329	- 12181	
10	0	456	-0-	456	456	2	N	-0-	187
11	0	333	-0-	333	789	2	N	-0-	187
12	0	533	-0-	533	1322	2	N	-0-	187
01	0	444	-0-	444	1766	2	N	-0-	187
02	2200 N	434	-0-	-1766	-0-	2	N	-0-	187
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	187

BARKER		WELL #: 1253		RRCID -> 208371	COMPL. DATE 11/24/2004	TOTAL DEPTH 12290	PERF.11413	- 12105	
10	0	275	-0-	275	275	2	Y	-0-	53
11	0	174	-0-	174	449	2	Y	-0-	53
12	0	221	-0-	221	670	2	Y	9	62
01	0	226	-0-	226	896	2	Y	6	68
02	1054 X	158	-0-	-896	-0-	2	Y	14	82
03	279 X	164	-0-	-115	-0-	2	Y	11	93

BARKER		WELL #: 8053		RRCID -> 208372	COMPL. DATE 04/05/2012	TOTAL DEPTH 12270	PERF.11286	- 12110	
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	2	Y	4	55
11	453 N	453	-0-	-0-	452	2	Y	1	56
12	620 X	426	-0-	-194	-0-	2	Y	3	59
01	620 X	515	-0-	-105	-0-	2	Y	3	62
02	793 X	793	-0-	-0-	-0-	2	Y	6	68
03	527 X	319	-0-	-208	-0-	2	Y	1	69

WISE, JOHN C.		WELL #: 6052		RRCID -> 208373	COMPL. DATE 01/29/2013	TOTAL DEPTH 12284	PERF.11298	- 12117	
10	0	341	-0-	341	341	2	Y	-0-	71
11	0	297	-0-	297	638	2	Y	45	116
12	0	361	-0-	361	999	2	Y	-0-	116
01	0	358	-0-	358	1357	2	Y	-0-	116
02	1638 N	281	-0-	-1357	-0-	2	Y	-0-	116
03	372 N	169	-0-	-203	-0-	2	Y	-0-	116

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #: 1051		RRCID -> 208374	COMPL. DATE 08/28/2004	TOTAL DEPTH 12269	PERF.10991	- 12102	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 3048		RRCID -> 209147	COMPL. DATE 05/11/2012	TOTAL DEPTH 12911	PERF.10948	- 12739	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 4048		RRCID -> 209148		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 12885		PERF.10945 - 12747			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BARKER		WELL #: 1153		RRCID -> 209150		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11199 - 12089					
10	0	560	-0-	560	560	515	2	45	9	Y	41				193
11	0	394	-0-	394	954	377	2	17	9	Y	15				208
12	0	317	-0-	317	1271	274	2	43	9	Y	39	190	1		57
01	0	339	-0-	339	1610	317	2	22	9	Y	20				77
02	2103 X	493	-0-	-1610	-0-	440	2	53	9	Y	48				125
03	558 X	222	-0-	-336	-0-	198	2	24	9	Y	22				147

PEAK-BOURASSA		WELL #: 207		RRCID -> 209151		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11058 - 11865					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WISE, JOHN C		WELL #: 5052		RRCID -> 209154		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 13667		PERF.11483 - 13588					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82

PEAK-WALSER		WELL #: 3029		RRCID -> 209156		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11049 - 12843					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

PEAK-BOURASSA		WELL #: 106		RRCID -> 209349		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11030 - 11879					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

WISE, JOHN C		WELL #: 8052		RRCID -> 209944		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12300 - 13515					
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				95
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	336	2	13	9	N	12				107
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				107
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1				108
02	336 N	190	-0-	-146	-0-	177	2	13	9	N	12				120
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	83	2	13	9	N	12				132

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084													
WISE, JOHN C.		WELL #:		6052 A	RRCID ->	211236	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13707	PERF.	11326	-		13516		

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		4051	RRCID ->	211239	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	13878	PERF.	11470	-		13537		
10	0	185	-0-	185	185	185	2				Y	-0-					77
11	0	-0-	-0-	-0-	185						Y	-0-					77
12	0	-0-	-0-	-0-	185						Y	-0-					77
01	0	503	-0-	503	688	449	2	54	9		Y	49					126
02	1106 X	418	-0-	-688	-0-	418	2				Y	-0-					126
03	300 X	300	-0-	-0-	-0-	285	2	15	9		Y	14					140

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		5051	RRCID ->	211242	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	13904	PERF.	11197	-		13526		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WALSER		WELL #:		5030	RRCID ->	211363	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	12870	PERF.	10950	-		12508		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HELTON		WELL #:		3060	RRCID ->	211393	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	13904	PERF.	11190	-		13658		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HELTON		WELL #:		4060	RRCID ->	211394	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	10886	-		13238		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1152	RRCID ->	211509	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11431	-		13340		
10	0	219	-0-	219	219	208	2	11	9		Y	10					26
11	0	229	-0-	229	448	214	2	15	9		Y	14					40
12	0	210	-0-	210	658	200	2	10	9		Y	9	25	1			24
01	0	293	-0-	293	951	275	2	18	9		Y	16					40
02	1254 X	303	-0-	-951	-0-	289	2	14	9		Y	13					53
03	248 X	241	-0-	-7	-0-	223	2	18	9		Y	16	30	1			39

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
PEAK-WALSER		WELL #:		2029	RRCID ->	211584	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11091	-	12225		

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1252	RRCID ->	211636	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11413	-	13389		
10	0	196	-0-	196	196	196	2			Y	-0-					61
11	0	186	-0-	186	382	185	2	1	9	Y	1					62
12	0	498	-0-	498	880	488	2	10	9	Y	9					71
01	0	316	-0-	316	1196	314	2	2	9	Y	2					73
02	1510 X	314	-0-	-1196	-0-	303	2	11	9	Y	10					83
03	496 X	200	-0-	-296	-0-	199	2	1	9	Y	1					84

BARKER		WELL #:		7053	RRCID ->	211804	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	12315	PERF.	11301	-	12112		
10	0	483	-0-	483	483	483	2			Y	-0-					-0-
11	0	439	-0-	439	922	439	2			Y	-0-					-0-
12	0	421	-0-	421	1343	421	2			Y	-0-					-0-
01	0	395	-0-	395	1738	395	2			Y	-0-					-0-
02	2100 N	362	-0-	-1738	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
03	434 N	375	-0-	-59	-0-	375	2			Y	-0-					-0-

THOMAS 47		WELL #:		2047	RRCID ->	211811	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	12821	PERF.	10935	-	12601		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WISE, JOHN C.		WELL #:		1352	RRCID ->	211812	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	11378	-	13514		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1452	RRCID ->	211813	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	13740	PERF.	11451	-	13536		
10	0	178	-0-	178	178	178	2			Y	-0-					57
11	0	92	-0-	92	270	92	2			Y	-0-					57
12	0	140	-0-	140	410	140	2			Y	-0-					57
01	0	-0-	-0-	-0-	410	-0-				Y	-0-					57
02	522 N	112	-0-	-410	-0-	112	2			Y	-0-					57
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					57

WISE, JOHN C.		WELL #:		2052 A	RRCID ->	211814	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	13710	PERF.	11314	-	13513		
10	0	101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					120
11	0	97	-0-	97	198	96	2	1	9	Y	1					121
12	0	78	-0-	78	276	78	2			Y	-0-					121
01	0	195	-0-	195	471	195	2			Y	-0-					121
02	645 N	174	-0-	-471	-0-	174	2			Y	-0-					121
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					121

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084													
WALSER		WELL #: 1230		RRCID -> 211815	COMPL. DATE 04/23/2005	TOTAL DEPTH 13020	PERF.11034	- 11396									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WALSER		WELL #: 3030		RRCID -> 211816	COMPL. DATE 02/05/2005	TOTAL DEPTH 13005	PERF.11048	- 12796									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER		WELL #: 4029		RRCID -> 211817	COMPL. DATE 02/01/2005	TOTAL DEPTH 13056	PERF.11095	- 12868									
10	0	681	-0-	681	681	681	2				Y	-0-					37
11	0	572	-0-	572	1253	572	2				Y	-0-					37
12	0	635	-0-	635	1888	635	2				Y	-0-					37
01	0	405	-0-	405	2293	405	2				Y	-0-					37
02	2800 N	582	-0-	-2218	75	503	2	79	9		Y	72					109
03	620 N	545	-0-	-75	-0-	536	2	9	9		Y	8					117

WALSER		WELL #: 4030		RRCID -> 211818	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 12850	PERF.10804	- 12663									
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					49
11	0	562	-0-	562	562	562	2				Y	-0-					49
12	0	436	-0-	436	998	436	2				Y	-0-					49
01	0	459	-0-	459	1457	459	2				Y	-0-					49
02	1946 X	489	-0-	-1457	-0-	489	2				Y	-0-					49
03	860 X	860	-0-	-0-	-0-	841	2	19	9		Y	17					66

PEAK-WALSER		WELL #: 5029		RRCID -> 211819	COMPL. DATE 04/01/2005	TOTAL DEPTH 12952	PERF.11020	- 12726									
10	0	456	-0-	456	456	456	2				Y	-0-					20
11	0	820	-0-	820	1276	820	2				Y	-0-					20
12	0	474	-0-	474	1750	474	2				Y	-0-					20
01	0	274	-0-	274	2024	274	2				Y	-0-					20
02	2341 X	317	-0-	-2024	-0-	310	2	7	9		Y	6					26
03	837 X	-0-	-0-	-837	-0-						Y	-0-					26

PEAK-WALSER		WELL #: 8029		RRCID -> 211820	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH 13109	PERF.11068	- 12849									
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2				Y	-0-					22
11	780 N	661	-0-	-119	-0-	657	2	4	9		Y	4					26
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2				Y	-0-					26
01	868 N	467	-0-	-401	-0-	467	2				Y	-0-					26
02	616 N	523	-0-	-93	-0-	370	2	153	9		Y	139					165
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-						Y	-0-					165

BARKER		WELL #: 3053A		RRCID -> 212038	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11329	- 13312									
10	0	349	-0-	349	349	349	2				Y	-0-					213
11	0	278	-0-	278	627	270	2	8	9		Y	7					220
12	0	255	-0-	255	882	254	2	1	9		Y	1	142	1			79
01	0	-0-	-0-	-0-	882						Y	-0-					79
02	1008 X	65	-0-	-943	-0-	65	2				Y	-0-					79
03	571 X	571	-0-	-0-	-0-	545	2	26	9		Y	24					103

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
BARKER		WELL #:		4053A	RRCID ->	212039	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13505	PERF.11209	-	13318
10	0	227	-0-	227	227	227	2		Y	-0-			59
11	0	263	-0-	263	490	263	2		Y	-0-			59
12	0	370	-0-	370	860	369	2	1 9	Y	1			60
01	0	290	-0-	290	1150	283	2	7 9	Y	6			66
02	1355 N	205	-0-	-1150	-0-	197	2	8 9	Y	7			73
03	372 N	336	-0-	-36	-0-	329	2	7 9	Y	6			79

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		6048 A	RRCID ->	212045	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	12889	PERF.10763	-	12652
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	89 1		85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85

DIXON, IRENE		WELL #:		9048A	RRCID ->	212626	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	12930	PERF.10893	-	12674
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1852	RRCID ->	212657	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11081	-	13426
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-			-0-

WALSER		WELL #:		2030 A	RRCID ->	212659	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	12944	PERF.11024	-	12746
10	0	547	-0-	547	547	547	2		Y	-0-			7
11	0	622	-0-	622	1169	622	2		Y	-0-			7
12	0	747	-0-	747	1916	747	2		Y	-0-			7
01	0	609	-0-	609	2525	609	2		Y	-0-			7
02	2800 N	636	-0-	-2164	361	602	2	34 9	Y	31			38
03	1107 N	746	-0-	-361	-0-	744	2	2 9	Y	2			40

WISE, JOHN C.		WELL #:		1752	RRCID ->	212729	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11018	-	13360
10	0	250	-0-	250	250	248	2	2 9	Y	2			207
11	0	181	-0-	181	431	172	2	9 9	Y	8			215
12	0	428	-0-	428	859	420	2	8 9	Y	7			222
01	0	208	-0-	208	1067	183	2	25 9	Y	23			245
02	1437 X	370	-0-	-1067	-0-	360	2	10 9	Y	9			254
03	434 X	343	-0-	-91	-0-	328	2	15 9	Y	14	196 1		72

HELTON		WELL #:		2060	RRCID ->	212797	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11243	-	12617
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1148A		RRCID ->	212836	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	12983 PERF.10955 - 12583		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BARKER		WELL #: 1353		RRCID ->	212993	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	13440 PERF.11234 - 13309		
10	0	356	-0-	356	356	2		Y	-0-		9
11	0	204	-0-	204	560	2		Y	-0-		9
12	0	314	-0-	314	874	2		Y	-0-		9
01	0	441	-0-	441	1315	2		Y	-0-		9
02	1600 X	285	-0-	-1315	-0-	2		Y	-0-		9
03	435 X	435	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	9 1	-0-

PEAK-WALSER		WELL #: 3029A		RRCID ->	213138	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	13126 PERF.11060 - 12789		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1652		RRCID ->	213202	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	13470 PERF.11348 - 13343		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1652A		RRCID ->	213543	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	13480 PERF.11364 - 13335		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BARKER		WELL #: 1553		RRCID ->	213545	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	13497 PERF.11310 - 13416		
10	0	1521	-0-	1521	1521	2	10 9	Y	9		109
11	0	711	-0-	711	2232	2	26 9	Y	24		133
12	0	1678	-0-	1678	3910	2	86 9	Y	78		211
01	0	1434	-0-	1434	5344	2	39 9	Y	35		246
02	6454 X	1110	-0-	-5344	-0-	2	22 9	Y	20		266
03	1674 X	1226	-0-	-448	-0-	2	40 9	Y	36	173 1	129

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1448A		RRCID ->	213546	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	12742 PERF.10973 - 12664		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 PEAK-WALSER WELL #: 5029 A RRCID -> 213630 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11030 - 12744

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	460						Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	460						Y	-0-					6
12	0	-0-	-0-	-0-	460						Y	-0-					6
01	0	-0-	-0-	-0-	460						Y	-0-					6
02	460 X	-0-	-0-	-460	-0-						Y	-0-					6
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6

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

10	0	437	-0-	437	437	437	2				Y	-0-					62
11	0	436	-0-	436	873	433	2	3	9		Y	3					65
12	0	411	-0-	411	1284	399	2	12	9		Y	11					76
01	0	211	-0-	211	1495	207	2	4	9		Y	4					80
02	2066 X	571	-0-	-1495	-0-	550	2	21	9		Y	19					99
03	465 X	433	-0-	-32	-0-	431	2	2	9		Y	2					101

 BARKER WELL #: 1653 RRCID -> 214017 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 13433 PERF.11320 - 13329

10	0	751	-0-	751	751	750	2	1	9		Y	1					51
11	0	719	-0-	719	1470	716	2	3	9		Y	3					54
12	0	839	-0-	839	2309	825	2	14	9		Y	13	43	1			24
01	0	776	-0-	776	3085	766	2	10	9		Y	9					33
02	3974 X	889	-0-	-3085	-0-	877	2	12	9		Y	11					44
03	837 X	720	-0-	-117	-0-	710	2	10	9		Y	9					53

 FINSTERWALD DOBBS WELL #: 8051 RRCID -> 214190 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13540 PERF.10973 - 13447

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

 PEAK-WALSER WELL #: 6029 RRCID -> 214434 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11097 - 12817

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

 HELTON WELL #: 7060 RRCID -> 214452 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 13715 PERF.11319 - 13498

10	0	184	-0-	184	184	171	2	13	9		N	12					192
11	0	114	-0-	114	298	108	2	6	9		N	5					197
12	0	182	-0-	182	480	151	2	31	9		N	28	193	1			32
01	0	65	-0-	65	545	65	2				N	-0-					32
02	843 N	298	-0-	-545	-0-	267	2	31	9		N	28					60
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	197	2	24	9		N	22					82

 BARKER WELL #: 1853 RRCID -> 214545 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13502 PERF.11359 - 13350

10	0	133	-0-	133	133	130	2	3	9		Y	3					107
11	0	111	-0-	111	244	100	2	11	9		Y	10					117
12	0	158	-0-	158	402	158	2				Y	-0-					117
01	0	251	-0-	251	653	251	2				Y	-0-					117
02	785 N	132	-0-	-653	-0-	132	2				Y	-0-					117
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	101	2	8	9		Y	7					124

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
DIXON, IRENE -48- WELL #: 1548A RRCID -> 214549 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11011 - 12866													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		86

WALSER WELL #: 8030 RRCID -> 214764 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10995 - 12747													

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WISE, JOHN C. WELL #: 1052 RRCID -> 214766 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11361 - 13688													

10	0	1489	-0-	1489	1489	1431	2	58	9	Y	53		120
11	0	1216	-0-	1216	2705	1152	2	64	9	Y	58		178
12	0	1160	-0-	1160	3865	994	2	166	9	Y	151	160 1	169
01	0	779	-0-	779	4644	689	2	90	9	Y	82		251
02	2800 N	779	-0-	-2021	2623	698	2	81	9	Y	74		325
03	3100 N	992	-0-	-2108	515	859	2	133	9	Y	121	165 1	281

WHITNEY 4 WELL #: 1 RRCID -> 214958 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11119 - 14215													

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		122

HELTON WELL #: 1160 RRCID -> 215012 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11286 - 13277													

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 6051 RRCID -> 215065 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 13564 PERF.11432 - 12866													

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 3051 RRCID -> 215357 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13570 PERF.11112 - 13149													

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
JOHNSON, L.A.		WELL #:		1459	RRCID ->	215688	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11341	-	13199	

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HELTON		WELL #:		1460	RRCID ->	215694	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	13690	PERF.	11281	-	11659	

10	0	400	-0-	400	400	388	2	12	9	N	11				33
11	0	286	-0-	286	686	284	2	2	9	N	2				35
12	0	674	-0-	674	1360	665	2	9	9	N	8				43
01	0	516	-0-	516	1876	514	2	2	9	N	2				45
02	2232 N	356	-0-	-1876	-0-	348	2	8	9	N	7				52
03	682 N	570	-0-	-112	-0-	564	2	6	9	N	5				57

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		8048A	RRCID ->	215717	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10968	-	12640	

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				45

BARKER		WELL #:		1753	RRCID ->	215718	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	11296	-	13285	

10	0	971	-0-	971	971	949	2	22	9	Y	20				123
11	0	637	-0-	637	1608	611	2	26	9	Y	24				147
12	DLQ G-10	1408	-0-	1408	3016	1350	2	58	9	Y	53				200
01	DLQ G-10	746	-0-	746	3762	710	2	36	9	Y	33				233
02	DLQ G-10	1568	-0-	1568	5330	1450	2	118	9	Y	107				340
03	DLQ G-10	1308	-0-	1308	6638	1271	2	37	9	Y	34	196	1		178

HELTON		WELL #:		8060	RRCID ->	215719	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	13805	PERF.	11574	-	13624	

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		7048A	RRCID ->	215927	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10927	-	12645	

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

PEAK BOURASSA		WELL #:		1007	RRCID ->	216816	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	10974	-	12743	

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		PRESIDIO PETROLEUM LLC		VICE, JOHN C.		WELL #: 3052A		RRCID -> 216820		COMPL. DATE 03/03/2012		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11330 - 13361		CNTY: HEMPHILL
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74

BUCKTHAL				WELL #: 1025		RRCID -> 216826		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 11252		PERF.10808 - 11155				
10	0	351	-0-	351	351	349	2	2	9	N	2					35
11	0	1672	-0-	1672	2023	1661	2	11	9	N	10					45
12	0	2627	-0-	2627	4650	2610	2	17	9	N	15					60
01	0	2428	-0-	2428	7078	2414	2	14	9	N	13					73
02	2800 N	2178	-0-	-622	6456	2114	2	64	9	N	58	113	1			18
03	3100 N	2272	-0-	-828	5628	2272	2			N	-0-					18

HELTON				WELL #: 9060		RRCID -> 216909		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 13770		PERF.11308 - 13579				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WALSER				WELL #: 2030		RRCID -> 217232		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 12936		PERF.11021 - 12732				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BARKER				WELL #: 1453		RRCID -> 217269		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 13455		PERF.11313 - 13253				
10	0	757	-0-	757	757	749	2	8	9	N	7					95
11	0	375	-0-	375	1132	375	2			N	-0-					95
12	0	857	-0-	857	1989	833	2	24	9	N	22					117
01	0	1	-0-	1	1990	1	2			N	-0-					117
02	1990 N	-0-	-0-	-1990	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					117
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					117

JOHNSON, L.A.				WELL #: 1059		RRCID -> 217752		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11238 - 13251				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DIXON, IRENE -48-				WELL #: 1048A		RRCID -> 218131		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 12658		PERF.10922 - 12409				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WISE, JOHN C.		WELL #:		1452A	RRCID ->	219019	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11365 -	13375
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HELTON		WELL #:		1260	RRCID ->	219021	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	12595	PERF.11185 -	12461
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1048A	RRCID ->	219027	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	12625	PERF.10968 -	12475
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		2048A	RRCID ->	219079	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	12655	PERF.10980 -	12508
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1352A	RRCID ->	219082	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11388 -	13315
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30

WISE, JOHN C.		WELL #:		8052A	RRCID ->	219083	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	13615	PERF.11374 -	13389
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PEAK-BOURASSA		WELL #:		707	RRCID ->	219339	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.11063 -	12675
10	0	593	-0-	593	593	587 2	6 9	Y	5			31
11	0	1018	-0-	1018	1611	1014 2	4 9	Y	4			35
12	0	554	-0-	554	2165	553 2	1 9	Y	1			36
01	0	942	-0-	942	3107	931 2	11 9	Y	10			46
02	3628 X	521	-0-	-3107	-0-	513 2	8 9	Y	7			53
03	1054 X	994	-0-	-60	-0-	982 2	12 9	Y	11			64

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
BARKER		WELL #:		7053A	RRCID ->	219450	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	13510	PERF.	11310 - 13353	
10	0	591	-0-	591	591	582	2	9	9	Y	8		135
11	0	557	-0-	557	1148	555	2	2	9	Y	2		137
12	0	601	-0-	601	1749	598	2	3	9	Y	3		140
01	0	494	-0-	494	2243	492	2	2	9	Y	2		142
02	2788 X	545	-0-	-2243	-0-	545	2			Y	-0-		142
03	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-		142

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1648A	RRCID ->	220007	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11090 - 12765	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1152A	RRCID ->	220022	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11382 - 13502	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		4048A	RRCID ->	220288	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	12575	PERF.	10881 - 12315	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HELTON		WELL #:		1360	RRCID ->	220362	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	11240 - 13587	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		7052A	RRCID ->	220672	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13595	PERF.	11367 - 13333	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-		-0-

BARKER		WELL #:		1353A	RRCID ->	221231	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	13453	PERF.	11320 - 13337	
10	0	768	-0-	768	768	768	2			Y	-0-		144
11	0	561	-0-	561	1329	561	2			Y	-0-		144
12	0	953	-0-	953	2282	950	2	3	9	Y	3		147
01	0	1115	-0-	1115	3397	1061	2	54	9	Y	49		196
02	3944 X	547	-0-	-3397	-0-	524	2	23	9	Y	21		217
03	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1082	2	44	9	Y	40	184 1	73

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
BARKER		WELL #:		6053A	RRCID ->	222865	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13460	PERF.	11288 - 13299
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	0	942	-0-	942	942	930	2	12	9	Y	11	47
11	0	654	-0-	654	1596	642	2	12	9	Y	11	58
12	0	851	-0-	851	2447	833	2	18	9	Y	16	74
01	0	771	-0-	771	3218	758	2	13	9	Y	12	86
02	3961 X	743	-0-	-3218	-0-	733	2	10	9	Y	9	95
03	930 X	586	-0-	-344	-0-	580	2	6	9	Y	5	100

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		6048	RRCID ->	222868	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	12680	PERF.	10898 - 12439
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

BARKER		WELL #:		1653A	RRCID ->	223096	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	13458	PERF.	11298 - 13331
10	0	1053	-0-	1053	1053	1052	2	1	9	Y	1	173
11	0	913	-0-	913	1966	910	2	3	9	Y	3	176
12	0	860	-0-	860	2826	845	2	15	9	Y	14	46
01	0	980	-0-	980	3806	969	2	11	9	Y	10	56
02	5070 X	1264	-0-	-3806	-0-	1252	2	12	9	Y	11	67
03	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1398	2	9	9	Y	8	75

WALSER		WELL #:		1530	RRCID ->	223097	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	11010 - 12581
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		8048	RRCID ->	223326	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	12894	PERF.	10976 - 12811
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1052A	RRCID ->	223327	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	11410 - 13477
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		1348A	RRCID ->	223328	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11111 - 12795
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
BARKER		WELL #:		8053A	RRCID ->	223331	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11337	- 13323		
10	868 X	109	-0-	-759	-0-		107	2	2	9	Y	2			
11	900 X	93	-0-	-807	-0-		92	2	1	9	Y	1			
12	930 X	39	-0-	-891	-0-		36	2	3	9	Y	3			
01	930 X	57	-0-	-873	-0-		54	2	3	9	Y	3			
02	252 X	74	-0-	-178	-0-		67	2	7	9	Y	6			
03	124 X	42	-0-	-82	-0-		42	2			Y	-0-			

PEAK BOURASSA		WELL #:		607	RRCID ->	223333	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	10935	- 12680		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	25		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	25		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	25		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	25		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	25		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	25		

BARKER		WELL #:		1553A	RRCID ->	224071	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	13458	PERF.	11330	- 13330		
10	0	769	-0-	769	769	768	2	1	9	Y	1	16			
11	0	268	-0-	268	1037	264	2	4	9	Y	4	20			
12	0	674	-0-	674	1711	661	2	13	9	Y	12	32			
01	0	709	-0-	709	2420	703	2	6	9	Y	5	37			
02	3010 X	590	-0-	-2420	-0-	587	2	3	9	Y	3	40			
03	775 X	617	-0-	-158	-0-	610	2	7	9	Y	6	26	1	20	

BARKER		WELL #:		1053A	RRCID ->	224073	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	13463	PERF.	11310	- 13292		
10	0	918	-0-	918	918	917	2	1	9	Y	1	25			
11	0	944	-0-	944	1862	915	2	29	9	Y	26	51			
12	0	851	-0-	851	2713	838	2	13	9	Y	12	63			
01	0	1200	-0-	1200	3913	1172	2	28	9	Y	25	88			
02	4532 X	619	-0-	-3913	-0-	605	2	14	9	Y	13	101			
03	961 X	833	-0-	-128	-0-	814	2	19	9	Y	17	118			

PEAK BOURASSA		WELL #:		306	RRCID ->	224298	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	11015	- 12683		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		

DIXON, IRENE		WELL #:		5048A	RRCID ->	224302	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	11114	- 12973		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		

GEORGE		WELL #:		208	RRCID ->	224308	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12821	PERF.	11147	- 12704		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-		

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
HELTON		WELL #:		1560	RRCID ->		224875	COMPL. DATE		10/02/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11263	- 13607
10	0	245	-0-	245	245	202	2	43	9	Y	39				119
11	0	90	-0-	90	335	71	2	19	9	Y	17				136
12	DLQ G-10	124	-0-	124	459	105	2	19	9	Y	17				153
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	459					Y	-0-	110	1		43
02	DLQ G-10	87	-0-	87	546	83	2	4	9	Y	4				47
03	DLQ G-10	90	-0-	90	636	68	2	22	9	Y	20				67

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		5048	RRCID ->		224987	COMPL. DATE		01/19/2007	TOTAL DEPTH	12971	PERF.	11117	- 12849
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		4052A	RRCID ->		225054	COMPL. DATE		01/25/2013	TOTAL DEPTH	13590	PERF.	11345	- 13351
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		3048A	RRCID ->		225095	COMPL. DATE		01/04/2007	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	10996	- 12657
10	0	494	-0-	494	494	492	2	2	9	Y	2				80
11	0	668	-0-	668	1162	657	2	11	9	Y	10				90
12	0	1696	-0-	1696	2858	1688	2	8	9	Y	7				97
01	0	712	-0-	712	3570	706	2	6	9	Y	5				102
02	4020 X	450	-0-	-3570	-0-	450	2			Y	-0-				102
03	1705 X	696	-0-	-1009	-0-	689	2	7	9	Y	6				108

BARKER		WELL #:		9053A	RRCID ->		225369	COMPL. DATE		01/17/2007	TOTAL DEPTH	13526	PERF.	11254	- 13305
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5

BARKER		WELL #:		5053A	RRCID ->		227398	COMPL. DATE		01/26/2007	TOTAL DEPTH	13490	PERF.	11278	- 13273
10	0	1481	-0-	1481	1481	1464	2	17	9	Y	15				69
11	0	1447	-0-	1447	2928	1422	2	25	9	Y	23				92
12	0	1230	-0-	1230	4158	1197	2	33	9	Y	30				122
01	0	1272	-0-	1272	5430	1244	2	28	9	Y	25				147
02	6543 X	1113	-0-	-5430	-0-	1090	2	23	9	Y	21				168
03	1488 X	1294	-0-	-194	-0-	1282	2	12	9	Y	11				179

BARKER		WELL #:		1853A	RRCID ->		227710	COMPL. DATE		08/13/2013	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11330	- 13397
10	0	483	-0-	483	483	481	2	2	9	Y	2				76
11	0	395	-0-	395	878	387	2	8	9	Y	7				83
12	0	517	-0-	517	1395	517	2			Y	-0-				83
01	0	607	-0-	607	2002	607	2			Y	-0-				83
02	2310 X	308	-0-	-2002	-0-	308	2			Y	-0-				83
03	527 X	383	-0-	-144	-0-	379	2	4	9	Y	4				87

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
DIXON, IRENE		WELL #:		1348	RRCID ->	227785	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10986	- 12669
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1752A	RRCID ->	227860	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	13594	PERF.	10985	- 13486
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JOHN C. VISE		WELL #:		1852A	RRCID ->	227892	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11524	- 13533
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42

BARKER		WELL #:		1253A	RRCID ->	227933	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	13510	PERF.	11292	- 13311
10	0	653	-0-	653	653	2			Y	-0-			30
11	0	553	-0-	553	1206	553	2		Y	-0-			30
12	0	632	-0-	632	1838	625	2	7 9	Y	6			36
01	0	707	-0-	707	2545	703	2	4 9	Y	4			40
02	3179 X	634	-0-	-2545	-0-	625	2	9 9	Y	8			48
03	651 X	596	-0-	-55	-0-	583	2	13 9	Y	12			60

PEAK BOURASSA		WELL #:		506A	RRCID ->	227962	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	12804	PERF.	11000	- 12670
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEAK BOURASSA		WELL #:		707A	RRCID ->	228140	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	12925	PERF.	11116	- 12645
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		PRESIDIO PETROLEUM LLC		DOBBS, FINSTERWALD		WELL #: 4051A		RRCID -> 228159		COMPL. DATE 02/17/2013		TOTAL DEPTH 13728		PERF.11252 - 13597		CNTY: HEMPHILL

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BARKER				WELL #: 1153A		RRCID -> 228338		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11172 - 13295				
10	0	990	-0-	990	990	990	2			Y	-0-					-0-
11	0	698	-0-	698	1688	698	2			Y	-0-					-0-
12	0	1068	-0-	1068	2756	1068	2			Y	-0-					-0-
01	0	857	-0-	857	3613	857	2			Y	-0-					-0-
02	4724 X	1111	-0-	-3613	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
03	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE				WELL #: 1548		RRCID -> 228344		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 12936		PERF.11037 - 12726				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					31

JOHN C. VISE				WELL #: 5052A		RRCID -> 228409		COMPL. DATE 11/05/2011		TOTAL DEPTH 13655		PERF.11380 - 13455				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					38

JOHNSON, L. A.				WELL #: 1459A		RRCID -> 228444		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 13507		PERF.11276 - 13306				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24

VISE, JOHN C.				WELL #: 1252A		RRCID -> 228606		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11446 - 13514				
10	0	841	-0-	841	841	841	2			Y	-0-					156
11	0	236	-0-	236	1077	232	2	4	9	Y	4					160
12	0	215	-0-	215	1292	206	2	9	9	Y	8					168
01	0	292	-0-	292	1584	288	2	4	9	Y	4					172
02	1668 N	84	-0-	-1584	-0-	75	2	9	9	Y	8					180
03	217 N	82	-0-	-135	-0-	80	2	2	9	Y	2					182

JOHNSON, L. A.				WELL #: 1559A		RRCID -> 228753		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 13470		PERF.11250 - 13297				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					31

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
MEEK		WELL #:		3045	RRCID ->	228790	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	13516	PERF.11274	- 13281	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	0	427	-0-	427	427	426	2	1	9	Y	1		29
11	0	406	-0-	406	833	398	2	8	9	Y	7		36
12	0	381	-0-	381	1214	378	2	3	9	Y	3		39
01	0	362	-0-	362	1576	361	2	1	9	Y	1		40
02	2095 X	519	-0-	-1576	-0-	519	2			Y	-0-		40
03	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-		40

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		1151A	RRCID ->	228820	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11446	- 13471	
10	0	301	-0-	301	301	294	2	7	9	Y	6		139
11	0	351	-0-	351	652	342	2	9	9	Y	8		147
12	0	142	-0-	142	794	129	2	13	9	Y	12		159
01	0	634	-0-	634	1428	628	2	6	9	Y	5		164
02	2042 X	614	-0-	-1428	-0-	575	2	39	9	Y	35		199
03	657 X	657	-0-	-0-	-0-	635	2	22	9	Y	20		219

IRENE DIXON		WELL #:		7048	RRCID ->	228847	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	12920	PERF.10954	- 12811	
10	0	137	-0-	137	137	137	2			Y	-0-		83
11	0	65	-0-	65	202	65	2			Y	-0-		83
12	0	45	-0-	45	247	44	2	1	9	Y	1		84
01	0	12	-0-	12	259	12	2			Y	-0-		84
02	286 X	27	-0-	-259	-0-	27	2			Y	-0-		84
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		84

PEAK-WALSER		WELL #:		1429	RRCID ->	230133	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	13115	PERF.11068	- 12382	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		1148	RRCID ->	230141	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	12835	PERF.11010	- 12764	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		77

HELTON		WELL #:		9060A	RRCID ->	230221	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	13540	PERF.11246	- 13466	
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-		40
11	210 N	103	-0-	-107	-0-	103	2			Y	-0-		40
12	341 N	169	-0-	-172	-0-	169	2			Y	-0-		40
01	217 N	83	-0-	-134	-0-	83	2			Y	-0-		40
02	84 N	18	-0-	-66	-0-	18	2			Y	-0-		40
*03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-		40

MEEK		WELL #:		5045	RRCID ->	230401	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	13547	PERF.11351	- 13238	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		115

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
PEAK BOURASSA		WELL #:		406	RRCID ->	230409	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	12848	PERF.10974 - 12667				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PEAK BOURASSA		WELL #:		1207	RRCID ->	230444	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	12989	PERF.11236 - 12812				
10	0	245	-0-	245	245	2				Y	-0-				42
11	0	258	-0-	258	503	2				Y	-0-				42
12	0	278	-0-	278	781	2				Y	-0-				42
01	0	314	-0-	314	1095	2				Y	-0-				42
02	1347 N	252	-0-	-1095	-0-	2				Y	-0-				42
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-				42

RAMP ET AL		WELL #:		5023	RRCID ->	230741	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	12415	PERF.11474 - 12334				
10	0	1271	-0-	1271	1271	2				N	-0-				93
11	0	1210	-0-	1210	2481	2		21	9	N	19				112
12	0	842	-0-	842	3323	2		1	9	N	1	74	1		39
01	0	139	-0-	139	3462	2		6	9	N	5				44
02	2800 N	1384	-0-	-1416	2046	2				N	-0-				44
03	3100 N	1292	-0-	-1808	238	2		28	9	N	25				69

RAMP		WELL #:		2050	RRCID ->	230907	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12417	PERF.11060 - 12357				
10	0	292	-0-	292	292	2				N	-0-				75
11	0	344	-0-	344	636	2				N	-0-				75
12	0	502	-0-	502	1138	2				N	-0-				75
01	0	303	-0-	303	1441	2				N	-0-				75
02	1645 N	204	-0-	-1441	-0-	2				N	-0-				75
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	2		13	9	N	12				87

WALKER 52		WELL #:		4	RRCID ->	230927	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	12493	PERF.11032 - 12377				
10	0	580	-0-	580	580	2		8	9	N	7				65
11	0	523	-0-	523	1103	2				N	-0-				65
12	0	593	-0-	593	1696	2				N	-0-				65
01	0	361	-0-	361	2057	2				N	-0-				65
02	2329 N	272	-0-	-2057	-0-	2				N	-0-				65
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				65

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		1351A	RRCID ->	230946	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	12649	PERF.11287 - 12474				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HELTON		WELL #:		5060A	RRCID ->	230967	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	13512	PERF.11321 - 13352				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
DIXON, IRENE		WELL #:		1648	RRCID ->	231010	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11124	- 12990
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HELTON		WELL #:		1360A	RRCID ->	231056	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11228	- 13098
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	48	1	9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		1451A	RRCID ->	231664	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11488	- 13540
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEREK 12		WELL #:		3	RRCID ->	232199	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	12514	PERF.11035	- 12314
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

HELTON		WELL #:		1560A	RRCID ->	232581	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	13640	PERF.10684	- 10880
10	0	590	-0-	590	590	578	2	12	9	Y	11	36
11	0	543	-0-	543	1133	540	2	3	9	Y	3	39
12	0	539	-0-	539	1672	535	2	4	9	Y	4	43
01	0	468	-0-	468	2140	443	2	25	9	Y	23	35
02	2741 X	601	-0-	-2140	-0-	589	2	12	9	Y	11	46
03	683 X	683	-0-	-0-	-0-	668	2	15	9	Y	14	60

PEAK-WALSER		WELL #:		1729	RRCID ->	232587	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11202	- 12992
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98

WALSER		WELL #:		730	RRCID ->	233378	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	13135	PERF.10829	- 12837
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
MEEK		WELL #:		1045A	RRCID ->		233464	COMPL. DATE		10/01/2007	TOTAL DEPTH		13573	PERF.11469 - 13438	
10	0	438	-0-	438	438	425	2	13	9	N	12				99
11	0	189	-0-	189	627	188	2	1	9	N	1				100
12	0	477	-0-	477	1104	469	2	8	9	N	7				107
01	0	379	-0-	379	1483	371	2	8	9	N	7				114
02	2080 N	597	-0-	-1483	-0-	580	2	17	9	N	15				129
03	465 N	401	-0-	-64	-0-	398	2	3	9	N	3				132

PEAK BOURASSA		WELL #:		907	RRCID ->		233475	COMPL. DATE		04/16/2012	TOTAL DEPTH		12850	PERF.11200 - 12681	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		1351	RRCID ->		234039	COMPL. DATE		04/09/2013	TOTAL DEPTH		13740	PERF.11492 - 13513	
10	0	363	-0-	363	363	348	2	15	9	Y	14				137
11	0	152	-0-	152	515	146	2	6	9	Y	5				142
12	0	178	-0-	178	693	167	2	11	9	Y	10				152
01	0	115	-0-	115	808	115	2			Y	-0-				152
02	1077 N	269	-0-	-808	-0-	262	2	7	9	Y	6				158
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	252	2	79	9	Y	72				230

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		251	RRCID ->		234091	COMPL. DATE		05/09/2013	TOTAL DEPTH		13700	PERF.11446 - 13538	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				160

SHELL FEE 57		WELL #:		2	RRCID ->		234109	COMPL. DATE		10/20/2007	TOTAL DEPTH		12500	PERF.11512 - 12363	
10	0	1862	-0-	1862	1862	1862	2			N	-0-				97
11	0	2196	-0-	2196	4058	2196	2			N	-0-				97
12	0	2423	-0-	2423	6481	2211	2	212	9	N	193	190	1		100
01	0	2282	-0-	2282	8763	2219	2	63	9	N	57	125	1		32
02	2800 N	1967	-0-	-833	7930	1967	2			N	-0-				32
03	3100 N	2244	-0-	-856	7074	2244	2			N	-0-				32

HELTON		WELL #:		860A	RRCID ->		234517	COMPL. DATE		02/10/2012	TOTAL DEPTH		13466	PERF.12078 - 13276	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22

DODD		WELL #:		3046	RRCID ->		234519	COMPL. DATE		01/26/2008	TOTAL DEPTH		13720	PERF.11037 - 13498	
10	0	723	-0-	723	723	720	2	3	9	N	3				120
11	0	833	-0-	833	1556	788	2	45	9	N	41	38	1		123
12	0	1176	-0-	1176	2732	1121	2	55	9	N	50				173
01	0	653	-0-	653	3385	600	2	53	9	N	48				221
02	2800 N	1006	-0-	-1794	1591	938	2	68	9	N	62				283
03	2602 N	1011	-0-	-1591	-0-	960	2	51	9	N	46	200	1		129

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
PEAK BOURASSA		WELL #:		906	RRCID ->	234771	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11004	- 12691	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28

BARKER		WELL #:		1753A	RRCID ->	234789	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11342	- 13346	
10	0	653	-0-	653	653	653	2		Y	-0-			-0-
11	0	407	-0-	407	1060	407	2		Y	-0-			-0-
12	0	788	-0-	788	1848	788	2		Y	-0-			-0-
01	0	120	-0-	120	1968	120	2		Y	-0-			-0-
02	2739 X	771	-0-	-1968	-0-	771	2		Y	-0-			-0-
03	945 X	945	-0-	-0-	-0-	941	2	4 9	Y	4	1 1		3

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		351A	RRCID ->	234795	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	13710	PERF.11254	- 13569	
10	0	297	-0-	297	297	276	2	21 9	Y	19			32
11	0	113	-0-	113	410	107	2	6 9	Y	5			37
12	0	268	-0-	268	678	267	2	1 9	Y	1			38
01	0	237	-0-	237	915	174	2	63 9	Y	57			95
02	1275 X	360	-0-	-915	-0-	321	2	39 9	Y	35			130
03	310 X	274	-0-	-36	-0-	274	2		Y	-0-			130

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		1051A	RRCID ->	234814	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	13765	PERF.11463	- 13587	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MEEK		WELL #:		1145	RRCID ->	234815	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	13515	PERF.11262	- 13272	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		851A	RRCID ->	235161	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	13644	PERF.11280	- 13509	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			113

WALKER 29		WELL #:		4	RRCID ->	235639	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11437	- 12504	
10	0	338	-0-	338	338	338	2		N	-0-			80
11	0	344	-0-	344	682	344	2		N	-0-			80
12	0	357	-0-	357	1039	357	2		N	-0-			80
01	0	343	-0-	343	1382	340	2	3 9	N	3			83
02	1687 N	305	-0-	-1382	-0-	294	2	11 9	N	10			93
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	357	2	19 9	N	17			110

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 L.A. JOHNSON WELL #: 259A RRCID -> 235739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11075 - 13184

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	81	-0-	81	356	81	2			Y	-0-					36
11	0	62	-0-	62	418	62	2			Y	-0-					36
12	0	274	-0-	274	692	274	2			Y	-0-					36
01	0	23	-0-	23	715	23	2			Y	-0-					36
02	754 X	39	-0-	-715	-0-	39	2			Y	-0-					36
03	279 X	133	-0-	-146	-0-	133	2			Y	-0-					36

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

 RAMP 30 WELL #: 2 RRCID -> 236011 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11377 - 12727

10	14B2 EXT	150	-0-	150	354	150	2			N	-0-					39
11	0	216	-0-	216	570	216	2			N	-0-					39
12	0	139	-0-	139	709	139	2			N	-0-					39
01	0	134	-0-	134	843	134	2			N	-0-					39
02	981 X	138	-0-	-843	-0-	138	2			N	-0-					39
03	217 X	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					39

 COURTNEY WELL #: 2031 RRCID -> 236012 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11799 - 12960

10	0	1915	-0-	1915	1915	1909	2	6	9	N	5					73
11	0	1811	-0-	1811	3726	1811	2			N	-0-					73
12	0	1944	-0-	1944	5670	1918	2	26	9	N	24					97
01	0	1791	-0-	1791	7461	1791	2			N	-0-					97
02	2800 N	1478	-0-	-1322	6139	1478	2			N	-0-					97
03	3100 N	1514	-0-	-1586	4553	1514	2			N	-0-					97

 PEAK BOURASSA WELL #: 1407 RRCID -> 236265 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11014 - 12790

10	0	1178	-0-	1178	1178	1168	2	10	9	N	9					50
11	0	1215	-0-	1215	2393	1205	2	10	9	N	9					59
12	0	1168	-0-	1168	3561	1160	2	8	9	N	7					66
01	0	1115	-0-	1115	4676	1109	2	6	9	N	5					71
02	2800 N	1023	-0-	-1777	2899	1012	2	11	9	N	10					81
03	3100 N	1118	-0-	-1982	917	1100	2	18	9	N	16					97

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
JOHNSON, L. A.		WELL #:		7059A	RRCID ->	236266	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	13443	PERF.	11246	- 13250		

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18

DODD		WELL #:		1346	RRCID ->	236907	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	13605	PERF.	11549	- 44787		

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEEK		WELL #:		9045	RRCID ->	236931	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	11469	- 13435		

10	465 X	359	-0-	-106	-0-	359	2			Y	-0-				103
11	390 X	287	-0-	-103	-0-	287	2			Y	-0-				103
12	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-				103
01	403 X	369	-0-	-34	-0-	360	2	9	9	Y	8				111
02	364 X	251	-0-	-113	-0-	250	2	1	9	Y	1				112
03	558 X	534	-0-	-24	-0-	524	2	10	9	Y	9				121

SMITH		WELL #:		5038	RRCID ->	236975	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	13737	PERF.	11558	- 13614		

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26				36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18				54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29				83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22				105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31				136
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18				154

RAMP ET AL		WELL #:		4023	RRCID ->	237066	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11500	- 12820		

10	0	1677	-0-	1677	1677	1673	2	4	9	N	4				77
11	0	1513	-0-	1513	3190	1491	2	22	9	N	20				97
12	0	1688	-0-	1688	4878	1682	2	6	9	N	5	72	1		30
01	0	1519	-0-	1519	6397	1517	2	2	9	N	2				32
02	2800 N	1455	-0-	-1345	5052	1448	2	7	9	N	6				38
03	3100 N	1371	-0-	-1729	3323	1365	2	6	9	N	5				43

DONALDSON		WELL #:		518	RRCID ->	237246	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	12915	PERF.	10828	- 12852		

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

MEEK		WELL #:		1645	RRCID ->	237601	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	13597	PERF.	11460	- 13373		

10	0	237	-0-	237	237	237	2			Y	-0-				21
11	0	213	-0-	213	450	213	2			Y	-0-				21
12	0	256	-0-	256	706	256	2			Y	-0-				21
01	0	436	-0-	436	1142	435	2	1	9	Y	1				22
02	1210 N	68	-0-	-1142	-0-	68	2			Y	-0-				22
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-				22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
RAMP		WELL #:		5008	RRCID ->	238380	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	13217	PERF.11109	- 13086
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	908	-0-	908	908	905	2	3 9	N	3		21
11	0	806	-0-	806	1714	798	2	8 9	N	7		28
12	0	779	-0-	779	2493	779	2		N	-0-		28
01	0	737	-0-	737	3230	719	2	18 9	N	16		44
02	2800 N	582	-0-	-2218	1012	582	2		N	-0-		44
03	1709 N	697	-0-	-1012	-0-	684	2	13 9	N	12		56

MACIAS		WELL #:		3024	RRCID ->	238726	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	12870	PERF.10854	- 12589
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36

BEGERT 38		WELL #:		8	RRCID ->	238999	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11489	- 13291
10	0	254	-0-	254	254	252	2	2 9	N	2		128
11	0	456	-0-	456	710	448	2	8 9	N	7		135
12	0	362	-0-	362	1072	362	2		N	-0-		135
01	0	252	-0-	252	1324	248	2	4 9	N	4		139
02	1522 N	198	-0-	-1324	-0-	197	2	1 9	N	1	125 1	15
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	437	2	2 9	N	2		17

HELTON		WELL #:		1260A	RRCID ->	239147	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	13634	PERF.10654	- 13438
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PEAK-WALSER		WELL #:		1529	RRCID ->	239148	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11100	- 13000
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40

ALEXANDER 48		WELL #:		3	RRCID ->	239150	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11017	- 12993
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56

HUFF		WELL #:		7001	RRCID ->	239304	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11910	- 13314
10	0	869	-0-	869	869	867	2	2 9	N	2		73
11	0	766	-0-	766	1635	759	2	7 9	N	6		79
12	0	883	-0-	883	2518	879	2	4 9	N	4		83
01	0	810	-0-	810	3328	806	2	4 9	N	4		87
02	2800 N	703	-0-	-2097	1231	702	2	1 9	N	1		88
03	2003 N	772	-0-	-1231	-0-	771	2	1 9	N	1		89

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
HEFLEY		WELL #:		1239	RRCID ->	239306	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	13618	PERF.12226 -	13455
10	0	569	-0-	569	569	567	2	2	9	N	2	109
11	0	673	-0-	673	1242	661	2	12	9	N	11	120
12	0	495	-0-	495	1737	467	2	28	9	N	25	145
01	0	603	-0-	603	2340	590	2	13	9	N	12	157
02	2854 X	514	-0-	-2340	-0-	506	2	8	9	N	7	164
03	543 X	543	-0-	-0-	-0-	536	2	7	9	N	6	170

RAMP		WELL #:		3027	RRCID ->	239409	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11621 -	12960
10	0	581	-0-	581	581	581	2			N	-0-	29
11	0	571	-0-	571	1152	560	2	11	9	N	10	39
12	0	537	-0-	537	1689	537	2			N	-0-	39
01	0	545	-0-	545	2234	530	2	15	9	N	14	8
02	2675 N	441	-0-	-2234	-0-	441	2			N	-0-	8
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-	8

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1359A	RRCID ->	239413	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11819 -	13372
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PATSY		WELL #:		2009	RRCID ->	241223	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11793 -	13104
10	0	429	-0-	429	429	425	2	4	9	N	4	45
11	0	246	-0-	246	675	246	2			N	-0-	45
12	0	383	-0-	383	1058	383	2			N	-0-	45
01	0	-0-	-0-	-0-	1058					N	-0-	45
02	1268 N	210	-0-	-1058	-0-	210	2			N	-0-	45
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	137	2	8	9	N	7	52

MEEK		WELL #:		4045	RRCID ->	241228	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	13490	PERF.11658 -	13352
10	0	249	-0-	249	249	248	2	1	9	Y	1	30
11	0	152	-0-	152	401	145	2	7	9	Y	6	36
12	0	279	-0-	279	680	277	2	2	9	Y	2	38
01	0	170	-0-	170	850	169	2	1	9	Y	1	39
02	1033 X	183	-0-	-850	-0-	183	2			Y	-0-	39
03	279 X	236	-0-	-43	-0-	236	2			Y	-0-	39

CROWNOVER		WELL #:		2018	RRCID ->	241290	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	12879	PERF.11026 -	12746
10	0	1985	-0-	1985	1985	1968	2	17	9	Y	15	79
11	0	1952	-0-	1952	3937	1950	2	2	9	Y	2	81
12	0	1957	-0-	1957	5894	1927	2	30	9	Y	27	10
01	0	1908	-0-	1908	7802	1901	2	7	9	Y	6	16
02	2800 N	1829	-0-	-971	6831	1810	2	19	9	Y	17	33
03	3100 N	1906	-0-	-1194	5637	1887	2	19	9	Y	17	50

DODD		WELL #:		1046	RRCID ->	241400	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	13640	PERF.11014 -	13500
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
PEAK BOURASSA		WELL #:		1206	RRCID ->	241731	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11198	-		12730	

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HOOVER		WELL #:		1918	RRCID ->	241803	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10861	-		12525	
10	0	1659	-0-	1659	1659	1626	2	33	9	N	30					62
11	0	1437	-0-	1437	3096	1419	2	18	9	N	16					78
12	0	1514	-0-	1514	4610	1478	2	36	9	N	33	26	1			85
01	0	1657	-0-	1657	6267	1613	2	44	9	N	40	95	1			30
02	2800 N	1104	-0-	-1696	4571	1060	2	44	9	N	40					70
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	1471					N	-0-					70

WALKER RANCH		WELL #:		4010	RRCID ->	241804	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11078	-		12914	
10	0	887	-0-	887	887	887	2			N	-0-					57
11	0	755	-0-	755	1642	755	2			N	-0-					57
12	0	709	-0-	709	2351	709	2			N	-0-					57
01	0	748	-0-	748	3099	748	2			N	-0-					57
02	2800 N	615	-0-	-2185	914	615	2			N	-0-					57
03	1697 N	783	-0-	-914	-0-	727	2	56	9	N	51					108

BUCKTHAL		WELL #:		225	RRCID ->	241806	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	12927	PERF.	10694	-		12772	
10	0	4015	-0-	4015	4015	3997	2	18	9	N	16					83
11	0	3791	-0-	3791	7806	3767	2	24	9	N	22					105
12	0	3610	-0-	3610	11416	3591	2	19	9	N	17					122
01	0	3652	-0-	3652	15068	3630	2	22	9	N	20					142
02	18579 X	3511	-0-	-15068	-0-	3486	2	25	9	N	23	83	1			82
03	4030 X	3771	-0-	-259	-0-	3708	2	63	9	N	57	124	1			15

SHELL FEE 57		WELL #:		9	RRCID ->	242146	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	13047	PERF.	11490	-		12889	
10	0	340	-0-	340	340	340	2			N	-0-					62
11	0	314	-0-	314	654	314	2			N	-0-					62
12	0	284	-0-	284	938	284	2			N	-0-					62
01	0	372	-0-	372	1310	372	2			N	-0-					62
02	1607 N	297	-0-	-1310	-0-	297	2			N	-0-					62
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					62

RAMP		WELL #:		1312	RRCID ->	242770	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10786	-		12905	
10	0	679	-0-	679	679	679	2			N	-0-					47
11	0	823	-0-	823	1502	816	2	7	9	N	6					53
12	0	679	-0-	679	2181	679	2			N	-0-					53
01	0	458	-0-	458	2639	450	2	8	9	N	7					60
02	2800 N	339	-0-	-2461	178	339	2			N	-0-					60
03	682 N	363	-0-	-319	-0-	363	2			N	-0-					60

WALKER RANCH		WELL #:		1810	RRCID ->	242774	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13117	PERF.	11067	-		13026	
10	0	1642	-0-	1642	1642	1628	2	14	9	N	13					75
11	0	1590	-0-	1590	3232	1590	2			N	-0-					75
12	0	1532	-0-	1532	4764	1532	2			N	-0-					75
01	0	1566	-0-	1566	6330	1566	2			N	-0-					75
02	2800 N	1531	-0-	-1269	5061	1531	2			N	-0-					75
03	3100 N	1801	-0-	-1299	3762	1682	2	119	9	N	108	51	1			132

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WALKER		WELL #:		8011	RRCID ->	242775	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	13003	PERF.	10796	-	12924	
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-				123
11	1260 N	1223	-0-	-37	-0-	1223	2			N	-0-				123
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1280	2	13	9	N	12	100	1		35
01	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	1291	2	14	9	N	13				48
02	1148 N	958	-0-	-190	-0-	958	2			N	-0-				48
03	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	1206	2	21	9	N	19				67

MEEK		WELL #:		1345	RRCID ->	242783	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	13405	PERF.	11276	-	13242	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53

ELLEN 8		WELL #:		7008	RRCID ->	243160	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	13308	PERF.	11129	-	13224	
10	0	531	-0-	531	531	531	2			N	-0-				84
11	0	506	-0-	506	1037	506	2			N	-0-				84
12	0	474	-0-	474	1511	474	2			N	-0-				84
01	0	465	-0-	465	1976	465	2			N	-0-				84
02	2412 N	436	-0-	-1976	-0-	436	2			N	-0-				84
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	514	2	3	9	N	3				87

CHUMBLEY		WELL #:		3056	RRCID ->	243183	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	10830	-	12582	
10	0	320	-0-	320	320	320	2			Y	-0-				60
11	0	249	-0-	249	569	249	2			Y	-0-				60
12	0	229	-0-	229	798	229	2			Y	-0-				60
01	0	230	-0-	230	1028	230	2			Y	-0-				60
02	1144 N	116	-0-	-1028	-0-	116	2			Y	-0-				60
03	217 N	107	-0-	-110	-0-	107	2			Y	-0-				60

SHELL FEE 57		WELL #:		5	RRCID ->	243184	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	13105	PERF.	11492	-	12948	
10	0	1161	-0-	1161	1161	1161	2			N	-0-				48
11	0	1046	-0-	1046	2207	1046	2			N	-0-				48
12	0	1070	-0-	1070	3277	1070	2			N	-0-				48
01	0	1065	-0-	1065	4342	1065	2			N	-0-				48
02	2800 N	952	-0-	-1848	2494	952	2			N	-0-				48
03	3100 N	651	-0-	-2449	45	651	2			N	-0-				48

WALKER 29		WELL #:		5	RRCID ->	243185	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10967	-	13143	
10	0	540	-0-	540	540	538	2	2	9	N	2				96
11	0	435	-0-	435	975	435	2			N	-0-				96
12	0	521	-0-	521	1496	515	2	6	9	N	5				101
01	0	753	-0-	753	2249	753	2			N	-0-				101
02	2773 N	524	-0-	-2249	-0-	524	2			N	-0-				101
03	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-				101

DONALDSON		WELL #:		1018	RRCID ->	243625	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	12983	PERF.	11020	-	12759	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
ALEXANDER 33		WELL #:		6	RRCID ->	244162	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11021	- 12967	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1296	-0-	1296	1296	1284	2	12	9	N	11		25
11	0	1221	-0-	1221	2517	1214	2	7	9	N	6		31
12	0	1361	-0-	1361	3878	1361	2			N	-0-		31
01	0	1188	-0-	1188	5066	1176	2	12	9	N	11		42
02	2800 N	1061	-0-	-1739	3327	1058	2	3	9	N	3		45
03	3100 N	1141	-0-	-1959	1368	1141	2			N	-0-		45

WALKER RANCH 10		WELL #:		3	RRCID ->	244603	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	13065	PERF.11052	- 12865	
10	0	1541	-0-	1541	1541	1529	2	12	9	N	11		78
11	0	1299	-0-	1299	2840	1299	2			N	-0-		78
12	0	1302	-0-	1302	4142	1302	2			N	-0-		78
01	0	1369	-0-	1369	5511	1369	2			N	-0-		78
02	2800 N	1055	-0-	-1745	3766	1055	2			N	-0-		78
03	3100 N	1386	-0-	-1714	2052	1380	2	6	9	N	5		83

PEAK-WALSER		WELL #:		1129A	RRCID ->	244605	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11104	- 12922	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RAMP		WELL #:		1112	RRCID ->	244606	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11016	- 12880	
10	0	663	-0-	663	663	663	2			N	-0-		37
11	0	614	-0-	614	1277	614	2			N	-0-		37
12	0	552	-0-	552	1829	552	2			N	-0-		37
01	0	623	-0-	623	2452	623	2			N	-0-		37
02	2800 N	558	-0-	-2242	210	558	2			N	-0-		37
03	701 N	491	-0-	-210	-0-	491	2			N	-0-		37

BEGERT		WELL #:		9	RRCID ->	244710	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	13614	PERF.11459	- 13511	
10	0	1111	-0-	1111	1111	1105	2	6	9	N	5	59 1	41
11	0	1034	-0-	1034	2145	1025	2	9	9	N	8		49
12	0	1035	-0-	1035	3180	1017	2	18	9	N	16		65
01	0	979	-0-	979	4159	968	2	11	9	N	10		75
02	2800 N	806	-0-	-1994	2165	806	2			N	-0-		75
03	3035 N	870	-0-	-2165	-0-	857	2	13	9	N	12		87

WALKER		WELL #:		9011	RRCID ->	245017	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10968	- 12294	
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-		90
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	726	2	20	9	N	18		108
12	713 N	607	-0-	-106	-0-	587	2	20	9	N	18	91 1	35
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1015	2	8	9	N	7		42
02	700 N	682	-0-	-18	-0-	670	2	12	9	N	11		53
*03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-		53

RAMP		WELL #:		1412	RRCID ->	245515	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	13218	PERF.11075	- 12998	
10	0	1184	-0-	1184	1184	1184	2			N	-0-		69
11	0	1124	-0-	1124	2308	1124	2			N	-0-		69
12	0	907	-0-	907	3215	907	2			N	-0-		69
01	0	809	-0-	809	4024	809	2			N	-0-		69
02	2800 N	562	-0-	-2238	1786	562	2			N	-0-		69
03	2488 N	702	-0-	-1786	-0-	702	2			N	-0-		69

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WALKER 52		WELL #:		13	RRCID ->	245516	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13173	PERF.11052	- 13048
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	1279	-0-	1279	1279	1279	2			N	-0-	80
11	0	1495	-0-	1495	2774	1495	2			N	-0-	80
12	0	2053	-0-	2053	4827	2053	2			N	-0-	80
01	0	1760	-0-	1760	6587	1756	2	4	9	N	4	84
02	2800 N	918	-0-	-1882	4705	899	2	19	9	N	17	101
03	3100 N	1848	-0-	-1252	3453	1840	2	8	9	N	7	108

GW SPORTSMAN		WELL #:		2049	RRCID ->	245838	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10992	- 13137
10	0	967	-0-	967	967	967	2			N	-0-	102
11	0	842	-0-	842	1809	834	2	8	9	N	7	109
12	0	943	-0-	943	2752	909	2	34	9	N	31	23
01	0	892	-0-	892	3644	877	2	15	9	N	14	37
02	2800 N	680	-0-	-2120	1524	680	2			N	-0-	37
03	2302 N	778	-0-	-1524	-0-	778	2			N	-0-	37

DODD		WELL #:		8046	RRCID ->	246085	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF.11488	- 13470
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RAMP		WELL #:		1208	RRCID ->	246110	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	13217	PERF.11120	- 13078
10	0	852	-0-	852	852	850	2	2	9	N	2	42
11	0	886	-0-	886	1738	879	2	7	9	N	6	48
12	0	851	-0-	851	2589	840	2	11	9	N	10	58
01	0	829	-0-	829	3418	819	2	10	9	N	9	67
02	2800 N	848	-0-	-1952	1466	828	2	20	9	N	18	85
03	2338 N	872	-0-	-1466	-0-	853	2	19	9	N	17	102

RAMP ET AL		WELL #:		1923	RRCID ->	246115	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12944	PERF.10880	- 12784
10	0	1724	-0-	1724	1724	1724	2			N	-0-	148
11	0	1675	-0-	1675	3399	1669	2	6	9	N	5	153
12	0	1650	-0-	1650	5049	1591	2	59	9	N	54	82
01	0	1647	-0-	1647	6696	1625	2	22	9	N	20	102
02	2800 N	1437	-0-	-1363	5333	1437	2			N	-0-	102
03	3100 N	1508	-0-	-1592	3741	1463	2	45	9	N	41	143

RAMP		WELL #:		1350	RRCID ->	246116	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11147	- 12490
10	0	1176	-0-	1176	1176	1170	2	6	9	N	5	112
11	0	1139	-0-	1139	2315	1111	2	28	9	N	25	137
12	0	1155	-0-	1155	3470	1138	2	17	9	N	15	152
01	0	1371	-0-	1371	4841	1371	2			N	-0-	152
02	2800 N	1154	-0-	-1646	3195	1129	2	25	9	N	23	175
03	3100 N	1183	-0-	-1917	1278	1175	2	8	9	N	7	38

RAMP 30		WELL #:		8	RRCID ->	246121	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	13201	PERF.10880	- 13099
10	0	1404	-0-	1404	1404	1369	2	35	9	N	32	140
11	0	1372	-0-	1372	2776	1317	2	55	9	N	50	190
12	0	1260	-0-	1260	4036	1217	2	43	9	N	39	108
01	0	1383	-0-	1383	5419	1364	2	19	9	N	17	125
02	2800 N	1215	-0-	-1585	3834	1215	2			N	-0-	125
03	3100 N	1124	-0-	-1976	1858	1124	2			N	-0-	125

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
DEREK 12		WELL #:		7	RRCID ->	246123	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	13428	PERF.11364	- 12249	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	0	288	-0-	288	288	282 2		6 9	N	5			79
11	0	304	-0-	304	592	304 2			N	-0-			79
12	0	388	-0-	388	980	387 2		1 9	N	1			80
01	0	243	-0-	243	1223	240 2		3 9	N	3			83
02	1425 N	202	-0-	-1223	-0-	198 2		4 9	N	4			87
03	403 N	214	-0-	-189	-0-	211 2		3 9	N	3			90

WALKER		WELL #:		1111	RRCID ->	246560	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	13014	PERF.11044	- 12755	
10	0	1037	-0-	1037	1037	1037 2			N	-0-			40
11	0	1037	-0-	1037	2074	1037 2			N	-0-			40
12	0	1001	-0-	1001	3075	1001 2			N	-0-			40
01	0	1103	-0-	1103	4178	1099 2		4 9	N	4			44
02	2800 N	1009	-0-	-1791	2387	1009 2			N	-0-			44
03	3100 N	1077	-0-	-2023	364	1077 2			N	-0-			44

BUCKTHAL		WELL #:		2116	RRCID ->	246829	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12806	PERF.10998	- 12724	
10	0	2012	-0-	2012	2012	1990 2		22 9	N	20			172
11	0	1708	-0-	1708	3720	1683 2		25 9	N	23			195
12	0	1748	-0-	1748	5468	1731 2		17 9	N	15			210
01	0	1613	-0-	1613	7081	1572 2		41 9	N	37	185 1		62
02	2800 N	1714	-0-	-1086	5995	1700 2		14 9	N	13			75
03	3100 N	1620	-0-	-1480	4515	1596 2		24 9	N	22			97

PEAK BOURASSA		WELL #:		1507	RRCID ->	247168	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	13090	PERF.11266	- 13012	
10	0	1016	-0-	1016	1016	1001 2		15 9	N	14			50
11	0	503	-0-	503	1519	499 2		4 9	N	4			54
12	0	779	-0-	779	2298	769 2		10 9	N	9			63
01	0	536	-0-	536	2834	533 2		3 9	N	3			66
02	2800 N	1063	-0-	-1737	1097	1051 2		12 9	N	11			77
03	1731 N	634	-0-	-1097	-0-	608 2		26 9	N	24			101

HOSTUTLER 54		WELL #:		1254	RRCID ->	247514	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	12691	PERF.10821	- 12599	
10	0	492	-0-	492	492	492 2			N	-0-			45
11	0	433	-0-	433	925	433 2			N	-0-			45
12	0	408	-0-	408	1333	408 2			N	-0-			45
01	0	371	-0-	371	1704	371 2			N	-0-			45
02	2032 N	328	-0-	-1704	-0-	328 2			N	-0-			45
03	403 N	336	-0-	-67	-0-	336 2			N	-0-			45

DONALDSON		WELL #:		8018	RRCID ->	247548	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	13176	PERF.11127	- 13097	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34

PEAK BOURASSA		WELL #:		106A	RRCID ->	247549	COMPL. DATE	06/28/2012	TOTAL DEPTH	12985	PERF.10982	- 12879	
10	0	595	-0-	595	595	588 2		7 9	N	6			46
11	0	514	-0-	514	1109	494 2		20 9	N	18			64
12	0	573	-0-	573	1682	558 2		15 9	N	14			78
01	0	549	-0-	549	2231	515 2		34 9	N	31			109
02	2323 N	92	-0-	-2231	-0-	67 2		25 9	N	23	106 1		26
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
DODD		WELL #:		1446	RRCID ->	247550	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11587	- 13627		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	16	-0-	16	16	13	2	3	9	N	3			178
11	0	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-	159	1	19
12	0	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			19
01	0	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			19
02	16 N	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

DODD		WELL #:		7046A	RRCID ->	247553	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	13760	PERF.11564	- 13457		
10	0	686	-0-	686	686	658	2	28	9	N	25			117
11	0	761	-0-	761	1447	736	2	25	9	N	23			140
12	0	1108	-0-	1108	2555	1056	2	52	9	N	47			187
01	0	1025	-0-	1025	3580	1019	2	6	9	N	5			192
02	2800 N	951	-0-	-1849	1731	920	2	31	9	N	28			220
03	2712 N	981	-0-	-1731	-0-	953	2	28	9	N	25	193	1	52

CHUMBLEY		WELL #:		1256	RRCID ->	247897	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	13060	PERF.10888	- 12574		
10	0	492	-0-	492	492	492	2			Y	-0-			33
11	0	521	-0-	521	1013	521	2			Y	-0-			33
12	0	519	-0-	519	1532	519	2			Y	-0-			33
01	0	539	-0-	539	2071	539	2			Y	-0-			33
02	2626 N	555	-0-	-2071	-0-	555	2			Y	-0-			33
03	527 N	443	-0-	-84	-0-	443	2			Y	-0-			33

RAMP RANCH		WELL #:		1825	RRCID ->	249547	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11064	- 12789		
10	0	714	-0-	714	714	710	2	4	9	N	4			70
11	0	579	-0-	579	1293	579	2			N	-0-			70
12	0	817	-0-	817	2110	817	2			N	-0-			70
01	0	760	-0-	760	2870	753	2	7	9	N	6			76
02	2800 N	747	-0-	-2053	817	747	2			N	-0-			76
03	1601 N	784	-0-	-817	-0-	784	2			N	-0-			76

RAMP RANCH		WELL #:		1425	RRCID ->	249549	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	13239	PERF.11016	- 12775		
10	0	1045	-0-	1045	1045	1045	2			N	-0-			115
11	0	1011	-0-	1011	2056	1011	2			N	-0-			115
12	0	918	-0-	918	2974	888	2	30	9	N	27			142
01	0	1107	-0-	1107	4081	1093	2	14	9	N	13			155
02	2800 N	1004	-0-	-1796	2285	1004	2			N	-0-			155
03	3100 N	1123	-0-	-1977	308	1095	2	28	9	N	25			180

DODD		WELL #:		1646	RRCID ->	249718	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	13651	PERF.11361	- 13521		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH		WELL #:		3038	RRCID ->	249721	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	13763	PERF.11304	- 13604		
10	0	675	-0-	675	675	675	2			Y	-0-			1
11	0	694	-0-	694	1369	694	2			Y	-0-			1
12	0	729	-0-	729	2098	729	2			Y	-0-			1
01	0	703	-0-	703	2801	703	2			Y	-0-			1
02	2800 N	580	-0-	-2220	581	580	2			Y	-0-			1
03	1192 N	611	-0-	-581	-0-	611	2			Y	-0-			1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 5027		RRCID -> 249948	COMPL. DATE 03/02/2009	TOTAL DEPTH 13192	PERF.11134	- 13055		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	829	-0-	829	829	827	2	2	9	N	2	60
11	0	687	-0-	687	1516	665	2	22	9	N	20	80
12	0	774	-0-	774	2290	774	2			N	-0-	80
01	0	642	-0-	642	2932	639	2	3	9	N	3	83
02	2800 N	493	-0-	-2307	625	481	2	12	9	N	11	94
03	1242 N	617	-0-	-625	-0-	608	2	9	9	N	8	102

GW SPORTSMAN				WELL #: 4049	RRCID -> 250094	COMPL. DATE 04/29/2009	TOTAL DEPTH 13250	PERF.11021	- 13175			
10	0	1086	-0-	1086	1086	1073	2	13	9	N	12	37
11	0	1057	-0-	1057	2143	1046	2	11	9	N	10	47
12	0	965	-0-	965	3108	965	2			N	-0-	47
01	0	920	-0-	920	4028	884	2	36	9	N	33	80
02	2800 N	842	-0-	-1958	2070	829	2	13	9	N	12	92
03	2999 N	929	-0-	-2070	-0-	920	2	9	9	N	8	100

GW SPORTSMAN				WELL #: 3049	RRCID -> 250104	COMPL. DATE 04/12/2009	TOTAL DEPTH 13310	PERF.11081	- 13223			
10	0	1786	-0-	1786	1786	1786	2			N	-0-	69
11	0	1925	-0-	1925	3711	1911	2	14	9	N	13	82
12	0	1552	-0-	1552	5263	1549	2	3	9	N	3	13
01	0	1591	-0-	1591	6854	1591	2			N	-0-	13
02	2800 N	1500	-0-	-1300	5554	1481	2	19	9	N	17	30
03	3100 N	1535	-0-	-1565	3989	1535	2			N	-0-	30

ALEXANDER 48				WELL #: 4	RRCID -> 250107	COMPL. DATE 05/26/2009	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11018	- 13092			
10	248 X	114	-0-	-134	-0-	114	2			N	-0-	33
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-	33
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-	33
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-	33
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	109	2	78	9	N	71	16
03	248 N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-	16

HUFF 32				WELL #: 3	RRCID -> 250157	COMPL. DATE 01/30/2009	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11671	- 13107			
10	0	967	-0-	967	967	967	2			N	-0-	55
11	0	888	-0-	888	1855	888	2			N	-0-	55
12	0	873	-0-	873	2728	837	2	36	9	N	33	9
01	0	596	-0-	596	3324	592	2	4	9	N	4	13
02	2800 N	894	-0-	-1906	1418	891	2	3	9	N	3	16
03	2251 N	833	-0-	-1418	-0-	833	2			N	-0-	16

ELLEN 8				WELL #: 8008	RRCID -> 251083	COMPL. DATE 06/17/2009	TOTAL DEPTH 13400	PERF.11109	- 13251			
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1231	2	52	9	N	47	96
11	1350 N	1179	-0-	-171	-0-	1162	2	17	9	N	15	111
12	1333 N	1124	-0-	-209	-0-	1121	2	3	9	N	3	114
01	1271 N	1131	-0-	-140	-0-	1120	2	11	9	N	10	124
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1095	2	2	9	N	2	126
*03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1185	2	9	9	N	8	134

COURTNEY B				WELL #: 4031	RRCID -> 251361	COMPL. DATE 04/10/2009	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11013	- 12982			
10	0	393	-0-	393	393	393	2			N	-0-	37
11	0	358	-0-	358	751	358	2			N	-0-	37
12	0	358	-0-	358	1109	358	2			N	-0-	37
01	0	319	-0-	319	1428	319	2			N	-0-	37
02	1703 N	275	-0-	-1428	-0-	275	2			N	-0-	37
03	372 N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-	37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
COURTNEY B WELL #: 9031 RRCID -> 251409 COMPL. DATE 04/25/2009										TOTAL DEPTH 13150	PERF.11008 - 13002				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	690	2	3	9	N	3				123
11	690 N	435	-0-	-255	-0-	432	2	3	9	N	3	81	1		45
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-				45
01	682 N	558	-0-	-124	-0-	558	2			N	-0-				45
02	420 N	227	-0-	-193	-0-	227	2			N	-0-				45
03	434 N	288	-0-	-146	-0-	288	2			N	-0-				45

COURTNEY WELL #: 1131 RRCID -> 251735 COMPL. DATE 05/14/2009										TOTAL DEPTH 13170	PERF.11108 - 12921				
10	0	329	-0-	329	329	327	2	2	9	N	2				47
11	0	473	-0-	473	802	473	2			N	-0-				47
12	0	725	-0-	725	1527	708	2	17	9	N	15				62
01	0	614	-0-	614	2141	614	2			N	-0-				62
02	2800 N	1422	-0-	-1378	763	1422	2			N	-0-				62
03	1960 N	1197	-0-	-763	-0-	1197	2			N	-0-				62

RW WELL #: 1009 RRCID -> 251992 COMPL. DATE 04/30/2007										TOTAL DEPTH 12421	PERF.11758 - 12315				
10	0	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-				-0-

CROWNOVER WELL #: 3018 RRCID -> 252023 COMPL. DATE 02/10/2009										TOTAL DEPTH 13030	PERF.11009 - 12833				
10	0	2046	-0-	2046	2046	2029	2	17	9	Y	15				80
11	0	1894	-0-	1894	3940	1892	2	2	9	Y	2				82
12	0	1775	-0-	1775	5715	1747	2	28	9	Y	25	98	1		9
01	0	1850	-0-	1850	7565	1843	2	7	9	Y	6				15
02	2800 N	1845	-0-	-955	6610	1831	2	14	9	Y	13				28
03	3100 N	1915	-0-	-1185	5425	1895	2	20	9	Y	18				46

RW EAST WELL #: 8009 RRCID -> 252710 COMPL. DATE 11/09/2008										TOTAL DEPTH 13187	PERF.11197 - 13015				
10	589 N	101	-0-	-488	-0-	101	2			N	-0-				28
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-				28
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-				28
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-				28
02	532 N	460	-0-	-72	-0-	460	2			N	-0-				28
*03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	743	2	32	9	N	29				57

RAMP WELL #: 8025 RRCID -> 252857 COMPL. DATE 11/27/2008										TOTAL DEPTH 12900	PERF.11168 - 12540				
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ELLEN 8 WELL #: 9008 RRCID -> 253107 COMPL. DATE 07/06/2009										TOTAL DEPTH 13320	PERF.10998 - 13244				
10	1612 N	1329	-0-	-283	-0-	1323	2	6	9	N	5				115
11	1500 N	1307	-0-	-193	-0-	1299	2	8	9	N	7				122
12	1395 N	1245	-0-	-150	-0-	1242	2	3	9	N	3				125
01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1354	2	11	9	N	10				135
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1274	2	8	9	N	7				142
*03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1445	2	13	9	N	12				154

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
FILLINGMIM		WELL #:		1509	RRCID ->	253108	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	13390	PERF.	10948 - 13166		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	932	-0-	932	932	928	2	4	9	N	4			72
11	0	831	-0-	831	1763	831	2			N	-0-			72
12	0	823	-0-	823	2586	820	2	3	9	N	3			75
01	0	733	-0-	733	3319	722	2	11	9	N	10			85
02	2800 N	816	-0-	-1984	1335	808	2	8	9	N	7			92
03	2105 N	770	-0-	-1335	-0-	753	2	17	9	N	15			107

ABRAHAM		WELL #:		3204	RRCID ->	253234	COMPL. DATE	08/17/2009	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	10910 - 13161		
10	0	2065	-0-	2065	2065	2058	2	7	9	N	6			40
11	0	1917	-0-	1917	3982	1911	2	6	9	N	5			45
12	0	1892	-0-	1892	5874	1886	2	6	9	N	5			50
01	0	1822	-0-	1822	7696	1811	2	11	9	N	10			60
02	2800 N	1849	-0-	-951	6745	1805	2	44	9	N	40			100
03	3100 N	1855	-0-	-1245	5500	1840	2	15	9	N	14			114

ABRAHAM		WELL #:		3205	RRCID ->	253235	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	13335	PERF.	10962 - 13251		
10	0	2346	-0-	2346	2346	2329	2	17	9	N	15			60
11	0	2363	-0-	2363	4709	2341	2	22	9	N	20			80
12	0	2394	-0-	2394	7103	2361	2	33	9	N	30	108 1		2
01	0	2322	-0-	2322	9425	2288	2	34	9	N	31			33
02	2800 N	2413	-0-	-387	9038	2413	2			N	-0-			33
03	3100 N	2769	-0-	-331	8707	2769	2			N	-0-			33

ALEXANDER		WELL #:		4	RRCID ->	253353	COMPL. DATE	09/21/2009	TOTAL DEPTH	13457	PERF.	11151 - 13272		
10	0	914	-0-	914	914	908	2	6	9	N	5			76
11	0	915	-0-	915	1829	908	2	7	9	N	6			82
12	0	966	-0-	966	2795	964	2	2	9	N	2			84
01	0	984	-0-	984	3779	981	2	3	9	N	3			87
02	2800 N	509	-0-	-2291	1488	498	2	11	9	N	10			97
03	2003 N	515	-0-	-1488	-0-	513	2	2	9	N	2			99

JOHNSON, LA		WELL #:		1059A	RRCID ->	253517	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11239 - 13296		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

ALEXANDER		WELL #:		5	RRCID ->	254304	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	11190 - 13338		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

HOOVER 50		WELL #:		4	RRCID ->	254305	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	10308 - 12560		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
HOSTUTLER		WELL #:		5055		RRCID ->	254545	COMPL. DATE	11/29/2009	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10308 - 12518
10	0	990	-0-	990		990	2		N	-0-		36
11	0	780	-0-	780		1770	2	39	9	N	35	71
12	0	691	-0-	691		2461	2			N	-0-	71
01	0	1298	-0-	1298		3759	2			N	-0-	71
02	2800 N	932	-0-	-1868		1891	2			N	-0-	71
03	2936 N	1045	-0-	-1891		-0-	2	61	9	N	55	68

FILLINGIM		WELL #:		1409		RRCID ->	255198	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	13320	PERF.11018 - 13206
10	0	831	-0-	831		831	2			N	-0-	57
11	0	706	-0-	706		1537	2			N	-0-	57
12	0	704	-0-	704		2241	2			N	-0-	57
01	0	827	-0-	827		3068	2	3	9	N	3	60
02	2800 N	751	-0-	-2049		1019	2			N	-0-	60
03	1814 N	795	-0-	-1019		-0-	2			N	-0-	60

HUFF		WELL #:		3001		RRCID ->	258038	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	13604	PERF.11037 - 13472
10	0	1004	-0-	1004		1004	2	9	9	N	8	37
11	0	1026	-0-	1026		2030	2	14	9	N	13	50
12	0	1045	-0-	1045		3075	2	6	9	N	5	55
01	0	1114	-0-	1114		4189	2	2	9	N	2	57
02	2800 N	516	-0-	-2284		1905	2	12	9	N	11	68
03	3100 N	1198	-0-	-1902		3	2	13	9	N	12	80

SANDERS 43		WELL #:		5		RRCID ->	258039	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	12953	PERF.10839 - 12865
10	0	1095	-0-	1095		1095	2	22	9	N	20	130
11	0	1055	-0-	1055		2150	2	26	9	N	24	154
12	0	951	-0-	951		3101	2	18	9	N	16	5
01	0	1067	-0-	1067		4168	2	17	9	N	15	20
02	2800 N	1172	-0-	-1628		2540	2	22	9	N	20	40
03	3100 N	1321	-0-	-1779		761	2	33	9	N	30	70

BEGERT 38		WELL #:		2		RRCID ->	258040	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	13495	PERF.11224 - 13396
10	0	436	-0-	436		436	2	8	9	N	7	81
11	0	495	-0-	495		931	2	10	9	N	9	90
12	0	433	-0-	433		1364	2	11	9	N	10	100
01	0	446	-0-	446		1810	2	13	9	N	12	112
02	2003 N	193	-0-	-1810		-0-	2			N	-0-	112
03	434 N	414	-0-	-20		-0-	2	1	9	N	1	113

RAMP 26		WELL #:		4		RRCID ->	258241	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10201 - 12863
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	2
11	0	9	-0-	9		9	2			N	-0-	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9				N	-0-	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9				N	-0-	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9				N	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9				N	-0-	2

FILLINGIM		WELL #:		4009		RRCID ->	258546	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	13420	PERF.10980 - 13224
10	0	1024	-0-	1024		1024	2	1	9	N	1	47
11	0	921	-0-	921		1945	2	7	9	N	6	53
12	0	720	-0-	720		2665	2			N	-0-	53
01	0	393	-0-	393		3058	2			N	-0-	53
02	2800 N	609	-0-	-2191		867	2			N	-0-	53
03	1591 N	724	-0-	-867		-0-	2			N	-0-	53

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
HUFF		WELL #:		2001	RRCID ->		258660	COMPL. DATE		05/29/2011	TOTAL DEPTH		13662	PERF.11163 - 12566	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27

BEGERT		WELL #:		2	RRCID ->		258661	COMPL. DATE		06/06/2010	TOTAL DEPTH		13670	PERF.11364 - 13570	
10	0	1006	-0-	1006	1006	998	2	8	9	N	7				105
11	0	999	-0-	999	2005	996	2	3	9	N	3				108
12	0	940	-0-	940	2945	926	2	14	9	N	13				121
01	0	945	-0-	945	3890	934	2	11	9	N	10				131
02	2800 N	855	-0-	-1945	1945	845	2	10	9	N	9				140
03	2890 N	945	-0-	-1945	-0-	943	2	2	9	N	2	54	1		88

RAMP		WELL #:		6027	RRCID ->		258662	COMPL. DATE		02/26/2010	TOTAL DEPTH		13155	PERF.10980 - 13034	
10	0	1055	-0-	1055	1055	1049	2	6	9	N	5				112
11	0	914	-0-	914	1969	892	2	22	9	N	20				132
12	0	841	-0-	841	2810	819	2	22	9	N	20				152
01	0	759	-0-	759	3569	726	2	33	9	N	30	147	1		35
02	2800 N	660	-0-	-2140	1429	660	2			N	-0-				35
03	2202 N	773	-0-	-1429	-0-	760	2	13	9	N	12				47

HUFF		WELL #:		4001	RRCID ->		258663	COMPL. DATE		05/27/2011	TOTAL DEPTH		13599	PERF.11153 - 12637	
10	0	846	-0-	846	846	845	2	1	9	N	1				68
11	0	740	-0-	740	1586	738	2	2	9	N	2				70
12	0	808	-0-	808	2394	807	2	1	9	N	1				71
01	0	715	-0-	715	3109	709	2	6	9	N	5				76
02	2800 N	687	-0-	-2113	996	687	2			N	-0-				76
03	1657 N	661	-0-	-996	-0-	647	2	14	9	N	13				89

GEM		WELL #:		2041	RRCID ->		258753	COMPL. DATE		06/03/2010	TOTAL DEPTH		13013	PERF.10341 - 12954	
10	0	870	-0-	870	870	852	2	18	9	N	16				120
11	0	853	-0-	853	1723	838	2	15	9	N	14				134
12	0	904	-0-	904	2627	901	2	3	9	N	3				137
01	0	751	-0-	751	3378	737	2	14	9	N	13				150
02	2800 N	899	-0-	-1901	1477	874	2	25	9	N	23				173
03	2277 N	800	-0-	-1477	-0-	787	2	13	9	N	12	160	1		25

HUFF 9		WELL #:		2	RRCID ->		258842	COMPL. DATE		06/07/2010	TOTAL DEPTH		13510	PERF.10453 - 13357	
10	14B2 EXT	331	-0-	331	1785	321	2	10	9	N	9				78
11	0	200	-0-	200	1985	199	2	1	9	N	1				79
12	0	-0-	-0-	-0-	1985					N	-0-				79
01	0	-0-	-0-	-0-	1985					N	-0-				79
02	2018 N	33	-0-	-1985	-0-	31	2	2	9	N	2				81
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	794	2	41	9	N	37				118

HOSTUTLER		WELL #:		7055	RRCID ->		259696	COMPL. DATE		08/21/2010	TOTAL DEPTH		12711	PERF.10550 - 12517	
10	0	1407	-0-	1407	1407	1398	2	9	9	N	8	167	1		17
11	0	1356	-0-	1356	2763	1346	2	10	9	N	9				26
12	0	1257	-0-	1257	4020	1213	2	44	9	N	40				66
01	0	1308	-0-	1308	5328	1279	2	29	9	N	26				92
02	2800 N	1220	-0-	-1580	3748	1220	2			N	-0-				92
03	3100 N	1357	-0-	-1743	2005	1289	2	68	9	N	62	131	1		23

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
MEADOWS 5		WELL #:		14	RRCID ->	259721	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	13360	PERF.	10902 - 13277		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5	52

GEORGE		WELL #:		408H	RRCID ->	260332	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	11478	PERF.	11535 - 15529		
10	0	5585	-0-	5585	5585	5509	2	76	9	N	69	184	1	103
11	0	5197	-0-	5197	10782	5131	2	66	9	N	60			163
12	0	4233	-0-	4233	15015	4130	2	103	9	N	94	188	1	69
01	0	5257	-0-	5257	20272	5178	2	79	9	N	72			141
02	25285 X	5013	-0-	-20272	-0-	4923	2	90	9	N	82			223
03	5580 X	5446	-0-	-134	-0-	5391	2	55	9	N	50	189	1	84

WALKER		WELL #:		1101H	RRCID ->	261020	COMPL. DATE	11/23/2010	TOTAL DEPTH	11118	PERF.	11280 - 14819		
10	0	4365	-0-	4365	4365	4281	2	84	9	N	76	187	1	105
11	0	4079	-0-	4079	8444	4023	2	56	9	N	51			156
12	0	4160	-0-	4160	12604	4070	2	90	9	N	82	187	1	51
01	0	3870	-0-	3870	16474	3800	2	70	9	N	64			115
02	19958 X	3484	-0-	-16474	-0-	3439	2	45	9	N	41			156
03	4371 X	3697	-0-	-674	-0-	3587	2	110	9	N	100	195	1	61

RW		WELL #:		0902H	RRCID ->	261022	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	11594 - 15315		
10	0	3425	-0-	3425	3425	3361	2	64	9	N	58			110
11	0	3286	-0-	3286	6711	3240	2	46	9	N	42			152
12	0	3478	-0-	3478	10189	3433	2	45	9	N	41			193
01	0	3301	-0-	3301	13490	3257	2	44	9	N	40	163	1	70
02	16779 X	3289	-0-	-13490	-0-	3247	2	42	9	N	38			108
03	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3432	2	41	9	N	37			145

HENDERSON 65		WELL #:		2	RRCID ->	261387	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	12735	PERF.	11183 - 12646		
10	0	582	-0-	582	582	564	2	18	9	N	16	193	1	71
11	0	484	-0-	484	1066	484	2			N	-0-			71
12	0	517	-0-	517	1583	517	2			N	-0-			71
01	0	368	-0-	368	1951	368	2			N	-0-			71
02	2392 N	441	-0-	-1951	-0-	397	2	44	9	N	40			111
03	527 N	526	-0-	-1	-0-	519	2	7	9	N	6			117

DEREK 12		WELL #:		1012H	RRCID ->	261771	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	11470 - 15471		
10	0	961	-0-	961	961	935	2	26	9	N	24	59	1	50
11	0	791	-0-	791	1752	772	2	19	9	N	17			67
12	0	351	-0-	351	2103	345	2	6	9	N	5			72
01	0	732	-0-	732	2835	712	2	20	9	N	18			90
02	2800 N	867	-0-	-1933	-0-	902	2	18	9	N	16			106
03	1713 N	811	-0-	-902	-0-	781	2	30	9	N	27			133

GW SPORTSMAN		WELL #:		5049	RRCID ->	262145	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	13332	PERF.	11008 - 13187		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) PRESIDIO PETROLEUM LLC RAMP		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 676084		ASSOCIATED	WELL #: 3008H	RRCID -> 262192	COMPL. DATE 02/20/2012	TOTAL DEPTH 11264	PERF.11325 - 15533	CNTY: HEMPHILL	
10	0	6224	-0-	6224	6224	1006 1	5126 2	N	84	193 1	158
11	0	6306	-0-	6306	12530	92 9 957 1	5275 2	N	67		225
12	0	5889	-0-	5889	18419	74 9 796 1	5039 2	N	49	196 1	78
01	0	6058	-0-	6058	24477	54 9 951 1	4991 2	N	105		183
02	30707 X	6230	-0-	-24477	-0-	116 9 963 1	5210 2	N	52	192 1	43
03	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	57 9 1079 1	5492 2	N	104		147

HOSTUTLER 54		WELL #: 5HC		RRCID -> 262235	COMPL. DATE 02/07/2011	TOTAL DEPTH 11017	PERF.11008 - 15003				
10	0	6700	-0-	6700	6700	878 1	5763 2	N	54		135
11	0	6321	-0-	6321	13021	59 9 812 1	5454 2	N	50		185
12	0	5990	-0-	5990	19011	55 9 722 1	5231 2	N	34		219
01	0	5408	-0-	5408	24419	37 9 229 1	5092 2	N	79	199 1	99
02	29050 X	4631	-0-	-24419	-0-	87 9 591 1	3977 2	N	57		156
03	6696 X	6595	-0-	-101	-0-	63 9 878 1	5644 2	N	66	161 1	61

HUFF 9		WELL #: 4		RRCID -> 262375	COMPL. DATE 02/20/2011	TOTAL DEPTH 13460	PERF.11095 - 13380				
10	248 N	200	-0-	-48	-0-	150 2	50 9	N	45		141
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	129 2	52 9	N	47		188
12	0	169	-0-	169	169	156 2	13 9	N	12	171 1	29
01	0	205	-0-	205	374	133 2	72 9	N	65		94
02	519 N	145	-0-	-374	-0-	97 2	48 9	N	44	117 1	21
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	77 2	42 9	N	38		59

PYEATT		WELL #: 251H		RRCID -> 262492	COMPL. DATE 03/01/2011	TOTAL DEPTH 11207	PERF.11490 - 15081				
10	0	4212	-0-	4212	4212	4120 2	92 9	N	84	180 1	112
11	0	4518	-0-	4518	8730	4438 2	80 9	N	73		185
12	0	4469	-0-	4469	13199	4405 2	64 9	N	58	183 1	60
01	0	4674	-0-	4674	17873	4577 2	97 9	N	88		148
02	22069 X	4196	-0-	-17873	-0-	4106 2	90 9	N	82		230
03	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4461 2	73 9	N	66	171 1	125

CURTIS		WELL #: 1034		RRCID -> 262519	COMPL. DATE 03/24/2011	TOTAL DEPTH 13386	PERF.11115 - 13300				
10	0	2999	-0-	2999	2999	2942 2	57 9	N	52		251
11	0	2864	-0-	2864	5863	2840 2	24 9	N	22	188 1	85
12	0	2469	-0-	2469	8332	2444 2	25 9	N	23		108
01	0	2717	-0-	2717	11049	2662 2	55 9	N	50		158
02	12015 X	966	-0-	-11049	-0-	944 2	22 9	N	20		178
03	2976 X	2190	-0-	-786	-0-	2149 2	41 9	N	37		215

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 COURTNEY WELL #: 131H RRCID -> 262615 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11370 - 15578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	5225	-0-	5225	5225	1079	1	4079	2	N	61		140
						67	9						
11	0	5038	-0-	5038	10263	1044	1	3940	2	N	49		189
						54	9						
12	0	5278	-0-	5278	15541	1079	1	4134	2	N	59	174 1	74
						65	9						
01	0	4614	-0-	4614	20155	1079	1	3473	2	N	56		130
						62	9						
02	24107 X	3952	-0-	-20155	-0-	974	1	2931	2	N	43		173
						47	9						
03	5270 X	4615	-0-	-655	-0-	1079	1	3451	2	N	77	158 1	92
						85	9						

 GEORGE WELL #: 508H RRCID -> 262626 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11560 - 14505

10	0	3910	-0-	3910	3910	3847	2	63	9	N	57		137
11	0	4552	-0-	4552	8462	639	1	3856	2	N	52		189
						57	9						
12	0	5520	-0-	5520	13982	579	1	4867	2	N	67	188 1	68
						74	9						
01	0	5547	-0-	5547	19529	703	1	4760	2	N	76		144
						84	9						
02	24430 X	4901	-0-	-19529	-0-	635	1	4194	2	N	65		209
						72	9						
03	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	707	1	4270	2	N	64	188 1	85
						70	9						

 SHELL FEE 57 WELL #: 1H RRCID -> 262686 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11185 - 13585

10	0	739	-0-	739	739	722	2	17	9	N	15		83
11	0	720	-0-	720	1459	714	2	6	9	N	5		88
12	0	687	-0-	687	2146	687	2			N	-0-		88
01	0	769	-0-	769	2915	727	2	42	9	N	38	71 1	55
02	2800 N	651	-0-	-2149	766	651	2			N	-0-		55
03	1535 N	769	-0-	-766	-0-	738	2	31	9	N	28		83

 RW WELL #: 309H RRCID -> 262717 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11400 - 15347

10	0	3991	-0-	3991	3991	3924	2	67	9	N	61		125
11	0	3472	-0-	3472	7463	3395	2	77	9	N	70	195 1	-0-
12	0	3470	-0-	3470	10933	3434	2	36	9	N	33		33
01	0	3606	-0-	3606	14539	3505	2	101	9	N	92		125
02	17844 X	3305	-0-	-14539	-0-	3252	2	53	9	N	48		173
03	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3312	2	41	9	N	37	193 1	17

 SHELL FEE 57 WELL #: 2H RRCID -> 262889 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12060 - 14893

10	0	3532	-0-	3532	3532	3475	2	57	9	N	52		153
11	0	3580	-0-	3580	7112	3538	2	42	9	N	38		191
12	0	3334	-0-	3334	10446	3317	2	17	9	N	15	178 1	28
01	0	3546	-0-	3546	13992	3529	2	17	9	N	15		43
02	17063 X	3071	-0-	-13992	-0-	3048	2	23	9	N	21		64
03	3689 X	3569	-0-	-120	-0-	3504	2	65	9	N	59		123

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		7223 X	6567	-0-	-656	-0-	6490	2	77	9	N	70			175
11		7110 X	6797	-0-	-313	-0-	6651	2	146	9	N	133			308
12		7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	7364	2	94	9	N	85	298	1	95
01		7347 X	7194	-0-	-153	-0-	7133	2	61	9	N	55			150
02		6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	6532	2	77	9	N	70			220
03		7471 X	6960	-0-	-511	-0-	6895	2	65	9	N	59	192	1	87

HUFF 9 WELL #: 9 RRCID -> 264767 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 13350															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			37
11		0	9	-0-	9	30		9	2		N	-0-			37
12		0	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			37
01		0	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-			37
02		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			37
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

HOOVER 50 WELL #: 6HB RRCID -> 264871 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11878 - 15673															
10		0	5700	-0-	5700	5700	864	1	4705	2	N	119	185	1	56
							131	9							
11		0	5160	-0-	5160	10860	817	1	4205	2	N	125			181
							138	9							
12		0	4929	-0-	4929	15789	801	1	4044	2	N	76	212	1	45
							84	9							
01		0	5163	-0-	5163	20952	828	1	4301	2	N	31			76
							34	9							
02		25719 X	4767	-0-	-20952	-0-	709	1	4000	2	N	53			129
							58	9							
03		5084 X	4874	-0-	-210	-0-	799	1	4001	2	N	67			196
							74	9							

POWLEDGE WELL #: 4HC RRCID -> 265210 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11767 - 14498															
10		0	4068	-0-	4068	4068	1074	1	2943	2	N	46	191	1	85
							51	9							
11		0	3844	-0-	3844	7912	992	1	2791	2	N	55			140
							61	9							
12		0	2147	-0-	2147	10059	567	1	1557	2	N	21			161
							23	9							
01		0	4701	-0-	4701	14760	854	1	3675	2	N	156	194	1	123
							172	9							
02		18183 X	3423	-0-	-14760	-0-	911	1	2454	2	N	53			176
							58	9							
03		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	1059	1	2872	2	N	56			232
							62	9							

FILLINGIM WELL #: 0255H RRCID -> 265714 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11983 - 16175															
10		0	9896	-0-	9896	9896	9725	2	171	9	N	155			327
11		0	9491	-0-	9491	19387	9304	2	187	9	N	170	192	1	305
12		0	9780	-0-	9780	29167	9584	2	196	9	N	178	200	1	283
01		0	8156	-0-	8156	37323	7982	2	174	9	N	158	175	1	266
02		46155 X	8832	-0-	-37323	-0-	8753	2	79	9	N	72	196	1	142
03		8990 X	8780	-0-	-210	-0-	8542	2	238	9	N	216	193	1	165

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
FILLINGIM WELL #: 1609HC RRCID -> 267511 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11620 - 15900													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10		0	5744	-0-	5744	5744	878	1	4796	2	N	64	250
							70	9					
11		0	5339	-0-	5339	11083	850	1	4423	2	N	60	310
							66	9					
12		0	5267	-0-	5267	16350	750	1	4473	2	N	40	153
							44	9			197	1	
01		0	5556	-0-	5556	21906	826	1	4671	2	N	54	207
							59	9					
02		26827 X	4921	-0-	-21906	-0-	736	1	4132	2	N	48	255
							53	9					
03		5735 X	5402	-0-	-333	-0-	878	1	4465	2	N	54	169
							59	9			140	1	

PEAK BOURASSA WELL #: 186H RRCID -> 267875 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11400 - 15749													

10		0	12639	-0-	12639	12639	1079	1	11458	2	N	93	228
							102	9					
11		0	11639	-0-	11639	24278	1044	1	10495	2	N	91	126
							100	9			193	1	
12		0	8892	-0-	8892	33170	557	1	8221	2	N	104	230
							114	9					
01		0	7902	-0-	7902	41072	7772	2	130	9	N	118	154
											194	1	
02		47939 X	6867	-0-	-41072	-0-	6731	2	136	9	N	124	81
											197	1	
03		11718 X	6737	-0-	-4981	-0-	6653	2	84	9	N	76	157

HUFF 9 WELL #: 11HD RRCID -> 267982 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11492 - 16054													

10		0	4602	-0-	4602	4602	4559	2	43	9	N	39	295
11		0	2731	-0-	2731	7333	2700	2	31	9	N	28	128
											195	1	
12		0	585	-0-	585	7918	584	2	1	9	N	1	111
											18	1	
01		0	6090	-0-	6090	14008	396	1	5658	2	N	33	144
							36	9					
02		23215 X	9207	-0-	-14008	-0-	922	1	8200	2	N	77	144
							85	9			77	1	
03		10087 X	10087	-0-	-0-	-0-	1079	1	8910	2	N	89	186
							98	9			47	1	

ALEXANDER 33 WELL #: 7HA RRCID -> 268169 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11708 - 16508													

10		0	7597	-0-	7597	7597	1059	1	6453	2	N	77	286
							85	9					
11		0	7398	-0-	7398	14995	1027	1	6290	2	N	74	241
							81	9			119	1	
12		0	6236	-0-	6236	21231	931	1	5232	2	N	66	194
							73	9			113	1	
01		0	7155	-0-	7155	28386	1027	1	6030	2	N	89	188
							98	9			95	1	
02		35138 X	6752	-0-	-28386	-0-	974	1	5684	2	N	85	127
							94	9			146	1	
03		7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	1079	1	6457	2	N	101	172
							111	9			56	1	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11370 - 16063														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	0	4603	-0-	4603	4603	800	1	3745	2	N	53			81
						58	9							
11	0	4541	-0-	4541	9144	743	1	3728	2	N	64			145
						70	9							
12	0	4850	-0-	4850	13994	697	1	4055	2	N	89	184	1	50
						98	9							
01	0	4698	-0-	4698	18692	731	1	3893	2	N	67			117
						74	9							
02	24945 X	6253	-0-	-18692	-0-	691	1	5492	2	N	64			181
						70	9							
03	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	800	1	5354	2	N	82	194	1	69
						90	9							

HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11452 - 15972														

10	0	5008	-0-	5008	5008	908	1	4065	2	N	32	177	1	28
						35	9							
11	0	6855	-0-	6855	11863	934	1	5847	2	N	67			95
						74	9							
12	0	6102	-0-	6102	17965	1053	1	4971	2	N	71	86	1	80
						78	9							
01	0	6366	-0-	6366	24331	1079	1	5207	2	N	73			153
						80	9							
02	29926 X	5595	-0-	-24331	-0-	950	1	4569	2	N	69	49	1	173
						76	9							
03	7099 X	6427	-0-	-672	-0-	1079	1	5294	2	N	49	163	1	59
						54	9							

BEGERT WELL #: 10HB RRCID -> 269097 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11694 PERF.12148 - 16470														

10	0	3984	-0-	3984	3984	878	1	3060	2	N	42	193	1	83
						46	9							
11	0	4010	-0-	4010	7994	835	1	3125	2	N	45			128
						50	9							
12	0	4877	-0-	4877	12871	821	1	4003	2	N	48			176
						53	9							
01	0	4620	-0-	4620	17491	780	1	3792	2	N	44			220
						48	9							
02	22010 X	4519	-0-	-17491	-0-	793	1	3669	2	N	52	163	1	109
						57	9							
03	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	878	1	4103	2	N	48			157
						53	9							

ALEXANDER WELL #: 6HB RRCID -> 269100 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11647 - 15840														

10	0	1775	-0-	1775	1775	326	1	1408	2	N	37			241
						41	9							
11	0	1677	-0-	1677	3452	324	1	1311	2	N	38	183	1	96
						42	9							
12	0	1150	-0-	1150	4602	294	1	825	2	N	28			124
						31	9							
01	0	869	-0-	869	5471	335	1	488	2	N	42			166
						46	9							
02	2800 N	771	-0-	-2029	3442	286	1	445	2	N	36			202
						40	9							
03	3100 N	1100	-0-	-2000	1442	329	1	727	2	N	40	145	1	97
						44	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
PATSY 9 WELL #: 3HA RRCID -> 269431 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11951 - 16275															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0	7667	-0-	7667	7667	707	1	6875	2	N	77	174	1	22
							85	9							
11		0	7320	-0-	7320	14987	657	1	6617	2	N	42			64
							46	9							
12		0	7643	-0-	7643	22630	707	1	6848	2	N	80			144
							88	9							
01		0	7274	-0-	7274	29904	667	1	6555	2	N	47			191
							52	9							
02		36147 X	6243	-0-	-29904	-0-	513	1	5664	2	N	60	143	1	108
							66	9							
03		7657 X	7633	-0-	-24	-0-	707	1	6856	2	N	64	33	1	139
							70	9							

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 7H RRCID -> 269587 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11552 - 16354															
10		0	89	-0-	89	89	89	2			Y	-0-			-0-
11		0	116	-0-	116	205	116	2			Y	-0-			-0-
12		0	30	-0-	30	235	30	2			Y	-0-			-0-
01		0	202	-0-	202	437	202	2			Y	-0-			-0-
02		515 N	78	-0-	-437	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-			-0-

ABRAHAM WELL #: 3206H RRCID -> 269589 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11600 - 16282															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RAMP 26 WELL #: 7H RRCID -> 269590 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11348 - 16197															
10		0	6183	-0-	6183	6183	6088	2	95	9	N	86			186
11		0	6176	-0-	6176	12359	6062	2	114	9	N	104	198	1	92
12		0	6111	-0-	6111	18470	6035	2	76	9	N	69			161
01		0	6327	-0-	6327	24797	6233	2	94	9	N	85	168	1	78
02		29986 X	5189	-0-	-24797	-0-	5109	2	80	9	N	73			151
03		6386 X	5961	-0-	-425	-0-	5900	2	61	9	N	55			206

ALEXANDER 33 WELL #: 8H RRCID -> 269793 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11711 - 16502															
10		0	34	-0-	34	34	34	2			N	-0-			142
11		0	23	-0-	23	57	23	2			N	-0-			142
12		0	31	-0-	31	88	31	2			N	-0-			142
01		0	155	-0-	155	243	155	2			N	-0-			142
02		430 N	187	-0-	-243	-0-	187	2			N	-0-			142
03		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			142

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
ALEXANDER 48 WELL #: 9H RRCID -> 269850 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11611 - 15983														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	0	4136	-0-	4136	4136	800	1	3324	2	N	11			42
						12	9							
11	0	3631	-0-	3631	7767	743	1	2848	2	N	36			78
						40	9							
12	0	2297	-0-	2297	10064	697	1	1572	2	N	25	31	1	72
						28	9							
01	0	3385	-0-	3385	13449	731	1	2604	2	N	45			117
						50	9							
02	17769 X	4320	-0-	-13449	-0-	733	1	3535	2	N	47			164
						52	9							
03	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	800	1	3721	2	N	62	193	1	33
						68	9							

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 6HA RRCID -> 270465 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11970 - 16530														
10	0	8378	-0-	8378	8378	8311	2	67	9	N	61	194	1	78
11	0	8202	-0-	8202	16580	8077	2	125	9	N	114			192
12	0	8375	-0-	8375	24955	8276	2	99	9	N	90	121	1	161
01	0	8236	-0-	8236	33191	8136	2	100	9	N	91	216	1	36
02	40375 X	7184	-0-	-33191	-0-	7117	2	67	9	N	61			97
03	8463 X	8366	-0-	-97	-0-	8220	2	146	9	N	133	192	1	38

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 270502 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11515 - 16077														
10	0	4472	-0-	4472	4472	4435	2	37	9	Y	34			104
11	0	5969	-0-	5969	10441	5883	2	86	9	Y	78			182
12	0	4966	-0-	4966	15407	4875	2	91	9	Y	83	158	1	107
01	0	4908	-0-	4908	20315	4854	2	54	9	Y	49			156
02	24900 X	4585	-0-	-20315	-0-	4522	2	63	9	Y	57	34	1	179
03	6169 X	4415	-0-	-1754	-0-	4329	2	86	9	Y	78	163	1	94

SANDERS 43 WELL #: 6H RRCID -> 270506 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11316 - 15732														
10	0	4773	-0-	4773	4773	4694	2	79	9	N	72	120	1	31
11	0	4707	-0-	4707	9480	4654	2	53	9	N	48			79
12	0	4759	-0-	4759	14239	4704	2	55	9	N	50			129
01	0	4765	-0-	4765	19004	4685	2	80	9	N	73			202
02	23008 X	4004	-0-	-19004	-0-	3901	2	103	9	N	94	221	1	75
03	4867 X	4432	-0-	-435	-0-	4335	2	97	9	N	88			163

RAMP 27 WELL #: 7H RRCID -> 271235 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11380 - 15302														
10	0	6830	-0-	6830	6830	1030	1	5741	2	N	54			95
						59	9							
11	0	6785	-0-	6785	13615	973	1	5742	2	N	64			159
						70	9							
12	0	6430	-0-	6430	20045	1061	1	5269	2	N	91	197	1	53
						100	9							
01	0	6414	-0-	6414	26459	1050	1	5278	2	N	78			131
						86	9							
02	31352 X	4893	-0-	-26459	-0-	974	1	3876	2	N	39			170
						43	9							
03	7006 X	6445	-0-	-561	-0-	1079	1	5278	2	N	80	199	1	51
						88	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.// 676084														
ALEXANDER 33			WELL #:	9H	RRCID -> 271313	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	11293	PERF.11560	- 16122						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2		Y	-0-					-0-

ELLEN 8			WELL #:	12H	RRCID -> 271316	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11567	PERF.11868	- 16590						
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01		0	179	-0-	179	179	179	2			N	-0-					52
02		179 N	-0-	-0-	-179	-0-					N	-0-					52
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

ALEXANDER			WELL #:	8H	RRCID -> 271779	COMPL. DATE	11/24/2013	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11856	- 14670						
10		0	4760	-0-	4760	4760	4680	2	80	9	N	73					385
11		0	4903	-0-	4903	9663	4814	2	89	9	N	81	183	1			283
12		0	4642	-0-	4642	14305	4568	2	74	9	N	67					350
01		0	4350	-0-	4350	18655	4269	2	81	9	N	74	192	1			232
02		22259 X	3604	-0-	-18655	-0-	3542	2	62	9	N	56					288
03		5053 X	4455	-0-	-598	-0-	4388	2	67	9	N	61	195	1			154

ALEXANDER			WELL #:	7H	RRCID -> 272248	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	11662	PERF.11640	- 16164						
10		0	5675	-0-	5675	5675	1209	1	4401	2	N	59	102	1			84
11		0	5236	-0-	5236	10911	1170	1	3954	2	N	102	65	1			121
12		0	5826	-0-	5826	16737	1161	1	4577	2	N	80	121	1			80
01		0	5395	-0-	5395	22132	1229	1	4081	2	N	77					157
02		27838 X	5706	-0-	-22132	-0-	1103	1	4558	2	N	41					198
03		6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	1131	1	4858	2	N	76	179	1			95

GW SPORTSMAN 49			WELL #:	8H	RRCID -> 274552	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	11366	PERF.11392	- 15947						
10		0	6302	-0-	6302	6302	6235	2	67	9	N	61					159
11		0	5102	-0-	5102	11404	5036	2	66	9	N	60	192	1			27
12		0	4980	-0-	4980	16384	4934	2	46	9	N	42					69
01		0	5099	-0-	5099	21483	5003	2	96	9	N	87					156
02		24508 X	3025	-0-	-21483	-0-	2992	2	33	9	N	30	161	1			25
03		6293 X	3508	-0-	-2785	-0-	3458	2	50	9	N	45					70

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084										
ELLEN 8 WELL #: 10H RRCID -> 275007 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11595 - 16224										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	2915	-0-	2915	2915	1209	1	1672	2	147
11	0	3155	-0-	3155	6070	1170	1	1905	2	91
12	0	2417	-0-	2417	8487	1179	1	1209	2	45
01	0	3291	-0-	3291	11778	1189	1	2066	2	78
02	14021 X	2243	-0-	-11778	-0-	1081	1	1140	2	98
03	3255 X	2121	-0-	-1134	-0-	1131	1	987	2	101
						34	9			
						80	9			
						29	9			
						36	9			
						22	9			
						3	9			

SANDERS 43 WELL #: 7H RRCID -> 275654 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11447 - 16092										
10	0	2	-0-	2	2	2	2		N	22
11	0	33	-0-	33	35	33	2		N	22
12	0	18	-0-	18	53	18	2		N	22
01	0	13	-0-	13	66	13	2		N	22
02	68 N	2	-0-	-66	-0-	2	2		N	22
03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	22

RAMP 26 WELL #: 9H RRCID -> 275753 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11300 - 15589										
10	0	4027	-0-	4027	4027	3943	2	84	9	61
11	0	3749	-0-	3749	7776	3712	2	37	9	95
12	0	3744	-0-	3744	11520	3658	2	86	9	173
01	0	3567	-0-	3567	15087	3528	2	39	9	187
02	18000 X	2913	-0-	-15087	-0-	2845	2	68	9	81
03	4030 X	3187	-0-	-843	-0-	3150	2	37	9	115

RAMP 27 WELL #: 9H RRCID -> 276180 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11330 - 12719										
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	86
11	0	193	-0-	193	193	193	2		N	86
12	0	296	-0-	296	489	296	2		N	86
01	0	296	-0-	296	785	296	2		N	86
02	1089 N	304	-0-	-785	-0-	304	2		N	86
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	322	2	2	9	88

RAMP 26 WELL #: 8H RRCID -> 276184 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11505 - 16311										
10	0	1171	-0-	1171	1171	1171	2		N	112
11	0	1095	-0-	1095	2266	1086	2	9	9	120
12	0	-0-	-0-	-0-	2266				N	142
01	0	1075	-0-	1075	3341	1043	2	32	9	-0-
02	2800 N	1001	-0-	-1799	1542	970	2	31	9	28
03	1672 N	130	-0-	-1542	-0-	130	2		N	28

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//		676084									
HOSTUTTLER			WELL #:		9055HR	RRCID ->	276480	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	10985	PERF.11173 - 20243		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10		13733 X	13242	-0-	-491	-0-	1079	1	11942	2	N	201	195 1	281
							221	9						
11		13260 X	12329	-0-	-931	-0-	989	1	11119	2	N	201	193 1	289
							221	9						
12		13547 X	13071	-0-	-476	-0-	1079	1	11807	2	N	168	190 1	267
							185	9						
01		13547 X	11429	-0-	-2118	-0-	11239	2	190	9	N	173	195 1	245
02		12096 X	10201	-0-	-1895	-0-	10028	2	173	9	N	157	191 1	211
03		13237 X	11253	-0-	-1984	-0-	11052	2	201	9	N	183	194 1	200

BEGERT 38			WELL #:		3H	RRCID ->	276540	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	11496	PERF.11840 - 16242		
10		0	4919	-0-	4919	4919	4787	2	132	9	N	120	191 1	156
							9424	2	132	9	N	120	93 1	183
11		0	4505	-0-	4505	9424	4373	2						
							3792	2	141	9	N	128	192 1	119
12		0	3933	-0-	3933	13357	3792	2	114	9	N	104		223
							4014	2						
01		0	4128	-0-	4128	17485	4014	2	114	9	N	104		223
							3549	2	40	9	N	36		259
02		21074 X	3589	-0-	-17485	-0-	3549	2	79	9	N	72	141 1	190
03		4929 X	3846	-0-	-1083	-0-	3767	2						

WALKER 29			WELL #:		3H	RRCID ->	276555	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL DEPTH	11283	PERF.11619 - 16222		
10		0	3478	-0-	3478	3478	1079	1	2296	2	N	94	136 1	45
							103	9						
11		0	2979	-0-	2979	6457	1009	1	1902	2	N	62		107
							68	9						
12		0	2280	-0-	2280	8737	887	1	1327	2	N	60	35 1	132
							66	9						
01		0	2736	-0-	2736	11473	1079	1	1572	2	N	77	97 1	112
							85	9						
02		13815 X	2342	-0-	-11473	-0-	974	1	1324	2	N	40		152
							44	9						
03		2604 X	2520	-0-	-84	-0-	1009	1	1436	2	N	68	107 1	113
							75	9						

WALKER 29			WELL #:		2H	RRCID ->	277889	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	11779	PERF.12213 - 16835		
10		0	2661	-0-	2661	2661	2647	2	14	9	N	13		80
							5524	2	6	9	N	5		85
11		0	2863	-0-	2863	5524	2857	2						
							3996	2	22	9	N	20		105
12		0	4018	-0-	4018	9542	3996	2	35	9	N	32	93 1	44
							5075	2						
01		0	5110	-0-	5110	14652	5075	2	35	9	N	32		44
							5345	2	14	9	N	13		57
02		20011 X	5359	-0-	-14652	-0-	5345	2	45	9	N	41		98
03		6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6266	2						

FLOWERS READ 20			WELL #:		1H	RRCID ->	277904	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	11115	PERF.11336 - 15903		
10		0	4348	-0-	4348	4348	4276	2	72	9	N	65		232
							3784	2	55	9	N	50	178 1	104
11		0	3839	-0-	3839	8187	3784	2	76	9	N	69		173
							4336	2						
12		0	4412	-0-	4412	12599	4336	2	58	9	N	53		226
							3782	2	100	9	N	91	192 1	125
01		0	3840	-0-	3840	16439	3782	2	61	9	N	55		180
							3444	2						
02		19983 X	3544	-0-	-16439	-0-	3444	2						
03		4402 X	4351	-0-	-51	-0-	4290	2						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
FLOWERS READ 28 WELL #: 1H RRCID -> 277947 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11476 - 16234															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0	5442	-0-	5442	5442	1076	1	4366	2	N	-0-			92
11		0	5638	-0-	5638	11080	1043	1	4478	2	N	106			198
							117	9							
12		0	5723	-0-	5723	16803	1040	1	4657	2	N	24			222
							26	9							
01		0	5430	-0-	5430	22233	1072	1	4358	2	N	-0-			222
02		26802 X	4569	-0-	-22233	-0-	974	1	3569	2	N	24	96	1	150
							26	9							
03		5611 X	5205	-0-	-406	-0-	1079	1	4126	2	N	-0-			150

BUCKTHAL WELL #: 1601H RRCID -> 277957 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12027 - 16596															

10		0	4499	-0-	4499	4499	4433	2	66	9	N	60			83
11		0	4134	-0-	4134	8633	4060	2	74	9	N	67	82	1	68
12		0	4119	-0-	4119	12752	4063	2	56	9	N	51			119
01		0	3731	-0-	3731	16483	3655	2	76	9	N	69	102	1	86
02		19972 X	3489	-0-	-16483	-0-	3424	2	65	9	N	59			145
03		4495 X	3908	-0-	-587	-0-	3844	2	64	9	N	58			203

FLOWERS READ 53 WELL #: 2H RRCID -> 278051 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11502 - 16093															

10		0	11290	-0-	11290	11290	11159	2	131	9	N	119	189	1	73
11		0	10634	-0-	10634	21924	10477	2	157	9	N	143			216
12		0	11068	-0-	11068	32992	10959	2	109	9	N	99	190	1	125
01		0	10918	-0-	10918	43910	10776	2	142	9	N	129			254
02		53198 X	9288	-0-	-43910	-0-	9284	2	4	9	N	4	192	1	66
03		11284 X	10907	-0-	-377	-0-	10820	2	87	9	N	79			145

BUCKTHAL WELL #: 1603H RRCID -> 278061 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11742 - 16124															

10		0	9502	-0-	9502	9502	9408	2	94	9	N	85	199	1	130
11		0	9928	-0-	9928	19430	9790	2	138	9	N	125			255
12		0	10166	-0-	10166	29596	10031	2	135	9	N	123	169	1	209
01		0	10346	-0-	10346	39942	10212	2	134	9	N	122	190	1	141
02		49038 X	9096	-0-	-39942	-0-	8989	2	107	9	N	97			238
03		10261 X	8512	-0-	-1749	-0-	8396	2	116	9	N	105	181	1	162

SHELL FEE 45 WELL #: 3H RRCID -> 278063 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11357 - 16059															

10		0	3818	-0-	3818	3818	3726	2	92	9	N	84	181	1	128
11		0	3515	-0-	3515	7333	3461	2	54	9	N	49			177
12		0	3444	-0-	3444	10777	3402	2	42	9	N	38			215
01		0	3630	-0-	3630	14407	3600	2	30	9	N	27			242
02		17716 X	3309	-0-	-14407	-0-	3224	2	85	9	N	77	195	1	124
03		3534 X	3438	-0-	-96	-0-	3382	2	56	9	N	51			175

FLOWERS READ 28 WELL #: 2H RRCID -> 278066 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 9256 PERF.12030 - 15373															

10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2021 - WELL PLUGGED 5-6-2021

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
SHELL FEE 45 WELL #: 2H RRCID -> 278396 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11594 - 16259															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

10	0	8251	-0-	8251	8251	8126	2	125	9	N	114	161	1		58
11	0	7808	-0-	7808	16059	7713	2	95	9	N	86				144
12	0	7564	-0-	7564	23623	7411	2	153	9	N	139	197	1		86
01	0	8028	-0-	8028	31651	7892	2	136	9	N	124				210
02	39085 X	7434	-0-	-31651	-0-	7295	2	139	9	N	126	195	1		141
03	8246 X	8028	-0-	-218	-0-	7909	2	119	9	N	108	181	1		68

RAMP 30 WELL #: 0330H RRCID -> 278491 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11385 - 13922															
10	0	3481	-0-	3481	3481	3409	2	72	9	N	65				197
11	0	3289	-0-	3289	6770	3210	2	79	9	N	72	200	1		69
12	0	3201	-0-	3201	9971	3155	2	46	9	N	42				111
01	0	3211	-0-	3211	13182	3165	2	46	9	N	42				153
02	15968 X	2786	-0-	-13182	-0-	2745	2	41	9	N	37				190
03	3472 X	3193	-0-	-279	-0-	3101	2	92	9	N	84	188	1		86

AMBER 24 WELL #: 1H RRCID -> 281244 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11750 - 13179															
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53

RAMP 30 WELL #: 5H RRCID -> 281446 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 8753 PERF.11614 - 15900															
10	0	4482	-0-	4482	4482	4371	2	111	9	N	101				162
11	0	3988	-0-	3988	8470	3875	2	113	9	N	103				265
12	0	3890	-0-	3890	12360	3820	2	70	9	N	64	195	1		134
01	0	3825	-0-	3825	16185	3696	2	129	9	N	117				251
02	19621 X	3436	-0-	-16185	-0-	3314	2	122	9	N	111	191	1		171
03	4495 X	3654	-0-	-841	-0-	3545	2	109	9	N	99	79	1		191

RAMP WALKER 11 WELL #: 1H RRCID -> 282769 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11758 - 16154															
10	0	14179	-0-	14179	14179	14041	2	138	9	N	125				198
11	0	13627	-0-	13627	27806	13491	2	136	9	N	124	187	1		135
12	0	13908	-0-	13908	41714	13761	2	147	9	N	134				269
01	0	13563	-0-	13563	55277	13416	2	147	9	N	134	288	1		115
02	67547 X	12270	-0-	-55277	-0-	12140	2	130	9	N	118				233
03	14167 X	13480	-0-	-687	-0-	13350	2	130	9	N	118	283	1		68

DEREK 12 WELL #: 2H RRCID -> 283171 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11654 - 16398															
10	0	5816	-0-	5816	5816	5686	2	130	9	N	118	193	1		101
11	0	5267	-0-	5267	11083	5150	2	117	9	N	106				207
12	0	4542	-0-	4542	15625	4421	2	121	9	N	110	191	1		126
01	0	4182	-0-	4182	19807	4068	2	114	9	N	104				230
02	23478 X	3671	-0-	-19807	-0-	3561	2	110	9	N	100	197	1		133
03	5828 X	3755	-0-	-2073	-0-	3646	2	109	9	N	99	156	1		76

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				//CONT.//	676084											
THOMAS 47				WELL #:	1H	RRCID ->	284932	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL DEPTH	11004	PERF.	11389	- 15632		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	25920	-0-	25920	25920	1123 1	24540 2	N		234	377 1				200
11		0	17631	-0-	17631	43551	1009 1	16500 2	N		111	104 1				207
12		0	16934	-0-	16934	60485	971 1	15836 2	N		115					322
01		0	20544	-0-	20544	81029	1073 1	19324 2	N		134	197 1				259
02		99462 X	18433	-0-	-81029	-0-	956 1	17262 2	N		195	190 1				264
03		20399 X	20399	-0-	-0-	-0-	1076 1	19148 2	N		159	191 1				232
				WELL #:	2SL	RRCID ->	285005	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL DEPTH	11199	PERF.	11527	- 15763		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				WELL #:	2H	RRCID ->	290709	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	11644	PERF.	12514	- 16460		
10		961 N	843	-0-	-118	-0-	841 3	2 9	N		2					142
11		930 N	763	-0-	-167	-0-	757 3	6 9	N		5					147
12		1240 N	955	-0-	-285	-0-	882 3	73 9	N		66					213
01		971 N	971	-0-	-0-	-0-	919 3	52 9	N		47					260
02		700 N	626	-0-	-74	-0-	626 3		N		-0-					260
03		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N		NO RPT					260
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC				WELL #:	107	RRCID ->	202238	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	12590	PERF.	4454	- 4992		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
WISE SWD				WELL #:	1052	RRCID ->	207040	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	4638	- 5146		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
THOMAS SWD				WELL #:	1048	RRCID ->	211940	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	5149	PERF.	4416	- 4886		
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRATER		WELL #: 1		RRCID -> 086226		COMPL. DATE 09/06/1979		TOTAL DEPTH 14025		PERF.11100 - 11172			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZYBACH 66		WELL #: 1		RRCID -> 184489		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14681		PERF.11032 - 11390			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MEEK 67		WELL #: 3		RRCID -> 185320		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 11713		PERF.11186 - 11420			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MEEK 67		WELL #: 4		RRCID -> 187562		COMPL. DATE 01/00/2002		TOTAL DEPTH 11718		PERF.11220 - 11495			
10	0	697	-0-	697	697	697	2		Y	-0-			9
11	0	367	-0-	367	1064	367	2		Y	-0-			9
12	0	-0-	-0-	-0-	1064				Y	-0-			9
01	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				Y	-0-			9
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-			9

ZYBACH 66		WELL #: 2		RRCID -> 187689		COMPL. DATE 01/00/2002		TOTAL DEPTH 11620		PERF.11142 - 11426			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
MEEK 67		WELL #:		5	RRCID ->	187693	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	11627	PERF.	11180	-	11464	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10

ZYBACH 66		WELL #:		3	RRCID ->	188774	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	11007	-	11462	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MEEK 67		WELL #:		6	RRCID ->	189550	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11098	-	11540	
10	0	309	-0-	309	309	309	2			Y	-0-				174
11	0	-0-	-0-	-0-	309	309				Y	1				175
12	0	-0-	-0-	-0-	309	309				Y	-0-				175
01	309 N	-0-	-0-	-309	-0-	-0-				Y	-0-				175
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				175
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				175

MEEK 67		WELL #:		7	RRCID ->	189551	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	11823	PERF.	11104	-	11702	
10	0	1515	-0-	1515	1515	1515	2			Y	-0-				54
11	0	1652	-0-	1652	3167	1502	2	150	9	Y	136				190
12	0	1607	-0-	1607	4774	1534	2	73	9	Y	66				256
01	6416 X	1642	-0-	-4774	-0-	1642	2			Y	-0-	162	1		94
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	51				145
03	1705 X	1373	-0-	-332	-0-	1350	2	23	9	Y	21				166

MEEK 67		WELL #:		9	RRCID ->	191275	COMPL. DATE	08/17/2002	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	11172	-	11476	
10	0	1012	-0-	1012	1012	1009	2	3	9	Y	3				98
11	0	981	-0-	981	1993	969	2	12	9	Y	11				109
12	0	874	-0-	874	2867	873	2	1	9	Y	1				110
01	3472 X	68	-0-	-3404	-0-	68	2			Y	-0-				110
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				110
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-				Y	-0-				110

ZYBACH 66		WELL #:		6	RRCID ->	191298	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11178	-	11486	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				25

ZYBACH 66		WELL #:		5	RRCID ->	191404	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	11658	PERF.	11162	-	11420	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
MEEK 67		WELL #:		8	RRCID ->	191808	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11077 - 11463	

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1

WOODBURN 31		WELL #:		1	RRCID ->	193223	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10826 - 10994	

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEK 67		WELL #:		10	RRCID ->	193539	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11162 - 11538	

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61

MEEK 67		WELL #:		11	RRCID ->	194451	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11074 - 11539	

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

MEEK 67		WELL #:		12	RRCID ->	194920	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	11690	PERF.11110 - 11573	

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

ZYBACH 66		WELL #:		9	RRCID ->	194963	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11158 - 11460	

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46

ZYBACH 66		WELL #:		10	RRCID ->	195691	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	11658	PERF.11174 - 11499	

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
ZYBACH 66		WELL #:		8	RRCID ->	195700	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	11571	PERF.11077 -	11424
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEK 67		WELL #:		13	RRCID ->	195702	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11110 -	11520
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25			34
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11			45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	29	1	17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			29

ZYBACH 66		WELL #:		7	RRCID ->	195747	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	11669	PERF.11064 -	11470
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		1	RRCID ->	196362	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	11730	PERF.10914 -	11576
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172

MEEK 67		WELL #:		15	RRCID ->	196387	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	11820	PERF.11108 -	11449
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

MEEK 67		WELL #:		16	RRCID ->	196405	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	11714	PERF.11119 -	11450
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		2	RRCID ->	196812	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	11744	PERF.11091 -	11550
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461										
MEEK 67 WELL #: 17 RRCID -> 197660 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11020 - 11640										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	39
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	59
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	59
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		Y	59

LOLA 235 WELL #: 1 RRCID -> 198289 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11382 - 11717										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 3 RRCID -> 198897 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11206 - 11581										
10	0	1	-0-	1	1	1	2		N	5
11	0	2	-0-	2	3	2	2		N	5
12	0	2	-0-	2	5	2	2		N	5
01	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2		N	5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 4 RRCID -> 198905 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10885 - 11320										
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

ZYBACH 66 WELL #: 11 RRCID -> 199132 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11008 - 11410										
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

GRANT MEEK WELL #: 2361 RRCID -> 199133 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11324 - 11650										
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	70
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	70
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	70

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 5 RRCID -> 199157 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11069 - 11325										
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 6 RRCID -> 199159 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11069 - 11330																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11		0	-0-	10	-0-	10		10	2		N	-0-					5
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01		10 N	-0-	-0-	-0-	-10					N	-0-					5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ZYBACH 66 WELL #: 12 RRCID -> 199366 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11094 - 11406																	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 1 RRCID -> 200207 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11112 - 11463																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	147					147

LOLA 235 WELL #: 2 RRCID -> 200382 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11379 - 11684																	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ZYBACH 65 WELL #: 1 RRCID -> 200463 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11100 - 11403																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA 236 WELL #: 2 RRCID -> 201216 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11360 - 11710																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 66 WELL #: 15 RRCID -> 201465 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11190 - 11479																	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		UNBRIDLED RESOURCES, LLC		ZYBACH 65	13147 285	875461	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
		//CONT.//		WELL #:	2	RRCID ->	202310	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	11032	-	11410
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FILLINGHAM 88				WELL #:	9	RRCID ->	202314	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	11645	PERF.	11161	-	11422
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

FILLINGIM 88				WELL #:	4	RRCID ->	202534	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	11125	-	11304
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ZYBACH 66				WELL #:	16	RRCID ->	202934	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	11212	-	11490
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

FILLINGIM 88				WELL #:	12	RRCID ->	202937	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	11645	PERF.	11140	-	11362
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ZYBACH 66				WELL #:	13	RRCID ->	203047	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	11590	PERF.	11002	-	11466
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ZYBACH 65				WELL #:	5	RRCID ->	203135	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	11136	-	11394
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
FILLINGIM 88		WELL #:		2	RRCID ->	203141	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11166 - 11462	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		7	RRCID ->	203144	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11273 - 11540	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		8	RRCID ->	203658	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11159 - 11506	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		8	RRCID ->	203683	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11176 - 11486	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZYBACH 65		WELL #:		6	RRCID ->	204334	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	11654	PERF.11234 - 11458	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEK, GRANT		WELL #:		6802	RRCID ->	204469	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	11799	PERF.11310 - 11655	
10	0	541	-0-	541	541	540	2	1 9	N	1		15
11	0	608	-0-	608	1149	607	2	1 9	N	1		16
12	0	643	-0-	643	1792	643	2		N	-0-		16
01	2433 N	641	-0-	-1792	-0-	641	2		N	-0-		16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-		16

MEEK, GRANT		WELL #:		6801	RRCID ->	204470	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	11828	PERF.11014 - 11674	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
ZYBACH 65		WELL #:		7	RRCID ->	204605	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	11686	PERF.	11265	-	11474	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					1

ZYBACH 65		WELL #:		3	RRCID ->	204645	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	11647	PERF.	11304	-	11374	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		10	RRCID ->	204805	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	11705	PERF.	11129	-	11418	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

LOLA 235		WELL #:		3	RRCID ->	205330	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	11380	-	11644	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2

ZYBACH 65		WELL #:		10	RRCID ->	206723	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	11675	PERF.	11210	-	11576	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					4
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					3

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		9	RRCID ->	209434	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	13218	PERF.	11075	-	13000	
10	0	4909	-0-	4909	4909	4878	2	31	9	Y	28				56
11	0	2977	-0-	2977	7886	2927	2	50	9	Y	45				101
12	0	1518	-0-	1518	9404	1497	2	21	9	Y	19				120
01	3100 N	1561	-0-	-1539	7865	1548	2	13	9	Y	12				132
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	5065					Y	12				144
03	6299 X	1234	-0-	-5065	-0-	1200	2	34	9	Y	31				175

MEEK 67		WELL #:		21	RRCID ->	209737	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	13316	PERF.	11626	-	13157	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					45
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					45
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					45

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

MEEK 67		WELL #: 23		RRCID -> 211371	COMPL. DATE 07/17/2005	TOTAL DEPTH 13670	PERF.11116 - 13106					
10	0	154	-0-	154	154	154	2	N	-0-			54
11	0	292	-0-	292	446	292	2	N	-0-			54
12	0	305	-0-	305	751	305	2	N	-0-			54
01	1048 N	297	-0-	-751	-0-	297	2	N	-0-			54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	315	2	130 9 N	118			172

MEEK 67		WELL #: 22		RRCID -> 211385	COMPL. DATE 04/26/2005	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11120 - 13108					
10	0	881	-0-	881	881	881	2	N	-0-			142
11	0	858	-0-	858	1739	858	2	N	-0-			142
12	0	856	-0-	856	2595	856	2	N	-0-			142
01	2977 N	382	-0-	-2595	-0-	382	2	N	-0-			142
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-			142

HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 10		RRCID -> 211396	COMPL. DATE 07/05/2005	TOTAL DEPTH 13075	PERF.11180 - 12890					
10	0	1019	-0-	1019	1019	1009	2	10 9 Y	9			23
11	0	1082	-0-	1082	2101	1067	2	15 9 Y	14			37
12	0	1108	-0-	1108	3209	1101	2	7 9 Y	6			43
01	3100 N	839	-0-	-2261	948	835	2	4 9 Y	4			47
02	948 N	-0-	-0-	-948	-0-			Y	4			51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10			61

FILLINGIM 88		WELL #: 1A		RRCID -> 211570	COMPL. DATE 06/08/2004	TOTAL DEPTH 12175	PERF. 4468 - 5010					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEK 67		WELL #: 19		RRCID -> 211634	COMPL. DATE 09/09/2005	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11296 - 11634					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

MEEK 67		WELL #: 18		RRCID -> 212625	COMPL. DATE 09/14/2005	TOTAL DEPTH 13290	PERF.11044 - 12976					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOLA 235		WELL #: 4		RRCID -> 212663	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11315 - 12725					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
ZYBACH 65		WELL #:		8	RRCID ->	212664	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	13862	PERF.	11287 - 12994	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

FILLINGIM 88		WELL #:		16	RRCID ->	213188	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11098 - 11602	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRANT MEEK 68		WELL #:		3	RRCID ->	213216	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4686 - 5016	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRATER		WELL #:		10SW	RRCID ->	213295	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	4530 - 5970	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRATER		WELL #:		3010	RRCID ->	213362	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	10052 - 12867	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEEK 67		WELL #:		20	RRCID ->	213374	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	13293	PERF.	11314 - 1	
10	0	874	-0-	874	874	864	2	10 9	N	9			69
11	0	967	-0-	967	1841	925	2	42 9	N	38			107
12	0	902	-0-	902	2743	902	2		N	-0-			107
01	3100 N	1225	-0-	-1875	868	1225	2		N	-0-			107
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			107
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-			107

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
PRATER		WELL #:		4010	RRCID ->	213492	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	13075	PERF.11058	- 12810

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOHBERGER 25		WELL #:		2	RRCID ->	213631	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	13801	PERF.11596	- 13630

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

ZYBACH 65		WELL #:		14	RRCID ->	214554	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	13969	PERF.11202	- 13500

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

HEFLEY 13		WELL #:		4	RRCID ->	215195	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11023	- 12187

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DODD 64		WELL #:		1	RRCID ->	215200	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10930	- 12321

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEK 67		WELL #:		24	RRCID ->	215714	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	13421	PERF.11096	- 13232

10	0	1010	-0-	1010	1010	1010	2	N	-0-			8
11	0	972	-0-	972	1982	841	2	N	119			127
12	0	1236	-0-	1236	3218	1152	2	N	76	183	1	20
01	3100 N	1192	-0-	-1908	1310	1184	2	N	7			27
02	1310 N	-0-	-0-	-1310	-0-			N	48			75
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	962	2	N	18			93

THOMAS 47		WELL #:		3	RRCID ->	215861	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10806	- 12709

10	0	519	-0-	519	519	519	2	N	-0-			93
11	0	658	-0-	658	1177	658	2	N	-0-			93
12	0	-0-	-0-	-0-	1177			N	-0-			93
01	1842 N	665	-0-	-1177	-0-	665	2	N	-0-			93
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-			93
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-			93

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 13 RRCID -> 215924 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11126 - 12874

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	777	-0-	777	777	777	2			Y	-0-					4
11		0	805	-0-	805	1582	805	2			Y	-0-					4
12		0	807	-0-	807	2389	807	2			Y	-0-					4
01		2980 N	591	-0-	-2389	-0-	591	2			Y	-0-					4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					4
03		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					4

 ZYBACH 65 WELL #: 17 RRCID -> 216833 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11192 - 13661

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

 PRATER WELL #: 5010 RRCID -> 216847 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 13177 PERF.11061 - 12919

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

 CARR 235 WELL #: 5 RRCID -> 216893 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11250 - 13034

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

 HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 14 RRCID -> 217362 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11159 - 13157

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 HUNTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 217701 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11530 - 13388

10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

 ZYBACH 65 WELL #: 4D RRCID -> 218356 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 4660 - 5144

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
ZYBACH 65		WELL #:		11	RRCID ->	218761	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	13921	PERF.11044	-	13634
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

ZYBACH 65		WELL #:		9	RRCID ->	219003	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	13930	PERF.11194	-	13640
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

ZYBACH 65		WELL #:		12	RRCID ->	220200	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL DEPTH	13920	PERF.11192	-	13686
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-			40
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

MEEK 67		WELL #:		26	RRCID ->	223961	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	13904	PERF.11091	-	13676
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

HEFLEY 34		WELL #:		5	RRCID ->	224227	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	16309	PERF.11553	-	13388
10	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	-0-	1779	2	1	9	N	1	205
11	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	1742	2	20	9	N	18	223
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	2	10	9	N	9	232
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	232
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	232
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	232

ZYBACH 65		WELL #:		18	RRCID ->	224228	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	13902	PERF.11198	-	13738
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		16	RRCID ->	224285	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	13348	PERF.11159	-	12992
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:		3	RRCID ->	224299	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	13820	PERF.	11515	- 13693	
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	3 X	3	-0-	-0-	-0-		3	2	N	-0-			-0-	
01	4 X	4	-0-	-0-	-0-		4	2	N	-0-			-0-	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			34	

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		12	RRCID ->	224726	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4626	- 5050	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ZYBACH 65		WELL #:		20	RRCID ->	224858	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	13638	PERF.	11160	- 13610	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4	

ZYBACH 66		WELL #:		19	RRCID ->	224864	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	13845	PERF.	11104	- 13248	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		17	RRCID ->	225062	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	13414	PERF.	11152	- 11308	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15	

ZYBACH 66		WELL #:		20	RRCID ->	225430	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	13890	PERF.	11040	- 13574	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1	

LOLA 235		WELL #:		8	RRCID ->	225433	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11206	- 13016	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 PRATER WELL #: 9010 RRCID -> 225434 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11105 - 12963

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-			-0-
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	424	2	N	2	9		2
12		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-			2
01		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
*03		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-			2

 DUKES 7 WELL #: 3 RRCID -> 225507 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11618 - 13828

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 PRATER WELL #: 8010 RRCID -> 225536 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13010

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			73
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			73
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			73
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
*03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			73

 PRATER WELL #: 7010 RRCID -> 225540 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 13156 PERF.11086 - 12900

10		635 N	635	-0-	-0-	-0-	625	2	10	9	N	9	33
11		0	442	-0-	442	-0-	440	2	2	9	N	2	35
12		0	377	-0-	377	-0-	819	2			N	-0-	35
01		1238 N	419	-0-	-819	-0-	419	2			N	-0-	35
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-	35

 MEEK 67 WELL #: 27 RRCID -> 227864 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11092 - 13674

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

 ZYBACH 65 WELL #: 19R RRCID -> 227867 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11083 - 13596

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 ZYBACH 66 WELL #: 18R RRCID -> 228121 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 13452 PERF.11196 - 13370

10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MEEK 67		//CONT.// //CONT.//		13147 285 875461	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MEEK 67		//CONT.// //CONT.//		13147 285 875461	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				

		WELL #:		28	RRCID ->	228410	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	13484	PERF.	11020	-	13342
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		2	RRCID ->	228412	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11272	-	13322
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		15R	RRCID ->	228729	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	13480	PERF.	11100	-	13256
10	1736 X	1118	-0-	-618	-0-	1067	2	51 9	Y	46				217
11	0	1114	-0-	1114	1114	1107	2	7 9	Y	6				223
12	0	1154	-0-	1154	2268	1154	2		Y	-0-				223
01	3076 X	808	-0-	-2268	-0-	808	2		Y	-0-				223
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				223
03	1147 X	630	-0-	-517	-0-	630	2		Y	-0-				223

ZYBACH 12		WELL #:		1	RRCID ->	228849	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	13859	PERF.	11654	-	13714
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

BOB 14		WELL #:		1	RRCID ->	229487	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	11900	-	13966
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

LOLA 235		WELL #:		10	RRCID ->	229563	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11160	-	13420
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			191
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194

LOLA 235		WELL #:		11	RRCID ->	229571	COMPL. DATE	04/06/2015	TOTAL DEPTH	13643	PERF.	11222	-	13040
10	0	898	-0-	898	898	825	2	73 9	N	66				133
11	0	438	-0-	438	1336	427	2	11 9	N	10				143
12	0	-0-	-0-	-0-	1336				N	-0-				143
01	1417 N	81	-0-	-1336	-0-	81	2		N	-0-				143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				143
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				143

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
MEEK 67		WELL #:		47	RRCID ->	230222	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	13425	PERF.	11180	-	13270	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOLA 235		WELL #:		9	RRCID ->	230230	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	13207	PERF.	11144	-	12318	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ZYBACH 66		WELL #:		38	RRCID ->	230292	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11040	-	13542	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUNTER A 34		WELL #:		6	RRCID ->	230293	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11204	-	13698	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-				9
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	2		N	-0-				9
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-				40

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		20	RRCID ->	231014	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	11132	-	13032	
10	0	940	-0-	940	940		799	2	141	9	N	128			182
11	5910 X	786	-0-	-5124	-0-		757	2	29	9	N	26			208
12	0	760	-0-	760	760		736	2	24	9	N	22	193	1	37
01	1334 X	574	-0-	-760	-0-		556	2	18	9	N	16			53
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9			62
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-			62

LOLA 235		WELL #:		6	RRCID ->	232224	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4710	-	5050	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HELTON 60		WELL #:		1	RRCID ->	232368	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	11410	-	13384	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
HUNTER 34		WELL #:		7	RRCID ->	232578	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11498	-	13738	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57

MEEK 67		WELL #:		49	RRCID ->	232727	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	13343	PERF.	11076	-	13226	
10	0	1824	-0-	1824	1824	1758	2	66	9	N	60				319
11	3670 X	1846	-0-	-1824	-0-	1836	2	10	9	N	9				328
12	0	1896	-0-	1896	1896	1896	2			N	-0-				328
01	3791 X	1895	-0-	-1896	-0-	1895	2			N	-0-				328
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				328
03	1922 X	1679	-0-	-243	-0-	1679	2			N	-0-				328

MEEK 67		WELL #:		61	RRCID ->	233178	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	11094	-	13220	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14

MEEK 67		WELL #:		62	RRCID ->	233449	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	13536	PERF.	11100	-	13242	
10	0	911	-0-	911	911	841	2	70	9	N	64				133
11	0	1386	-0-	1386	2297	1349	2	37	9	N	34				167
12	0	1589	-0-	1589	3886	1575	2	14	9	N	13				180
01	5729 X	1843	-0-	-3886	-0-	1843	2			N	-0-				180
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	36				216
03	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1486	2	50	9	N	45				261

DONELSON 15		WELL #:		1	RRCID ->	233461	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	14276	PERF.	11860	-	14108	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		3	RRCID ->	234117	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13758	PERF.	11328	-	13494	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				141
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				141
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				141
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				141
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				141
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				142

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		26	RRCID ->	234290	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	13157	PERF.	11200	-	13074	
10	0	2421	-0-	2421	2421	2330	2	91	9	N	83				165
11	0	1	-0-	1	2422	1	2			N	-0-				165
12	0	-0-	-0-	-0-	2422					N	-0-				165
01	2422 N	-0-	-0-	-2422	-0-	-0-				N	-0-				165
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				165
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				165

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
LOLA 235		WELL #: 12		RRCID -> 235500	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 13675		PERF.11150 - 13060								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LOLA 235		WELL #: 55		RRCID -> 236340	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL DEPTH 13312		PERF.11320 - 13093								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #: 5		RRCID -> 236950	COMPL. DATE 01/21/2008	TOTAL DEPTH 14117		PERF.11652 - 13980								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TIPPS 12		WELL #: 3		RRCID -> 237101	COMPL. DATE 02/04/2008	TOTAL DEPTH 14035		PERF.11732 - 13910								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TREADWELL 35		WELL #: 4		RRCID -> 237102	COMPL. DATE 03/15/2008	TOTAL DEPTH 14120		PERF.11466 - 13796								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #: 6		RRCID -> 237599	COMPL. DATE 03/24/2008	TOTAL DEPTH 13580		PERF.11048 - 13046								
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					154
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					154
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					154
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					154
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					155

HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 25		RRCID -> 238563	COMPL. DATE 04/05/2008	TOTAL DEPTH 13178		PERF.11250 - 13048								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 5 RRCID -> 238937 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11122 - 13492

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	335	-0-	335	335	284	2	51	9	N	46			196
11	0	222	-0-	222	557	194	2	28	9	N	25			221
12	0	523	-0-	523	1080	512	2	11	9	N	10			231
01	1625 N	545	-0-	-1080	-0-	528	2	17	9	N	15			246
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			264
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	442	2	17	9	N	15	190	1	89

 THOMAS 47 WELL #: 4 RRCID -> 239001 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10988 - 12804

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

 LOHBERGER 25 WELL #: 6 RRCID -> 239580 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11510 - 13556

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

 ZYBACH 12 WELL #: 2 RRCID -> 241147 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11722 - 14001

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022														

 WATERFIELD 16 WELL #: 3 RRCID -> 241388 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10866 - 12723

10	0	2210	-0-	2210	2210	2171	2	39	9	N	35			306
11	0	2054	-0-	2054	4264	2041	2	13	9	N	12			318
12	0	1955	-0-	1955	6219	1945	2	10	9	N	9			327
01	7995 X	1776	-0-	-6219	-0-	1751	2	25	9	N	23	196	1	154
02	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1717	2	18	9	N	16			170
03	2201 X	1789	-0-	-412	-0-	1781	2	8	9	N	7			177

 DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 7 RRCID -> 243922 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 13546 PERF.10910 - 13486

10	0	-0-	-0-	-0-	66					N	-0-			126
11	0	-0-	-0-	-0-	66					N	-0-			126
12	0	-0-	-0-	-0-	66					N	-0-			126
01	66 N	-0-	-0-	-66	-0-					N	-0-			126
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 31 RRCID -> 245018 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11082 - 13370												
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		173
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		173
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		173
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		173
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		173
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		172

HEFLEY 34 WELL #: 11 RRCID -> 245536 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11426 - 13850												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
11		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2	N	-0-		101
12		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2	N	-0-		101
01		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2	N	-0-		101
*02		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2	N	-0-		101
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115

HEFLEY 34 WELL #: 10 RRCID -> 246182 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13832 PERF.11380 - 13716												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12

DUKES 7A WELL #: 6 RRCID -> 246184 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11686 - 14329												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 7 RRCID -> 246494 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11653 - 14076												
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75

LOLA 235 WELL #: 38 RRCID -> 246495 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11364 - 13208												
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80

DUKES 7B WELL #: 5 RRCID -> 247169 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11530 - 14366												
10		0	944	-0-	944	1801	944	2	N	-0-		26
11		0	726	-0-	726	2527	726	2	N	-0-		26
12		0	932	-0-	932	3459	932	2	N	-0-		26
01		3100 N	987	-0-	-2113	1346	987	2	N	-0-		26
02		2076 N	730	-0-	-1346	-0-	730	2	N	-0-		26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
LOHBERGER 25		WELL #:		8	RRCID ->	249556	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13852	PERF.11566	- 13786
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

HEFLEY 34		WELL #:		8	RRCID ->	249592	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	13831	PERF.11412	- 13688
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1357	2	99	9	N	90	275
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1350	2	11	9	N	10	285
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1317	2	13	9	N	12	297
01	3100 N	4206	-0-	1106	1106	4206	2			N	-0-	297
02	2800 N	1886	-0-	-914	192	1886	2			N	-0-	297
03	1169 N	977	-0-	-192	-0-	977	2			N	-0-	297

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		4	RRCID ->	249604	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11082	- 13220
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

GRANT MEEK 236		WELL #:		13	RRCID ->	249606	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	13610	PERF.11060	- 13324
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOLA 235		WELL #:		29	RRCID ->	250017	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	13198	PERF.11065	- 13088
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

LOLA 235		WELL #:		31	RRCID ->	250026	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	13420	PERF.11127	- 13326
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		37	RRCID ->	254950	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	13208	PERF.11182	- 13082
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 LEE-HEFLEY WELL #: 2H RRCID -> 259513 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11635 - 16778

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0	2800	-0-	2800	2800	2277	2	523	9	N	475	356	183
11		0	-0-	-0-	-0-	2800					N	451	529	105
12		0	2259	-0-	2259	5059	1837	2	422	9	N	384	180	309
01		7673 X	2614	-0-	-5059	-0-	2080	2	534	9	N	485	550	244
02		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2402	2	375	9	N	341	363	222
03		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	3931	2	548	9	N	498	526	194

 LEE-HEFLEY WELL #: 3H RRCID -> 262699 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11356 - 16060

10		0	6427	-0-	6427	6427	6194	2	233	9	N	212	367	179
11		0	-0-	-0-	-0-	6427					N	298	186	291
12		0	9596	-0-	9596	16023	9249	2	347	9	N	315	350	256
01		24363 X	8340	-0-	-16023	-0-	8058	2	282	9	N	256	353	159
02		1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	974	2	48	9	N	44		203
03		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-		203

 BOB 14 WELL #: 2H RRCID -> 264709 COMPL. DATE 03/20/2022 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12204 - 16197

10		12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	11917	2	212	9	N	193	386	202
11		7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	7821	2	37	9	N	34		236
12		4681 X	664	-0-	-4017	-0-	646	2	18	9	N	16		252
01		4681 X	547	-0-	-4134	-0-	544	2	3	9	N	3		255
02		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2884	2	70	9	N	64		319
03		12121 X	3471	-0-	-8650	-0-	3412	2	59	9	N	54		373

 DONELSON 15 WELL #: 4H RRCID -> 265000 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12219 - 16082

10		5053 X	2953	-0-	-2100	-0-	2922	2	31	9	N	28		103
11		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2841	2	40	9	N	36		139
12		21572 X	21572	-0-	-0-	-0-	21528	2	44	9	N	40		179
01		19398 X	19398	-0-	-0-	-0-	19330	2	68	9	N	62	175	66
02		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3623	2	77	9	N	70		136
03		7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7071	2	122	9	N	111		247

 ZYBACH-TIPPS 12 WELL #: RRCID -> 265088 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12181 - 16990

10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		35

PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2020

 BOB 14 WELL #: 4H RRCID -> 265983 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12208 - 16323

10		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6187	2	48	9	N	44	177	70
11		5520 X	4123	-0-	-1397	-0-	4083	2	40	9	N	36		106
12		5704 X	2148	-0-	-3556	-0-	2131	2	17	9	N	15		121
01		5704 X	2252	-0-	-3452	-0-	2249	2	3	9	N	3		124
02		5152 X	2267	-0-	-2885	-0-	2265	2	2	9	N	2		126
03		5704 X	2896	-0-	-2808	-0-	2866	2	30	9	N	27		153

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 8H RRCID -> 269353 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12443 - 16566														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	0	18128	-0-	18128	18128	18053	2	75	9	N	68		276	
11	0	15048	-0-	15048	33176	15006	2	42	9	N	38	190 1	124	
12	0	18595	-0-	18595	51771	18489	2	106	9	N	96		220	
01	64729 X	12958	-0-	-51771	-0-	12914	2	44	9	N	40		260	
02	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5148	2	90	9	N	82		342	
03	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2886	2	24	9	N	22		364	

ZYBACH 14 WELL #: 4H RRCID -> 269600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12113 - 16195														
10	6758 X	4001	-0-	-2757	-0-	3865	2	136	9	N	124	190 1	196	
11	4800 X	4663	-0-	-137	-0-	4528	2	135	9	N	123		319	
12	4960 X	4629	-0-	-331	-0-	4486	2	143	9	N	130	192 1	257	
01	4805 X	2746	-0-	-2059	-0-	2597	2	149	9	N	135	157 1	235	
02	3556 X	2265	-0-	-1291	-0-	2112	2	153	9	N	139		374	
03	4805 X	2598	-0-	-2207	-0-	2455	2	143	9	N	130	192 1	312	

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 9SL RRCID -> 269805 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12041 - 15836														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		333	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39		372	
12	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	6113	2	70	9	N	64		436	
01	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6133	2	17	9	N	15		451	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69		520	
*03	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4800	2	178	9	N	162	384 1	298	

LOHBERGER 25 WELL #: 7SL RRCID -> 270493 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12253 - 15647														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		379	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19		398	
12	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3756	2	62	9	N	56		454	
01	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4732	2	70	9	N	64	190 1	328	
*02	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	7023	2	45	9	N	41		369	
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7		376	

TREADWELL 35 WELL #: 3SL RRCID -> 270588 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12005 - 15914														
10	13279 X	13279	-0-	-0-	-0-	13137	2	142	9	N	129	196 1	619	
11	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1342	2	265	9	N	241	191 1	669	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	199	190 1	678	
01	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	4813	2	276	9	N	251	190 1	739	
*02	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1656	2	213	9	N	194	183 1	750	
*03	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3018	2	223	9	N	203	189 1	764	

LOHBERGER 25 SL WELL #: 5H RRCID -> 271236 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11839 PERF.12230 - 15893														
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

LOHBERGER 25 WELL #: 8SL RRCID -> 271399 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12510 - 15953														
10	10850 X	8396	-0-	-2454	-0-	8112	2	284	9	N	258	195 1	410	
11	12604 X	12604	-0-	-0-	-0-	12278	2	326	9	N	296	192 1	514	
12	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	9888	2	320	9	N	291	192 1	613	
01	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	7961	2	367	9	N	334	384 1	563	
*02	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	10398	2	205	9	N	186		749	
*03	11127 X	11127	-0-	-0-	-0-	10991	2	136	9	N	124	186 1	687	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 LOHBERGER 25 SL WELL #: 4H RRCID -> 271621 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12244 - 16335

M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREADWELL 35 WELL #: 1SL RRCID -> 271830 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11582 PERF.12027 - 16031

10	23087	X		23087	-0-	-0-	-0-	22723	2	364	9	N	331	196	1			755
11	22866	X		22866	-0-	-0-	-0-	22446	2	420	9	N	382	381	1			756
12	24894	X		24894	-0-	-0-	-0-	24520	2	374	9	N	340	385	1			711
01	21571	X		21571	-0-	-0-	-0-	21111	2	460	9	N	418	384	1			745
*02	20270	X		20270	-0-	-0-	-0-	19852	2	418	9	N	380	576	1			549
*03	17641	X		17641	-0-	-0-	-0-	17215	2	426	9	N	387	362	1			574

LOHBERGER 25 WELL #: 6H RRCID -> 271831 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 11841 PERF.12250 - 15822

10	0			8265	-0-	-0-	8265	25119	8131	2	134	9	N	122				319
11	0			5332	-0-	-0-	5332	30451	5234	2	98	9	N	89				408
12	0			4265	-0-	-0-	4265	34716	4156	2	109	9	N	99	193	1		314
01	39427	X		4711	-0-	-0-	-34716	-0-	4671	2	40	9	N	36				350
02	4001	X		4001	-0-	-0-	-0-	-0-	3976	2	25	9	N	23				373
03	4478	X		4478	-0-	-0-	-0-	-0-	4454	2	24	9	N	22	190	1		205

TREADWELL 35 WELL #: 2SL RRCID -> 272242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11551 PERF.11773 - 16005

10	20622	X		20622	-0-	-0-	-0-	20431	2	191	9	N	174					562
11	11088	X		11088	-0-	-0-	-0-	10906	2	182	9	N	165	383	1			344
12	16480	X		16480	-0-	-0-	-0-	16196	2	284	9	N	258					602
01	12759	X		12759	-0-	-0-	-0-	12503	2	256	9	N	233	384	1			451
*02	4612	X		4612	-0-	-0-	-0-	4352	2	260	9	N	236	195	1			492
*03	15265	X		15265	-0-	-0-	-0-	14970	2	295	9	N	268					760

TREADWELL 35 SL WELL #: 4H RRCID -> 272265 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12094 - 16462

10	0	Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREADWELL 35 SL WELL #: 5H RRCID -> 272266 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12166 - 16511

10	0	Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	Z		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 1H RRCID -> 272906 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.12219 - 15935

10	0			-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					264
11	0			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
12	0			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
01	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					267
02	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
03	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOHBERGER-TIPPS 13										//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOHBERGER-TIPPS 13										//CONT.// 875461		WELL #: 5SL		RRCID -> 273854		COMPL. DATE 09/27/2013		TOTAL DEPTH 11831		PERF.12164 - 16520	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
		CODE	PROD	(I)	STATUS	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	191	386	1		441					
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	228	360	1		309					
12		1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	1759	2	110	9	N	100			409					
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	198	192	1		415					
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33				448					
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	97	194	1		351					

DUKES 7										WELL #: 9H		RRCID -> 274212		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 12095		PERF.12655 - 17206			
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43	184	1		275					
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	92				367					
12		0	832	-0-	832	832	832	734	2	98	9	N	89			456					
01		832 N	-0-	-0-	-832	-0-	-0-				N	67				523					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19				542					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				542					

LOHBERGER-TIPPS 13										WELL #: 1SL		RRCID -> 274387		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 11663		PERF.11929 - 16023			
10		10247 X	10247	-0-	-0-	-0-	-0-	10059	2	188	9	N	171			1010					
11		8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	-0-	8157	2	103	9	N	94	192	1	912					
12		9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	-0-	9072	2	336	9	N	305	192	1	1025					
01		16703 X	16703	-0-	-0-	-0-	-0-	16211	2	492	9	N	447	579	1	893					
*02		11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	-0-	11271	2	333	9	N	303	379	1	817					
*03		10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	-0-	9806	2	228	9	N	207	193	1	831					

LOHBERGER-TIPPS 13 SL										WELL #: 4H		RRCID -> 274603		COMPL. DATE 09/27/2013		TOTAL DEPTH 11838		PERF.12259 - 16477			
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					

TREADWELL 35										WELL #: 6H		RRCID -> 274883		COMPL. DATE 09/27/2013		TOTAL DEPTH 11805		PERF.12143 - 16689			
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					

ZYBACH 14										WELL #: 5H		RRCID -> 275412		COMPL. DATE 10/18/2013		TOTAL DEPTH 11730		PERF.12210 - 16546			
10		0	5113	-0-	5113	5113	5021	2	92	9	N	84				242					
11		0	3186	-0-	3186	8299	3040	2	146	9	N	133				375					
12		0	1973	-0-	1973	10272	1857	2	116	9	N	105	194	1		286					
01		13238 X	2966	-0-	-10272	-0-	2874	2	92	9	N	84				370					
02		2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2229	2	52	9	N	47				417					
03		3906 X	2469	-0-	-1437	-0-	2403	2	66	9	N	60	189	1		288					

TREADWELL 35 SL										WELL #: 7H		RRCID -> 275416		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 11941		PERF.12403 - 16680			
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
*02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
*03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																			
LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 8H RRCID -> 275431 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12434 - 16789																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 8H RRCID -> 275487 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12336 - 16557																			
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35

DUKES 7 WELL #: 4H RRCID -> 275489 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12387 - 16724																			
10		6572	X	4981	-0-	-1591	-0-	4911	2	70	9	N	64						275
11		10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	10372	2	125	9	N	114	192	1				197
12		12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	11911	2	138	9	N	125						322
01		8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	7947	2	177	9	N	161	193	1				290
02		5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5395	2	160	9	N	145	179	1				256
03		10850	X	8896	-0-	-1954	-0-	8695	2	201	9	N	183						439

DUKES 7 WELL #: 7H RRCID -> 275491 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12707 - 17190																			
10		12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	12175	2	213	9	N	194	193	1				253
11		11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11728	2	160	9	N	145						398
12		7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7716	2	239	9	N	217	376	1				239
01		8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8029	2	193	9	N	175						414
02		5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5082	2	199	9	N	181						595
03		9424	X	6429	-0-	-2995	-0-	6244	2	185	9	N	168	190	1				573

DUKE 7 WELL #: 8H RRCID -> 275492 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 12069 PERF.12614 - 17158																			
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27					290
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	66	188	1			168
12		0		618	-0-	618	618	527	2	91	9	N	83						251
01		618	X	-0-	-0-	-618	-0-	-0-	-0-				N	270	192	1			329
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	116	194	1			251
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	123					374

TREADWELL 35 SL WELL #: 9H RRCID -> 275500 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12426 - 16771																			
10		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 7H RRCID -> 275663 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12430 - 16721																			
10		5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5328	2	245	9	N	223	189	1				313
11		3990	X	3327	-0-	-663	-0-	3222	2	105	9	N	95	189	1				219
12		5084	X	3161	-0-	-1923	-0-	2872	2	289	9	N	263	192	1				290
01		5084	X	3043	-0-	-2041	-0-	2797	2	246	9	N	224	193	1				321
02		4760	X	2781	-0-	-1979	-0-	2605	2	176	9	N	160	193	1				288
03		5580	X	5204	-0-	-376	-0-	5000	2	204	9	N	185	188	1				285

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
ZYBACH 14 WELL #: 9H RRCID -> 275664 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12470 - 16457																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0	3415	-0-	3415	3415	3414	2	1	9	N	1					326
11		0	-0-	-0-	-0-	3415					N	11					337
12		0	37	-0-	37	3452	37	2			N	-0-					337
01		3452 X	-0-	-0-	-3452	-0-					N	-0-					337
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
03		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					337

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 7SL RRCID -> 276283 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12291 - 16306																	
10		34087 X	34087	-0-	-0-	-0-	33645	2	442	9	N	402	406	1			647
11		38982 X	38982	-0-	-0-	-0-	38685	2	297	9	N	270	189	1			728
12		20300 X	20300	-0-	-0-	-0-	19941	2	359	9	N	326	580	1			474
01		25592 X	25592	-0-	-0-	-0-	25346	2	246	9	N	224	184	1			514
*02		18989 X	18989	-0-	-0-	-0-	18684	2	305	9	N	277	192	1			599
*03		7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	7056	2	443	9	N	403	734	1			268

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 4H RRCID -> 276317 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 11653 PERF.12103 - 16388																	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 6H RRCID -> 276325 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12024 - 15920																	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 7H RRCID -> 276600 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12457 - 16692																	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKES 7 WELL #: 5H RRCID -> 276812 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11957 PERF.13769 - 16802																	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					276
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	188	1			190
12		0	863	-0-	863	863	787	2	76	9	N	69					259
01		863 N	-0-	-0-	-863	-0-					N	110	192	1			177
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					225
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					288

LOHBERGER 25 WELL #: 2H RRCID -> 276936 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12014 - 15843																	
10		10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	10363	2	129	9	N	117	210	1			139
11		9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	9005	2	105	9	N	95					234
12		9269 X	6627	-0-	-2642	-0-	6526	2	101	9	N	92	192	1			134
01		7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7611	2	110	9	N	100					234
02		560 X	158	-0-	-402	-0-	5	2	153	9	N	139	182	1			191
03		9269 X	6705	-0-	-2564	-0-	6570	2	135	9	N	123					314

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 FILLINGIM 88 WELL #: 17H RRCID -> 280886 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11817 - 15750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

10	29939 X	29939	-0-	-0-	-0-	29452	2	487	9	N	443	210	1			450
11	22775 X	22775	-0-	-0-	-0-	22724	2	51	9	N	46	186	1			310
12	16346 X	16346	-0-	-0-	-0-	15968	2	378	9	N	344	375	1			279
01	16738 X	16738	-0-	-0-	-0-	16527	2	211	9	N	192					471
*02	13550 X	13550	-0-	-0-	-0-	13377	2	173	9	N	157	193	1			435
*03	15219 X	15219	-0-	-0-	-0-	15094	2	125	9	N	114					549

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

10	0	3384	-0-	3384	5589	3241	2	143	9	N	130					246
11	0	3174	-0-	3174	8763	3032	2	142	9	N	129	190	1			185
12	0	-0-	-0-	-0-	8763					N	104	192	1			97
01	8763 X	-0-	-0-	-8763	-0-					N	110					207
02	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3603	2	89	9	N	81	180	1			108
03	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2543	2	81	9	N	74					182

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 DIXON WELL #: 2056 RRCID -> 108436 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 4450 - 6425

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2017

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2018

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
MEADOWS		WELL #:		4313	RRCID ->	182042	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11228 - 11428				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68

WILLIS		WELL #:		182248	RRCID ->	182248	COMPL. DATE	03/17/2001	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11216 - 11453				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2020															

VANDIVER		WELL #:		5407	RRCID ->	183925	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	11789	PERF.11240 - 11572				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				73
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				73

MEADOWS		WELL #:		4314	RRCID ->	183929	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11220 - 11433				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEEK 68		WELL #:		6816	RRCID ->	183965	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	11875	PERF.11086 - 11699				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARR 12		WELL #:		1203	RRCID ->	184130	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	11760	PERF.10949 - 11533				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
MEEK 67		WELL #:		6701	RRCID ->	184143	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	11914	PERF.11160 - 11867			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEEK 70		WELL #:		7001	RRCID ->	184287	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	11715	PERF.11048 - 11569			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

CARR 12		WELL #:		1206	RRCID ->	185984	COMPL. DATE	08/12/2001	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11166 - 11507			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157

VANDIVER		WELL #:			RRCID ->	186974	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11223 - 11625			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2017														

MEADOWS "A"		WELL #:		4305	RRCID ->	187048	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11143 - 11558			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2021 - WELL PLUGGED 12/14/21														

WILLIS		WELL #:		4403	RRCID ->	187067	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	11730	PERF.11199 - 11505			
10	620 N	486	-0-	-134	-0-	486	3			N	-0-			80
11	0	166	-0-	166	-0-	166	3			N	-0-			80
12	0	27	-0-	27	-0-	193	27	3		N	-0-			80
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			80
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			80
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			80

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099							
TEAS 43		WELL #: 4309		RRCID -> 189908	COMPL. DATE 05/28/2002	TOTAL DEPTH 11725	PERF.11206	- 11478	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		27

CARR 12		WELL #: 1213		RRCID -> 189909	COMPL. DATE 06/29/2002	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10930	- 11568	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TEAS 43		WELL #: 4304		RRCID -> 190042	COMPL. DATE 06/07/2002	TOTAL DEPTH 11720	PERF.11157	- 11556	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		44

HODGES		WELL #: 3101		RRCID -> 191269	COMPL. DATE 09/11/2002	TOTAL DEPTH 11440	PERF.10999	- 11288	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

HEFLEY		WELL #: 4112		RRCID -> 192269	COMPL. DATE 11/01/2002	TOTAL DEPTH 11710	PERF.11204	- 11493	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		153
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		153

MEEK 70		WELL #: 7007		RRCID -> 192323	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 11725	PERF.10990	- 11559	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CARR 12		WELL #: 1211P		RRCID -> 193440	COMPL. DATE 01/30/2003	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11152	- 11531	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
CARR 12		WELL #:		1207P	RRCID ->	194472	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11132 - 11498	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARR 13		WELL #:			RRCID ->	194804	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	11875	PERF.11388 - 11564	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		155
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		155
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2019												

CARR 13		WELL #:		1307P	RRCID ->	194810	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	11765	PERF.11280 - 11612	
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-		69
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-		69
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-		69
01	713 N	154	-0-	-559	-0-	154	3		N	-0-		69
02	644 N	62	-0-	-582	-0-	62	3		N	-0-		69
03	651 N	377	-0-	-274	-0-	377	3		N	-0-		69

BROTHERTON		WELL #:		7003P	RRCID ->	194865	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	11740	PERF.11213 - 11395	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOURASSA A		WELL #:		4312P	RRCID ->	195553	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	11698	PERF.11362 - 11560	
10	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3		N	-0-		115
11	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3		N	-0-		115
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3		N	-0-		115
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3		N	-0-		115
02	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3		N	-0-		115
03	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2753	3	10 9	N	9		124

CARR 13		WELL #:		1302P	RRCID ->	195680	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11735	PERF.11238 - 11573	
10	0	1268	-0-	1268	1268	384	1	884	3	N	-0-	36
11	0	1216	-0-	1216	2484	372	1	844	3	N	-0-	36
12	3100 N	1231	-0-	-1869	615	384	1	847	3	N	-0-	36
01	1784 N	1169	-0-	-615	-0-	384	1	785	3	N	-0-	36
02	1148 N	1083	-0-	-65	-0-	347	1	736	3	N	-0-	36
*03	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	384	1	845	3	N	-0-	36

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
NOAH		WELL #:		0812P	RRCID ->	196200	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11274 - 11498	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIS "A"		WELL #:		4401P	RRCID ->	196205	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	11368 - 11501	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

CARR 14		WELL #:		1409P	RRCID ->	196389	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	11284 - 11684	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

CARR 14		WELL #:			RRCID ->	197562	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	11740	PERF.	11262 - 11346	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/26/2018													

TEAS		WELL #:		4310P	RRCID ->	197563	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11206 - 11686	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEARSON		WELL #:		5507P	RRCID ->	197729	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11375 - 11508	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/20/2021													

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY HEFLEY		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL		
WELL #: 4111P		RRCID -> 197730	COMPL. DATE 09/08/2003	TOTAL DEPTH 11885	PERF.11242 - 11586			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21

TEAS		WELL #: 4315P		RRCID -> 197759	COMPL. DATE 09/02/2003	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11234 - 11591	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARR 12		WELL #: 1215P		RRCID -> 197912	COMPL. DATE 07/16/2003	TOTAL DEPTH 11810	PERF.11307 - 11636	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37

VANDIVER		WELL #: 5403P		RRCID -> 197915	COMPL. DATE 06/26/2003	TOTAL DEPTH 11920	PERF.11661 - 11763	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARR 12		WELL #: 1201P		RRCID -> 198056	COMPL. DATE 08/18/2003	TOTAL DEPTH 11680	PERF.11172 - 11488	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	44

CARR 12		WELL #: 1208P		RRCID -> 198242	COMPL. DATE 10/10/2003	TOTAL DEPTH 11825	PERF.11292 - 11670	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GRAHAM P		WELL #: 4614		RRCID -> 198244	COMPL. DATE 02/28/2004	TOTAL DEPTH 13663	PERF.10942 - 11030	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 55		WELL #:		5516P	RRCID ->	198487	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11163 -	11560	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	868 N	851	-0-	-17	-0-	384 1	467 3		N	-0-			120
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	372 1	473 3		N	-0-			120
12	868 N	746	-0-	-122	-0-	384 1	362 3		N	-0-			120
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	384 1	554 3		N	-0-			120
02	784 N	766	-0-	-18	-0-	347 1	419 3		N	-0-			120
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	384 1	483 3		N	-0-			120

TEAS		WELL #:		4303P	RRCID ->	199330	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11389 -	11520	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

TEAS 42		WELL #:			RRCID ->	199364	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11358 -	11530	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2017													

HEFLEY		WELL #:		4103P	RRCID ->	199455	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	13315	PERF. 1180 -	11521	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

WILLIS "A"		WELL #:		4408P	RRCID ->	199456	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10410 -	11552	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

CARR 55		WELL #:		5509P	RRCID ->	199465	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11158 -	11719	
10	0	488	-0-	488	488	384 1	104 3		N	-0-			38
11	963 N	475	-0-	-488	-0-	372 1	103 3		N	-0-			38
12	0	456	-0-	456	456	384 1	72 3		N	-0-			38
01	0	486	-0-	486	942	384 1	102 3		N	-0-			38
02	1388 N	446	-0-	-942	-0-	347 1	99 3		N	-0-			38
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	384 1	105 3		N	-0-			38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL	
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #: 5713P		RRCID -> 199652	COMPL. DATE 11/21/2003	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11223	- 11648	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	483 1	395 3	N	-0-		17
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	467 1	433 3	N	-0-		17
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	483 1	375 3	N	-0-		17
01	868 N	763	-0-	-105	-0-	483 1	280 3	N	-0-		17
02	840 N	642	-0-	-198	-0-	435 1	207 3	N	-0-		17
03	868 N	693	-0-	-175	-0-	483 1	210 3	N	-0-		17

PEARSON		WELL #: 5501P		RRCID -> 200248		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11125 - 11562	
10	0	1316	-0-	1316	1316	1316 3		N	-0-		92
11	2632 N	1316	-0-	-1316	-0-	1316 3		N	-0-		92
12	0	1265	-0-	1265	1265	1265 3		N	-0-		92
01	0	908	-0-	908	2173	908 3		N	-0-		92
02	2800 N	754	-0-	-2046	127	754 3		N	-0-		92
03	1489 N	1362	-0-	-127	-0-	1362 3		N	-0-		92

MEEK 68		WELL #: 6805P		RRCID -> 200249		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11410 - 11540	
10	1085 N	939	-0-	-146	-0-	384 1	555 3	N	-0-		129
11	1050 N	982	-0-	-68	-0-	372 1	610 3	N	-0-		129
12	1085 N	944	-0-	-141	-0-	384 1	560 3	N	-0-		129
01	930 N	924	-0-	-6	-0-	384 1	540 3	N	-0-		129
02	924 N	903	-0-	-21	-0-	347 1	556 3	N	-0-		129
*03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	384 1	554 3	N	-0-		129

TEAS		WELL #: 4301P		RRCID -> 200398		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11375 - 11516	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86

HOLLAND -C-		WELL #: 5716P		RRCID -> 201051		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11289 - 11785	
10	1984 N	1983	-0-	-1	-0-	483 1	1500 3	N	-0-	11 1	69
11	1920 N	1862	-0-	-58	-0-	467 1	1393 3	N	2		71
12	1984 N	1807	-0-	-177	-0-	483 1	1321 3	N	3		74
01	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	483 1	1528 3	N	1		75
02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	435 1	1412 3	N	-0-		75
*03	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	483 1	1551 3	N	4		79

BOURASSA -B-		WELL #: 4311P		RRCID -> 201052		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11085 - 11557	
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1	-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2022 - WELL PLUGGED 10/31/22

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 TEAS 43 WELL #: 4307P RRCID -> 201510 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11158 - 11535

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

 CARR 13 WELL #: 1312P RRCID -> 201511 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11869 PERF.11423 - 11734

10	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	405	1	657	3	N	-0-					39
11	1050 N	956	-0-	-94	-0-	392	1	564	3	N	-0-					39
12	1085 N	983	-0-	-102	-0-	405	1	578	3	N	-0-					39
01	1054 N	944	-0-	-110	-0-	405	1	539	3	N	-0-					39
02	896 N	849	-0-	-47	-0-	365	1	484	3	N	-0-					39
03	992 N	930	-0-	-62	-0-	405	1	525	3	N	-0-					39

 CARR 55 WELL #: RRCID -> 201552 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11180 - 11557

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2018

 CARR 13 WELL #: 1 RRCID -> 202072 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4511 - 6200

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 MEEK 68 WELL #: 6814P RRCID -> 202311 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11369 - 11477

10	0	459	-0-	459	1199	459	3			N	-0-					-0-
11	1661 N	462	-0-	-1199	-0-	462	3			N	-0-					-0-
12	0	237	-0-	237	237	237	3			N	-0-					-0-
01	0	410	-0-	410	647	410	3			N	-0-					-0-
02	954 N	307	-0-	-647	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

 HEFLEY WELL #: 4104P RRCID -> 202313 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11198 - 11550

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
VANDIVER		WELL #:		5421P	RRCID ->	202559	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11233	-	11841
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-			90
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-			90
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-			90
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-			90
02	644 N	305	-0-	-339	-0-	305	3			N	-0-			90
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-			90

TEAS 43		WELL #:		4302P	RRCID ->	202560	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11154	-	11668
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

TEAS 42		WELL #:		4211P	RRCID ->	202561	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	11835	PERF.	11300	-	11490
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152

HEFLEY		WELL #:		4102P	RRCID ->	202927	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	11171	-	11526
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	384	1	167	3	N	-0-			25
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	372	1	156	3	N	-0-			25
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	384	1	127	3	N	-0-			25
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	384	1	125	3	N	-0-			25
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	347	1	117	3	N	-0-			25
*03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	384	1	141	3	N	-0-			25

TEAS 42		WELL #:		4215P	RRCID ->	202929	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11894	PERF.	11329	-	11506
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

CARR 12		WELL #:		1209P	RRCID ->	202938	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	11715	PERF.	11243	-	11473
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-			77
11	630 N	603	-0-	-27	-0-	603	3			N	-0-			77
12	589 N	475	-0-	-114	-0-	475	3			N	-0-			77
01	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-			77
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-			77
*03	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-			77

CARR 55		WELL #:		5510P	RRCID ->	202940	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	11901	PERF.	11167	-	11578
10	1581 N	1519	-0-	-62	-0-	384	1	1135	3	N	-0-			84
11	1530 N	1517	-0-	-13	-0-	372	1	1145	3	N	-0-			84
12	1581 N	1109	-0-	-472	-0-	384	1	725	3	N	-0-			84
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	384	1	1212	3	N	-0-			84
02	1428 N	1400	-0-	-28	-0-	347	1	1053	3	N	-0-			84
*03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	384	1	1367	3	N	-0-			84

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PEARSON WELL #: RRCID -> 202942 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11076 - 11511

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2019																

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2019																

CARR 55 WELL #: 5512P RRCID -> 203776 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11215 - 11608

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2021																

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 CARR 55 WELL #: 5513P RRCID -> 204049 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11087 - 11784

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 CARR 12 WELL #: 1216P RRCID -> 204050 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11570

10	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	3			N	-0-					93
11	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			N	-0-					93
12	806	N	664	-0-	-142	-0-	664	3			N	-0-					93
01	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	3			N	-0-					93
02	728	N	727	-0-	-1	-0-	727	3			N	-0-					93
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					93

 KEETON WELL #: 5615P RRCID -> 204055 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11349 - 11678

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

 CARR-MUSE WELL #: 5504P RRCID -> 204303 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11324 - 11637

10	1829	N	1275	-0-	-554	-0-	384	1	891	3	N	-0-					74
11	0		1445	-0-	1445	1445	372	1	1073	3	N	-0-					74
12	0		1089	-0-	1089	2534	384	1	705	3	N	-0-					74
01	0		1602	-0-	1602	4136	384	1	1218	3	N	-0-					74
02	2800	N	1293	-0-	-1507	2629	347	1	946	3	N	-0-					74
03	3100	N	1477	-0-	-1623	1006	384	1	1093	3	N	-0-					74

 TEAS 43 WELL #: 4316P RRCID -> 204602 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11226 - 11719

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CARR 55 WELL #: 5511P RRCID -> 204603 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11066 - 11712

10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2021 - WELL PLUGGED 7-6-2021

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY DIXON		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
		WELL #: 5611P		RRCID -> 204604	COMPL. DATE 08/13/2004	TOTAL DEPTH 11780	PERF.11336	- 11604								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NOAH				WELL #: 814P	RRCID -> 204628	COMPL. DATE 07/27/2004	TOTAL DEPTH 13330	PERF.11203	- 12185							
10	1550 N	1472	-0-	-78	-0-	483 3	986 3	1	3	N	3	9 1				140
11	1470 N	1431	-0-	-39	-0-	467 1	964 3	1		N	-0-					140
12	1519 N	1441	-0-	-78	-0-	483 1	957 3	1	1	N	1					141
01	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					141
02	1344 N	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					141
*03	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	483 7	963 3	1	6	N	6	147 1				-0-

KEETON				WELL #: 5616P	RRCID -> 204646	COMPL. DATE 09/02/2004	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11331	- 11683							
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 3				N	-0-					48
11	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 3				N	-0-					48
12	1953 N	1305	-0-	-648	-0-	1305 3				N	-0-					48
01	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 3				N	-0-					48
02	1848 N	1612	-0-	-236	-0-	1612 3				N	-0-					48
*03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3				N	-0-					48

NOAH				WELL #: 806P	RRCID -> 204647	COMPL. DATE 08/30/2004	TOTAL DEPTH 11575	PERF.10883	- 11296							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM				WELL #: 4005P	RRCID -> 204649	COMPL. DATE 09/05/2004	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11414	- 12429							
10	0	1245	-0-	1245	-0-	1245 3				N	-0-					163
11	0	1126	-0-	1126	-0-	2371 3				N	-0-					163
12	3100 N	1070	-0-	-2030	-0-	341 1070 3				N	-0-					163
01	1312 N	971	-0-	-341	-0-	971 3				N	-0-					163
02	1064 N	786	-0-	-278	-0-	786 3				N	-0-					163
03	1085 N	803	-0-	-282	-0-	803 3				N	-0-					163

HEFLEY				WELL #: 4101P	RRCID -> 204651	COMPL. DATE 08/20/2004	TOTAL DEPTH 11865	PERF.11025	- 11442							
10	651 N	650	-0-	-1	-0-	650 3				N	-0-					27
11	630 N	611	-0-	-19	-0-	611 3				N	-0-					27
12	651 N	614	-0-	-37	-0-	614 3				N	-0-					27
01	651 N	602	-0-	-49	-0-	602 3				N	-0-					27
02	560 N	547	-0-	-13	-0-	547 3				N	-0-					27
03	620 N	610	-0-	-10	-0-	610 3				N	-0-					27

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 DIXON WELL #: 5605P RRCID -> 204779 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11246 - 11532

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2021

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

10	2077 N	1562	-0-	-515	-0-	405	1	1157	3	N	-0-			58
11	1470 N	1413	-0-	-57	-0-	392	1	1021	3	N	-0-			58
12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	405	1	1118	3	N	-0-			58
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	405	1	1239	3	N	-0-			58
02	1316 N	1225	-0-	-91	-0-	365	1	860	3	N	-0-			58
03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	405	1	1589	3	N	-0-			58

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

10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			30
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			30
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			30
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-			30
02	364 N	356	-0-	-8	-0-	356	3			N	-0-			30
03	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-			30

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
HOLLAND -C-		WELL #:		5710P	RRCID ->	205664	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11125	-	11750
10	837 N	801	-0-	-36	-0-	483	1	318	3	N	-0-		33
11	0	790	-0-	790	790	467	1	323	3	N	-0-		33
12	0	794	-0-	794	1584	483	1	311	3	N	-0-		33
01	2377 N	793	-0-	-1584	-0-	483	1	310	3	N	-0-		33
02	728 N	696	-0-	-32	-0-	435	1	261	3	N	-0-		33
03	806 N	770	-0-	-36	-0-	483	1	287	3	N	-0-		33

KEETON		WELL #:		5607P	RRCID ->	205870	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11353	-	11600
10	806 N	700	-0-	-106	-0-	700	3			N	-0-		190
11	0	696	-0-	696	696	696	3			N	-0-		190
12	0	680	-0-	680	1376	680	3			N	-0-		190
01	0	680	-0-	680	2056	680	3			N	-0-		190
02	2713 N	657	-0-	-2056	-0-	657	3			N	-0-		190
03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	758	3	15	9	N	14		204

DIXON		WELL #:		5613P	RRCID ->	205871	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11281	-	11562
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33

TEAS 42		WELL #:			RRCID ->	205872	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11358	-	11625
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		20
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2017													

HEFLEY		WELL #:		4107P	RRCID ->	205876	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11065	-	11626
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BOURASSA C		WELL #:		4306P	RRCID ->	206833	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11057	-	11702
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
NOAH		WELL #:		810P	RRCID ->	207163	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10912 - 11514					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

CARR-MUSE		WELL #:			RRCID ->	207170	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11363 - 11716					
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2019																

VANDIVER		WELL #:		5408P	RRCID ->	207607	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	11970	PERF.11209 - 11710					
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	384	1	768	3	N	-0-					114
11	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	372	1	727	3	N	-0-					114
12	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	384	1	696	3	N	-0-					114
01	1147 N	935	-0-	-212	-0-	384	1	551	3	N	-0-					114
02	1036 N	952	-0-	-84	-0-	347	1	605	3	N	-0-					114
*03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	384	1	771	3	N	-0-					114

CARR 14		WELL #:			RRCID ->	209105	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	11775	PERF.10971 - 11604					
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2018																

TEAS 43		WELL #:			RRCID ->	209108	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11388 - 11724					
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2018																

MEADOWS		WELL #:		4329 P	RRCID ->	209109	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11341 - 11664					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 12		WELL #:		1224 P	RRCID ->	209113	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	11690	PERF.	11157 - 11512	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DIXON		WELL #:		5606 P	RRCID ->	209136	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	11785	PERF.	11219 - 11591	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MEEK 70		WELL #:		7002 P	RRCID ->	209137	COMPL. DATE	03/06/2005	TOTAL DEPTH	11765	PERF.	10986 - 11578	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TEAS 42		WELL #:		4202 P	RRCID ->	209138	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	11275 - 11625	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		98	

CARR-MUSE		WELL #:			RRCID ->	209140	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	11986	PERF.	11426 - 11767	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		85	
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014													

NOAH		WELL #:		0802 P	RRCID ->	209141	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11183 - 11251	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
TEAS 42		WELL #: 4216 P		RRCID -> 209142		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11637								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

VANDIVER		WELL #: 5406 P		RRCID -> 209143		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11766								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2022 - WELL PLUGGED 11/17/22																

WILLIS		WELL #: 4406 P		RRCID -> 209144		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 11868 PERF.11190 - 11548								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HOLLAND C		WELL #:		RRCID -> 209145		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 12023 PERF.11492 - 11791								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2018																

MEEK 68		WELL #:		RRCID -> 209310		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 11925 PERF.11375 - 11718								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2019																

CARR 14		WELL #:		RRCID -> 209391		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 11815 PERF.11344 - 11593								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2014																

TEAS 42		WELL #: 4203 P		RRCID -> 209392		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 11724 PERF.11324 - 11614								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 WILLIS A WELL #: 4407 P RRCID -> 209394 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11240 - 11512

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	0		2173	-0-	2173	2173	384	1	1789	3	N	-0-					32
11	0		2606	-0-	2606	4779	372	1	2234	3	N	-0-					32
12	0		2071	-0-	2071	6850	384	1	1687	3	N	-0-					32
01	0		2687	-0-	2687	9537	384	1	2303	3	N	-0-					32
02	2800 N		2627	-0-	-173	9364	347	1	2280	3	N	-0-					32
03	3100 N		2734	-0-	-366	8998	384	1	2350	3	N	-0-					32

 CARR 13 WELL #: 1315 P RRCID -> 209929 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11457 - 11775

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2021

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

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 TEAS 42 WELL #: 4209 P RRCID -> 210858 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11827 PERF.11303 - 11607

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2017

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

10	992 N	945	-0-	-47	-0-	405	1	540	3	N	-0-					38
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	392	1	516	3	N	-0-					38
12	961 N	864	-0-	-97	-0-	405	1	459	3	N	-0-					38
01	930 N	917	-0-	-13	-0-	405	1	512	3	N	-0-					38
02	840 N	763	-0-	-77	-0-	365	1	398	3	N	-0-					38
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	405	1	533	3	N	-0-					38

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MEEK 70		WELL #:		7009 P	RRCID ->	212041	COMPL. DATE	06/05/2005	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	11006 - 11604	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROTHERTON		WELL #:		7006P	RRCID ->	212046	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11020 - 11572	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARR 12		WELL #:		1210P	RRCID ->	212047	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	11664	PERF.	11134 - 11455	
10	651 N	606	-0-	-45	-0-	606	3		N	-0-			5
11	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	3		N	-0-			5
12	620 N	562	-0-	-58	-0-	562	3		N	-0-			5
01	620 N	566	-0-	-54	-0-	566	3		N	-0-			5
02	532 N	519	-0-	-13	-0-	519	3		N	-0-			5
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			5

CARR 14		WELL #:			RRCID ->	212048	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	11833	PERF.	11372 - 11641	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2020													

CARR 14		WELL #:			RRCID ->	212049	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	11861	PERF.	11368 - 11657	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			170
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			170
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2015													

DIXON		WELL #:		5614 P	RRCID ->	212050	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	11815	PERF.	11324 - 11578	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
VANDIVER		WELL #:		5402 P	RRCID ->	212661	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	11823	PERF.11130 -	11716
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	1	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/8/2022												

HEFLEY		WELL #:		4105 P	RRCID ->	212730	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11205 -	11716
10	1054 N	989	-0-	-65	-0-	981	3	8	9	N	7	224
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	911	3	3	9	N	3	227
12	1023 N	682	-0-	-341	-0-	674	3	8	9	N	7	234
01	992 N	945	-0-	-47	-0-	922	3	23	9	N	21	254
02	840 N	820	-0-	-20	-0-	820	3			N	-0-	254
*03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	988	3	20	9	N	18	272

HEFLEY		WELL #:		4113P	RRCID ->	212835	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11217 -	11575
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1431	3	8	9	N	7	80
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1370	3	17	9	N	15	95
12	1426 N	1299	-0-	-127	-0-	1285	3	14	9	N	13	108
01	1426 N	1135	-0-	-291	-0-	1132	3	3	9	N	3	110
02	1288 N	1156	-0-	-132	-0-	1156	3			N	-0-	110
*03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1357	3	6	9	N	5	115

CARR 12		WELL #:		1222P	RRCID ->	212986	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	11680	PERF.10907 -	11532
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEK 68		WELL #:			RRCID ->	212987	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11327 -	11642
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2018												

FLOWERS A		WELL #:		2712	RRCID ->	212995	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10977 -	11287
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
CARR 55		WELL #: 5530 P		RRCID -> 212997		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 11885 PERF.11130 - 11736								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2022 - WELL PLUGGED 12/20/22																

TEAS 42		WELL #: 4208P		RRCID -> 213513		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11245 - 11582								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

HEFLEY		WELL #: 4123P		RRCID -> 214448		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 11880 PERF.11050 - 11533								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

MEEK 70		WELL #: 7023P		RRCID -> 215203		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 11795 PERF.10981 - 11519								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOURASSA -B-		WELL #: 4327 P		RRCID -> 216308		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 11866 PERF.11064 - 11548								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	1			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2022 - WELL PLUGGED 10/19/22																

MEEK 68		WELL #: 6824P		RRCID -> 216385		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 11961 PERF.11466 - 11743								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
TEAS 42		WELL #:		4206P	RRCID ->	216390	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	11805	PERF.11271 - 11564				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARR 12		WELL #:		1205P	RRCID ->	216391	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	11710	PERF.10922 - 11537				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				150

MEEK 68		WELL #:			RRCID ->	216392	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	11858	PERF.11367 - 11496				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

HOLLAND -C-		WELL #:			RRCID ->	216393	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	11983	PERF.11434 - 11793				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28

KEETON		WELL #:		5610P	RRCID ->	216394	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	11806	PERF.11310 - 11624				
10	930 N	882	-0-	-48	-0-	882	3			N	-0-	6	1		90
11	930 N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-				90
12	0	875	-0-	875	-0-	875	3			N	-0-				90
01	0	905	-0-	905	-0-	1780	3			N	-0-				90
02	2634 N	854	-0-	-1780	-0-	854	3			N	-0-				90
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-				90

DIXON		WELL #:		5603P	RRCID ->	216395	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11222 - 11675				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 WILLIS WELL #: 4424P RRCID -> 216397 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11263 - 11543

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					127
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					127
12	341 N	265	-0-	-76	-0-	265	3			N	-0-					127
01	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					127
02	280 N	230	-0-	-50	-0-	230	3			N	-0-					127
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					127

 WILLIS WELL #: 4421P RRCID -> 216420 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11203 - 11582

10	744 N	677	-0-	-67	-0-	668	3	9	9	N	8					48
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	701	3	3	9	N	3					51
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	743	3	4	9	N	4					55
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	803	3	7	9	N	6					61
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					61
*03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	982	3	17	9	N	15					76

 VANDIVER WELL #: 5423 P RRCID -> 217260 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11414 - 11739

10	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					271
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					271
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271

 MEEK 68 WELL #: 6803P RRCID -> 218923 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11100 - 11522

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HEFLEY WELL #: RRCID -> 218926 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11536

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2019																

 BOURASSA A WELL #: 4328P RRCID -> 218940 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11055 - 11558

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2022 - WELL PLUGGED 11/11/22																

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
CARR 13		WELL #: 1328P		RRCID -> 219048		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11315 - 11639				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2023 - WELL PLUGGED 1/3/2023												
CARR 13		WELL #: 1327P		RRCID -> 219050		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 11865 PERF.11341 - 11673				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
CARR		WELL #: 5401		RRCID -> 219374		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 14324 PERF. 4700 - 6890				
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150		
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150		
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150		
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150		
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	150		
BOURASSA C		WELL #: 4322P		RRCID -> 219943		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11210 - 11597				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57		
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2022 - WELL PLUGGED 10/25/22												
BROTHERTON		WELL #: 7004P		RRCID -> 219944		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 11755 PERF.10914 - 11414				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42		
CARR 12		WELL #: 1228P		RRCID -> 219948		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 11710 PERF.10920 - 11557				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
CARR 13		WELL #: 1323P		RRCID -> 219949		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11296 - 11590				
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	384	1	429	3	N	-0-	59
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	372	1	410	3	N	-0-	59
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	384	1	356	3	N	-0-	59
01	806 N	780	-0-	-26	-0-	384	1	396	3	N	-0-	59
02	728 N	658	-0-	-70	-0-	347	1	311	3	N	-0-	59
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	384	1	393	3	N	-0-	59

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 13 WELL #: RRCID -> 219951 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11347 - 11661

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2018																

CARR 55 WELL #: 5525P RRCID -> 219953 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11067 - 11547

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2021																

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

10	1364 N	1308	-0-	-56	-0-	384	1	918	3	N	5					165
						6	9									
11	1290 N	1239	-0-	-51	-0-	372	1	863	3	N	4					169
						4	9									
12	1302 N	1234	-0-	-68	-0-	384	1	844	3	N	5					174
						6	9									
01	1302 N	1225	-0-	-77	-0-	384	1	834	3	N	6					180
						7	9									
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	347	1	831	3	N	-0-					180
*03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	384	1	946	3	N	-0-					180

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PEARSON WELL #: RRCID -> 219960 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11098 - 11565

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2019																	

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

10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2019																	

TEAS 42 WELL #: 4224P RRCID -> 219970 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11261 - 11626

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 42 WELL #: 4230P RRCID -> 219971 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11291 - 11644

10		1581 N	1455	-0-	-126	-0-	384	1	1071	3	N	-0-					61
11		1530 N	1318	-0-	-212	-0-	372	1	946	3	N	-0-					61
12		1581 N	1159	-0-	-422	-0-	384	1	775	3	N	-0-					61
01		1457 N	1275	-0-	-182	-0-	384	1	891	3	N	-0-					61
02		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	347	1	977	3	N	-0-					61
*03		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	384	1	1165	3	N	-0-					61

TEAS 43 WELL #: 4319P RRCID -> 219972 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11189 - 11589

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TEAS 43 WELL #: 4320P RRCID -> 219973 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11074 - 11564

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
TEAS 43		WELL #:		4332P	RRCID ->	219974	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	11854	PERF.11227 -	11498
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

WILLIS		WELL #:		4419P	RRCID ->	219975	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11207 -	11587
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

MEEK 68		WELL #:		6822P	RRCID ->	219977	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11440 -	11764
10	763 X	295	-0-	-468	-0-	295	3	N	-0-			62
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-			62
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-			62
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-			62
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-			62
*03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	509	3	N	35	39	9	97

TEAS 42		WELL #:		4210P	RRCID ->	219978	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	11840	PERF.11016 -	11488
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

WILLIS "A"		WELL #:		4422P	RRCID ->	219980	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11349 -	11562
10	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	3	N	-0-			180
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-			180
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-			180
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-			180
02	812 N	667	-0-	-145	-0-	667	3	N	-0-			180
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3	N	-0-			180

WILLIS "A"		WELL #:		4418P	RRCID ->	219981	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11199 -	11496
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

WILLIS "A"		WELL #:		4417P	RRCID ->	220208	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11238 -	11556
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
TEAS 42		WELL #: 4229P		RRCID -> 220209		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11345 - 11516						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 68		WELL #: 6831P		RRCID -> 220212		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11354 - 11492						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS "A"		WELL #: 4321P		RRCID -> 220219		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11162 - 11560						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2022 - WELL PLUGGED 12/14/22																

TEAS 43		WELL #: 4326P		RRCID -> 220617		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11049 - 11560						
10	0	1249	-0-	1249	1249	384	1	865	3	N	-0-					160
11	0	1236	-0-	1236	2485	372	1	864	3	N	-0-					160
12	0	1062	-0-	1062	3547	384	1	678	3	N	-0-					160
01	0	1139	-0-	1139	4686	384	1	755	3	N	-0-					160
02	2800 N	1112	-0-	-1688	2998	347	1	765	3	N	-0-					160
03	3100 N	1340	-0-	-1760	1238	384	1	956	3	N	-0-					160

WILLIS "A"		WELL #: 4423P		RRCID -> 220618		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 11907		PERF.11244 - 11599						
10	744 N	643	-0-	-101	-0-	635	3	8	9	N	7					143
11	660 N	588	-0-	-72	-0-	586	3	2	9	N	2					145
12	682 N	666	-0-	-16	-0-	657	3	9	9	N	8					153
01	651 N	607	-0-	-44	-0-	599	3	8	9	N	7	2	1			158
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	605	3	3	9	N	3					161
*03	651 N	578	-0-	-73	-0-	570	3	8	9	N	7					168

HEFLEY		WELL #: 4128P		RRCID -> 220625		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 11781		PERF.11064 - 11562						
10	0	300	-0-	300	3483	300	3			N	-0-					-0-
11	0	348	-0-	348	3831	348	3			N	-0-					-0-
12	3100 N	315	-0-	-2785	1046	315	3			N	-0-					-0-
01	0	319	-0-	319	1365	319	3			N	-0-					-0-
02	1660 N	295	-0-	-1365	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
TEAS 42		WELL #:		4226P	RRCID ->	223087	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	11882	PERF.11304 - 11516				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEEK 68		WELL #:		6828P	RRCID ->	223088	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11388 - 11513				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75

KEETON		WELL #:		5632P	RRCID ->	223090	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11364 - 11669				
10	930 N	879	-0-	-51	-0-	879	3			N	-0-				144
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-				144
12	899 N	714	-0-	-185	-0-	714	3			N	-0-				144
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-				144
02	812 N	729	-0-	-83	-0-	729	3			N	-0-				144
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-				144

HOLLAND C		WELL #:			RRCID ->	223091	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	12012	PERF.11207 - 11790				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2019															

CARR 13		WELL #:		1326P	RRCID ->	223094	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11317 - 11629				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARR 14		WELL #:			RRCID ->	223095	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11268 - 11569				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				132
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2014															

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
HOLLAND C		WELL #:		5730P	RRCID ->	223169	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	11916	PERF.11177 - 11611				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3348 X	2975	-0-	-373	-0-	2975	3			N	-0-				191
11	3240 X	2988	-0-	-252	-0-	2988	3			N	-0-				191
12	3348 X	3113	-0-	-235	-0-	3113	3			N	-0-				191
01	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			N	-0-				191
02	2800 X	2544	-0-	-256	-0-	2544	3			N	-0-				191
03	3100 X	2773	-0-	-327	-0-	2773	3			N	-0-				191

TEAS 43		WELL #:		4331P	RRCID ->	223172	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11221 - 11490				
10	1736 N	1513	-0-	-223	-0-	384	1	1128	3	N	1				116
11	1650 N	1333	-0-	-317	-0-	372	1	961	3	N	-0-				116
12	1705 N	1168	-0-	-537	-0-	384	1	773	3	N	10				126
01	1519 N	1194	-0-	-325	-0-	384	1	804	3	N	5	1	1		130
02	1232 N	1018	-0-	-214	-0-	347	1	671	3	N	-0-				130
*03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	384	1	1224	3	N	-0-				130

TEAS 43		WELL #:		4323P	RRCID ->	223173	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	11887	PERF.11070 - 11520				
10	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			N	-0-				112
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-				112
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-				112
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-				112
02	1036 N	912	-0-	-124	-0-	912	3			N	-0-				112
*03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-				112

HEFLEY		WELL #:		4127P	RRCID ->	223317	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11111 - 11519				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

HOLLAND C		WELL #:		5724P	RRCID ->	223318	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	11985	PERF.11239 - 11666				
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-				20
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-				20
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-				20
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-				20
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-				20
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-				20

CARR 55		WELL #:		5528P	RRCID ->	223320	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11196 - 11593				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2021 - WELL PLUGGED 5-17-2021

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
TEAS 42		WELL #:		4222P	RRCID ->	223321	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	11796	PERF.11290 - 11412	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TEAS 42		WELL #:		4222P	RRCID ->	223322	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	11837	PERF.11302 - 11497	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2018												

HOLLAND C		WELL #:		5720P	RRCID ->	223459	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11438 - 11607	
10	0	306	-0-	306	306	3			N	-0-		117
11	0	290	-0-	290	596	3			N	-0-		117
12	0	278	-0-	278	874	3			N	-0-		117
01	0	287	-0-	287	1161	3			N	-0-		117
02	1400 N	239	-0-	-1161	-0-	239	3		N	-0-		117
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3		N	-0-		117

CARR 12		WELL #:		1218P	RRCID ->	223460	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	11679	PERF.11157 - 11496	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95

MEEK 68		WELL #:		6821P	RRCID ->	223885	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	11845	PERF.11365 - 11493	
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-		33
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-		33
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-		33
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-		33
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	270	3		N	-0-		33
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3		N	-0-		33

HOLLAND C		WELL #:		5706 P	RRCID ->	224393	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	11854	PERF.11137 - 11640	
10	0	519	-0-	519	519	3			N	-0-		66
11	0	534	-0-	534	1053	3			N	-0-		66
12	0	182	-0-	182	1235	3			N	-0-		66
01	0	359	-0-	359	1594	3			N	-0-		66
02	1920 N	326	-0-	-1594	-0-	326	3		N	-0-		66
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-		66

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 BROBERTON WELL #: 7011P RRCID -> 224395 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10980 - 11414

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CARR-MUSE 55 WELL #: 5519P RRCID -> 224396 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11362 - 11680

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021 - WELL PLUGGED 7/14/2021

 WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 224637 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 4540 - 6505

10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HOLLAND C WELL #: 5731P RRCID -> 225056 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11123 - 11594

10	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	405	1	1251	3	N	-0-					164
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	392	1	1332	3	N	-0-					164
12	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	405	1	1196	3	N	-0-					164
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	405	1	1242	3	N	-0-					164
02	1596	N	1405	-0-	-191	-0-	365	1	1040	3	N	-0-					164
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	405	1	1373	3	N	-0-					164

 MEEK 68 WELL #: 6826P RRCID -> 225059 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11387 - 11526

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1233	-0-	1233	1233	1233	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1360	-0-	1360	2593	1360	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1002	-0-	1002	3595	988	3	14	9	N	13					13
02	14B2	EXT	858	-0-	858	4453	843	3	15	9	N	14					27
03	14B2	EXT	697	-0-	697	5150	694	3	3	9	N	3					30

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
DIXON		WELL #:		5629P	RRCID ->	225520	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	11772	PERF.11308	- 11727
10	0	1047	-0-	1047	1047	384 1	663 3	N	-0-			65
11	2052 N	1005	-0-	-1047	-0-	372 1	633 3	N	-0-			65
12	0	870	-0-	870	870	384 1	486 3	N	-0-			65
01	0	384	-0-	384	1254	384 1		N	-0-			65
02	1621 N	367	-0-	-1254	-0-	347 1	20 3	N	-0-			65
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			65

TEAS 42		WELL #:		4221P	RRCID ->	225525	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	11808	PERF.11318	- 11636
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FILLINGIM		WELL #:		4022P	RRCID ->	225550	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	11908	PERF.11400	- 11679
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEFLEY		WELL #:		4120P	RRCID ->	227475	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	11806	PERF.11189	- 11526
10	1085 X	1061	-0-	-24	-0-	384 1	677 3	N	-0-			20
11	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	372 1	657 3	N	-0-			20
12	1085 X	984	-0-	-101	-0-	384 1	600 3	N	-0-			20
01	1085 X	1001	-0-	-84	-0-	384 1	617 3	N	-0-			20
02	980 X	908	-0-	-72	-0-	347 1	561 3	N	-0-			20
*03	1054 X	1013	-0-	-41	-0-	384 1	629 3	N	-0-			20

CARR 14		WELL #:			RRCID ->	228014	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11765	PERF.11248	- 11541
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2014												

MEEK 70		WELL #:		7026P	RRCID ->	228035	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	13051	PERF.10998	- 12826
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
DIXON		WELL #:		5630P	RRCID ->	228049	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	11823	PERF.11355	- 11744	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	384 1	1147 3		N	-0-			121
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	372 1	1058 3		N	-0-			121
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	384 1	940 3		N	-0-			121
01	1519 N	1371	-0-	-148	-0-	384 1	987 3		N	-0-			121
02	1344 N	1315	-0-	-29	-0-	347 1	968 3		N	-0-			121
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	384 1	1127 3		N	-0-			121

FILLINGIM		WELL #:		4002P	RRCID ->	228051	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	11836	PERF.11387	- 11572	
10	0	235	-0-	235	235	235 3			N	-0-			18
11	0	229	-0-	229	464	229 3			N	-0-			18
12	0	137	-0-	137	601	137 3			N	-0-			18
01	950 X	349	-0-	-601	-0-	349 3			N	-0-			18
02	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 3			N	-0-			18
03	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 3			N	-0-			18

CARR 12		WELL #:		1223P	RRCID ->	228057	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	11685	PERF.11230	- 11517	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

CARR 14		WELL #:		1415A	RRCID ->	228058	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	11836	PERF.11320	- 11640	
10	744 N	609	-0-	-135	-0-	601 3	8 9		N	7	7 1		137
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3			N	-0-			137
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3			N	-0-			137
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3			N	-0-			137
02	672 N	563	-0-	-109	-0-	563 3			N	-0-			137
*03	775 N	623	-0-	-152	-0-	623 3			N	-0-			137

HEFLEY		WELL #:		4124P	RRCID ->	228059	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	11876	PERF.11075	- 11502	
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	841 3	2 9		N	2			129
11	810 N	806	-0-	-4	-0-	796 3	10 9		N	9			138
12	868 N	694	-0-	-174	-0-	693 3	1 9		N	1			139
01	837 N	770	-0-	-67	-0-	770 3			N	-0-			139
02	756 N	663	-0-	-93	-0-	663 3			N	-0-			139
*03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	814 3	13 9		N	12			151

BROTHERTON		WELL #:		7022P	RRCID ->	228060	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	11762	PERF.10992	- 11580	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1430P RRCID -> 228061 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11386 - 11724

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2021

CARR 12 WELL #: 1225P RRCID -> 228064 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11225 - 11512

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

CARR 14 WELL #: 1423P RRCID -> 228065 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11828 PERF.10973 - 11396

*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021 - WELL PLUGGED 6-28-2021

CARR 14 WELL #: 1425P RRCID -> 228066 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11272 - 11562

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARR 14 WELL #: 1422P RRCID -> 228067 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11324 - 11614

10	0	268	-0-	268	268	268	3	N	-0-			-0-
11	0	397	-0-	397	665	397	3	N	-0-			-0-
12	0	174	-0-	174	839	174	3	N	-0-			-0-
01	0	264	-0-	264	1103	264	3	N	-0-			-0-
02	1329 N	226	-0-	-1103	-0-	226	3	N	-0-			-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-			-0-

MEEK 68 WELL #: 6823P RRCID -> 228463 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11394 - 11556

10	0	606	-0-	606	606	606	3	N	-0-			123
11	0	551	-0-	551	1157	551	3	N	-0-			123
12	0	606	-0-	606	1763	606	3	N	-0-			123
01	2331 N	568	-0-	-1763	-0-	568	3	N	-0-			123
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-			123
03	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	3	N	-0-			123

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
VANDIVER		WELL #:		5420P	RRCID ->	228469	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	12126	PERF.11303 - 12022				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARR 12		WELL #:		1219P	RRCID ->	228792	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	11712	PERF.10895 - 11500				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VANDIVER		WELL #:		5424P	RRCID ->	230209	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11146 - 11716				
10	0	191	-0-	191	191	191	3			N	-0-				67
11	0	184	-0-	184	375	184	3			N	-0-				67
12	0	130	-0-	130	505	130	3			N	-0-				67
01	0	37	-0-	37	542	37	3			N	-0-				67
02	820 N	278	-0-	-542	-0-	278	3			N	-0-				67
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-				67

HEFLEY		WELL #:		4121P	RRCID ->	230926	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11051 - 11488				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

CARR 12		WELL #:		1230P	RRCID ->	231437	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11715	PERF.11163 - 11504				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GRAHAM		WELL #:		4603P	RRCID ->	231498	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10885 - 12600				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4606P RRCID -> 232403 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10877 - 12620

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2022 - WELL PLUGGED 9/16/2022

TEAS 43 WELL #: 4333P RRCID -> 232404 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11067 - 11704

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TEAS 42 WELL #: 4219P RRCID -> 232751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11236 - 11588

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

CARR 12 WELL #: 1227P RRCID -> 233145 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10883 - 11507

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEETON WELL #: 5624P RRCID -> 233171 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11259 - 11611

10	1178 N	1013	-0-	-165	-0-	1011	3	2	9	N	2					110
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					110
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	3	3	9	N	3					113
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1095	3	4	9	N	4					117
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					117
*03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1252	3	26	9	N	24	58	1			83

GRAHAM WELL #: 4626P RRCID -> 233382 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10930 - 12628

10	3100 N	3552	-0-	452	452	3552	3			N	-0-					88
11	452 N	-0-	-0-	-452	-0-					N	-0-					88
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					88
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					88
02	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					88
03	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					88

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
TEAS 42		WELL #:		4220P	RRCID ->	234262	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	11813	PERF.11330 - 11586			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105

TEAS 42		WELL #:		4205P	RRCID ->	236432	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	11793	PERF.11338 - 11610			
10	496 N	177	-0-	-319	-0-	177	3			N	-0-			108
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			108
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			108
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108

TEAS 43		WELL #:		4316A	RRCID ->	236452	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11211 - 11491			
10	1581 N	1494	-0-	-87	-0-	1494	3			N	-0-			155
11	1650 N	1433	-0-	-217	-0-	1433	3			N	-0-			155
12	1612 N	1302	-0-	-310	-0-	1302	3			N	-0-			155
01	1488 N	1399	-0-	-89	-0-	1399	3			N	-0-			155
02	1344 N	1012	-0-	-332	-0-	1012	3			N	-0-			155
*03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-			155

GRAHAM		WELL #:		4608P	RRCID ->	236455	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11712 - 12665			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

GRAHAM		WELL #:		4632P	RRCID ->	237067	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	12815	PERF.10899 - 12513			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

GRAHAM		WELL #:		4625P	RRCID ->	237098	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	1284	PERF.10957 - 12667			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

MEEK 68		WELL #:		6832P	RRCID ->	237100	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11837	PERF.11375 - 11728			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY GRAHAM		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
WELL #: 4609P		RRCID -> 237161		COMPL. DATE 07/16/2007	TOTAL DEPTH 12885	PERF.10928	- 12620					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

GRAHAM		WELL #: 4623P		RRCID -> 237162	COMPL. DATE 05/07/2007	TOTAL DEPTH 12806	PERF.10911	- 12337				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2022 - WELL 10/13/2022												

GRAHAM		WELL #: 4610P		RRCID -> 237174	COMPL. DATE 08/25/2007	TOTAL DEPTH 12831	PERF.11693	- 12603				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

KEETON		WELL #: 5626P		RRCID -> 237454	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11331	- 11601				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141

GRAHAM		WELL #: 4618P		RRCID -> 237463	COMPL. DATE 04/23/2007	TOTAL DEPTH 12806	PERF.10901	- 12620				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLLAND C		WELL #: 5721P		RRCID -> 237470	COMPL. DATE 07/04/2007	TOTAL DEPTH 12083	PERF.11435	- 11790				
10	0	1712	-0-	1712	1712	1712	3	N	-0-	2	1	114
11	0	1562	-0-	1562	3274	1562	3	N	-0-			114
12	0	1082	-0-	1082	4356	1081	3	N	1			115
01	0	1492	-0-	1492	5848	1470	3	N	22	9		135
02	2800 N	983	-0-	-1817	4031	983	3	N	-0-			135
*03	3100 N	1110	-0-	-1990	2041	1109	3	N	1	9		136

HOLLAND C		WELL #: 5718P		RRCID -> 237476	COMPL. DATE 04/27/2007	TOTAL DEPTH 11975	PERF.11096	- 11780				
10	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3	N	-0-			114
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-			114
12	403 N	325	-0-	-78	-0-	325	3	N	-0-			114
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-			114
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-			114
*03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-			114

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 GRAHAM WELL #: 4615P RRCID -> 237685 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10946 - 12427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2018

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

10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					74
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					74
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					74
01	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					74
02	392 N	312	-0-	-80	-0-	312	3			N	-0-					74
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					74

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

10	0	769	-0-	769	769	769	3			N	-0-					115
11	0	823	-0-	823	1592	823	3			N	-0-					115
12	0	757	-0-	757	2349	757	3			N	-0-					115
01	3070 N	721	-0-	-2349	-0-	721	3			N	-0-					115
02	756 N	649	-0-	-107	-0-	649	3			N	-0-					115
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	897	3	8	9	N	7					122

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 55		WELL #:		5532A	RRCID ->	247226	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	11887	PERF.	11091 - 11692	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	384 1	1939 3		N	3	4 1		175
11	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	372 1	1960 3		N	3			178
12	1705 N	1512	-0-	-193	-0-	384 1	1128 3		N	-0-			178
01	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	384 1	2581 3		N	-0-			178
02	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	347 1	1803 3		N	-0-			178
*03	1519 N	1053	-0-	-466	-0-	1 1	1045 3		N	6	140 1		44
						7 9							

GRAHAM		WELL #:		4601P	RRCID ->	247597	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	12927	PERF.	10837 - 12804	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAS 43		WELL #:		4324P	RRCID ->	251208	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11228 - 11563	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEFLEY		WELL #:		4118P	RRCID ->	251211	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	11863	PERF.	11043 - 11532	
10	1891 N	1868	-0-	-23	-0-	1858 3	10 9		N	9			110
11	1800 N	1765	-0-	-35	-0-	1746 3	19 9		N	17			127
12	1705 N	1657	-0-	-48	-0-	1651 3	6 9		N	5			132
01	1860 N	1701	-0-	-159	-0-	1684 3	17 9		N	15	1 1		146
02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1749 3	1 9		N	1			147
*03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1820 3	20 9		N	18			165

HEFLEY		WELL #:		4117P	RRCID ->	251212	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	11165 - 11460	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
HOLLAND C		WELL #:		RRCID ->	251221	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	11980	PERF.11215 - 11816					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2019															

KEETON		WELL #:		5608P	RRCID ->	251223	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	11825	PERF.11259 - 11620				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEEK 70		WELL #:		7024P	RRCID ->	251225	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	11755	PERF.10993 - 11383				
10	0	98	-0-	98	98	3				N	-0-				125
11	0	90	-0-	90	188	3				N	-0-				125
12	0	85	-0-	85	273	3				N	-0-				125
01	0	78	-0-	78	351	3				N	-0-				125
02	408 N	57	-0-	-351	-0-	3				N	-0-				125
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	3				N	-0-				125

GRAHAM		WELL #:		4602P	RRCID ->	251226	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	13121	PERF.10904 - 12639				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

VANDIVER		WELL #:			RRCID ->	252003	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11166 - 11586				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2017															

CARR 14		WELL #:		1419P	RRCID ->	252054	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	11775	PERF.11302 - 11679				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2022 - WELL PLUGGED 11/04/22															

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
GRAHAM		WELL #:		4607P	RRCID ->	252279	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	3215	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TEAS 42		WELL #:		4617P	RRCID ->	252735	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11209 - 11519			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25	
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017														

GRAHAM		WELL #:		4617P	RRCID ->	252841	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	12930	PERF.10964 - 12806			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

NOAH		WELL #:		0813H	RRCID ->	254401	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11611 - 12673			
10	3844 X	3605	-0-	-239	-0-	483	1	3105	3	N	15	16	1	188
						17	9							
11	3720 X	3015	-0-	-705	-0-	467	1	2545	3	N	3			191
						3	9							
12	3844 X	3178	-0-	-666	-0-	483	1	2693	3	N	2			193
						2	9							
01	3782 X	3120	-0-	-662	-0-	483	1	2634	3	N	3			196
						3	9							
02	3416 X	2975	-0-	-441	-0-	435	1	2538	3	N	2			198
						2	9							
03	3596 X	3545	-0-	-51	-0-	483	1	3026	3	N	33	37	1	194
						36	9							

HEFLEY		WELL #:		4130P	RRCID ->	255312	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	11872	PERF.11377 - 11488			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

KEETON		WELL #:		5601P	RRCID ->	259715	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	11795	PERF.11369 - 11642			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
NOAH SL WELL #: 0818H RRCID -> 276414 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11785 - 16370

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON SL WELL #: 5635H RRCID -> 276483 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12050 - 16710

10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 WELL #: 6836SL RRCID -> 276662 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13356 - 18005

10	36158	X	36158	-0-	-0-	-0-	2912	1	32882	3	N	331	372	1			485
							364	9									
11	36814	X	36814	-0-	-0-	-0-	2818	1	33612	3	N	349	200	1			634
							384	9									
12	40423	X	40423	-0-	-0-	-0-	2912	1	37096	3	N	377	457	1			554
							415	9									
01	37385	X	37385	-0-	-0-	-0-	2912	1	34060	3	N	375	453	1			476
							413	9									
02	35867	X	35867	-0-	-0-	-0-	2630	1	32912	3	N	295	208	1			563
							325	9									
*03	39058	X	39058	-0-	-0-	-0-	2912	1	35765	3	N	346	240	1			669
							381	9									

MEEK 68 SL WELL #: 6837H RRCID -> 276672 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12330 - 16822

10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68 SL WELL #: 6838H RRCID -> 276675 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11926 - 16350

10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 14		WELL #:		1433SL	RRCID ->	278397	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	11921	PERF.	12790 - 16640	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		0	31022	-0-	31022	62686	3513 1	26773 3	N	669	639 1		468
							736 9						
11		0	29197	-0-	29197	91883	3399 1	25057 3	N	674	619 1		523
							741 9						
12		0	27870	-0-	27870	119753	3513 1	23625 3	N	665	355 1		833
							732 9						
01		0	29461	-0-	29461	149214	3513 1	25254 3	N	631	727 1		737
							694 9						
02	171695 X		22481	-0-	-149214	-0-	3173 1	18804 3	N	458	591 1		604
							504 9						
03	27785 X		27785	-0-	-0-	-0-	3513 1	23615 3	N	597	448 1		753
							657 9						

CARR 14 SL		WELL #:		1435H	RRCID ->	279631	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	11409	PERF.	11733 - 16062
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARR 14 SL		WELL #:		1434H	RRCID ->	279672	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	11604	PERF.	12048 - 16274
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DIXON 5554 XL		WELL #:		1H	RRCID ->	281279	COMPL. DATE	04/13/2016	TOTAL DEPTH	12071	PERF.	12210 - 19621
10	13011 X	13011	-0-	-0-	-0-	12714 3	297 9	N	270	210 1		538
11	12431 X	12431	-0-	-0-	-0-	12094 3	337 9	N	306	360 1		484
12	13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	13104 3	342 9	N	311	244 1		551
01	12830 X	12830	-0-	-0-	-0-	12491 3	339 9	N	308	226 1		633
02	10893 X	10893	-0-	-0-	-0-	10614 3	279 9	N	254	201 1		686
*03	11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	11248 3	353 9	N	321	534 1		473

CARR 1357 EXL		WELL #:		1H	RRCID ->	283041	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	11984	PERF.	12157 - 19687
10	35147 X	35147	-0-	-0-	-0-	868 1	33898 3	N	346	388 1		402
						381 9						
11	32280 X	31688	-0-	-592	-0-	840 1	30591 3	N	234			636
						257 9						
12	33739 X	33739	-0-	-0-	-0-	868 1	32461 3	N	373	197 1		812
						410 9						
01	41379 X	41379	-0-	-0-	-0-	868 1	40204 3	N	279	404 1		687
						307 9						
02	30128 X	27618	-0-	-2510	-0-	784 1	26363 3	N	428	387 1		728
						471 9						
*03	33356 X	32058	-0-	-1298	-0-	868 1	30857 3	N	303	197 1		834
						333 9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 1357 EXL		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2H RRCID -> 283042 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12292 - 19750																
10	12803 X	7169	-0-	-5634	-0-	868	1	5914	3	N	352	381	1			262
11	12390 X	3668	-0-	-8722	-0-	387	9	2370	3	N	416	388	1			290
12	12803 X	7569	-0-	-5234	-0-	868	1	6458	3	N	221	193	1			318
01	9176 X	7690	-0-	-1486	-0-	243	9	6550	3	N	247	207	1			358
02	7868 X	7369	-0-	-499	-0-	868	1	6369	3	N	196	552	1			2
03	8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	272	9	6461	3	N	986	588	1			400
						784	1									
						216	9									
						868	1									
						1085	9									

WELL #: 3H RRCID -> 283044 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11658 - 19112																
10	40247 X	40247	-0-	-0-	-0-	39960	3	287	9	N	261	204	1			212
11	38235 X	38235	-0-	-0-	-0-	37915	3	320	9	N	291	177	1			326
12	38338 X	38338	-0-	-0-	-0-	37951	3	387	9	N	352	426	1			252
01	40744 X	40744	-0-	-0-	-0-	40326	3	418	9	N	380	432	1			200
02	36293 X	36293	-0-	-0-	-0-	36017	3	276	9	N	251	197	1			254
*03	38401 X	38401	-0-	-0-	-0-	38091	3	310	9	N	282	201	1			335

WELL #: 4H RRCID -> 283045 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12352 - 19817																
10	24321 X	24321	-0-	-0-	-0-	2232	1	21486	3	N	548	738	1			533
11	24523 X	24523	-0-	-0-	-0-	603	9	21686	3	N	615	518	1			630
12	23285 X	23285	-0-	-0-	-0-	2160	1	20491	3	N	511	679	1			462
01	22882 X	22882	-0-	-0-	-0-	677	9	20098	3	N	502	482	1			482
02	21590 X	21590	-0-	-0-	-0-	2232	1	19057	3	N	470	763	1			189
*03	23372 X	23372	-0-	-0-	-0-	562	9	20636	3	N	458	573	1			74
						552	9									
						2016	1									
						517	9									
						2232	1									
						504	9									

WELL #: 6H RRCID -> 283335 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11888 - 19383																
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 5H RRCID -> 283872 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11770 - 19039																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
FRANCIS 5859 EXL		WELL #:		1H	RRCID ->	285120	COMPL. DATE	04/26/2018	TOTAL	DEPTH	12097	PERF.12356	- 21003	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		12276 X	-0-	-0-	-12276	-0-				N	-0-			153
11		11880 X	-0-	-0-	-11880	-0-				N	-0-			153
12		12276 X	1330	-0-	-10946	-0-	1316	3	14	9	N	13		166
01		1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1452	3	47	9	N	43	2 1	207
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	176	1	33
*03		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			33

FRANCIS 5713 WXL		WELL #:		1H	RRCID ->	285268	COMPL. DATE	01/07/2019	TOTAL	DEPTH	11944	PERF.12342	- 18823	
10		11719 X	11719	-0-	-0-	-0-	862	1	9934	3	N	839	684 1	540
							923	9						
11		15210 X	15210	-0-	-0-	-0-	834	1	13530	3	N	769	722 1	587
							846	9						
12		12434 X	12434	-0-	-0-	-0-	862	1	10838	3	N	667	912 1	342
							734	9						
01		1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	862	1	549	9	N	499	198 1	643
02		10936 X	10936	-0-	-0-	-0-	778	1	9419	3	N	672	714 1	601
							739	9						
*03		11832 X	11832	-0-	-0-	-0-	862	1	10342	3	N	571	941 1	231
							628	9						

CARR 1312 EXL		WELL #:		1H	RRCID ->	285463	COMPL. DATE	04/12/2018	TOTAL	DEPTH	11832	PERF.12150	- 19410	
10		31992 X	20261	-0-	-11731	-0-	1339	1	18581	3	N	310	159 1	913
							341	9						
11		26010 X	22202	-0-	-3808	-0-	1296	1	20599	3	N	279	365 1	827
							307	9						
12		23870 X	18518	-0-	-5352	-0-	1339	1	16819	3	N	327	173 1	981
							360	9						
01		23870 X	17160	-0-	-6710	-0-	1339	1	15495	3	N	296	196 1	1081
							326	9						
02		20720 X	17434	-0-	-3286	-0-	1210	1	15861	3	N	330	532 1	879
							363	9						
*03		22940 X	18936	-0-	-4004	-0-	1339	1	17228	3	N	335	528 1	686
							369	9						

MEEK 5453 CXL		WELL #:		1H	RRCID ->	285673	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL	DEPTH	12117	PERF.12490	- 19645	
10		10797 X	10797	-0-	-0-	-0-	10554	3	243	9	N	221	340 1	229
11		10380 X	10004	-0-	-376	-0-	9770	3	234	9	N	213	194 1	248
12		10168 X	8498	-0-	-1670	-0-	8325	3	173	9	N	157	192 1	213
01		10788 X	8352	-0-	-2436	-0-	8103	3	249	9	N	226	208 1	231
02		9744 X	7923	-0-	-1821	-0-	7752	3	171	9	N	155	177 1	209
03		10788 X	8912	-0-	-1876	-0-	8667	3	245	9	N	223		432

FRANCIS 5713 EXL		WELL #:		3H	RRCID ->	285791	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL	DEPTH	13308	PERF.13207	- 21038	
10		43586 X	43001	-0-	-585	-0-	42922	3	79	9	N	72		193
11		51073 X	51073	-0-	-0-	-0-	51073	3			N	-0-		193
12		43928 X	43928	-0-	-0-	-0-	43903	3	25	9	N	23		216
01		43084 X	43084	-0-	-0-	-0-	43063	3	21	9	N	19	5 1	230
02		47656 X	40533	-0-	-7123	-0-	40496	3	37	9	N	34	200 1	64
*03		52762 X	48767	-0-	-3995	-0-	48767	3			N	-0-		64

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
CARR 1357 WXL WELL #: 5H RRCID -> 285897 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13424 - 20510													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		42377 X	41466	-0-	-911	-0-	41453 3	13 9	N	12			359
11		43260 X	36277	-0-	-6983	-0-	36269 3	8 9	N	7			366
12		44702 X	40205	-0-	-4497	-0-	40126 3	79 9	N	72			438
01		44702 X	40818	-0-	-3884	-0-	40777 3	41 9	N	37	5 1		470
02		38276 X	35858	-0-	-2418	-0-	35832 3	26 9	N	24			494
*03		41478 X	37468	-0-	-4010	-0-	37427 3	41 9	N	37	354 1		177

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 2H RRCID -> 286219 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11963 - 18682													
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEK 6814 XL WELL #: 3H RRCID -> 286287 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12110 - 19546													
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEK 5453 CXL WELL #: 2H RRCID -> 286625 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13708 - 19232													
10		9858 X	9068	-0-	-790	-0-	9068 3		N	-0-			37
11		9540 X	8494	-0-	-1046	-0-	8494 3		N	-0-			37
12		9858 X	7998	-0-	-1860	-0-	7998 3		N	-0-			37
01		9486 X	7585	-0-	-1901	-0-	7582 3	3 9	N	3	3 1		37
02		8232 X	7377	-0-	-855	-0-	7377 3		N	-0-			37
03		9083 X	8662	-0-	-421	-0-	8662 3		N	-0-			37

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 5H RRCID -> 286824 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13619 - 20713													
10		15531 X	11188	-0-	-4343	-0-	1209 1	9819 3	N	145			156
							160 9						
11		15030 X	11068	-0-	-3962	-0-	1170 1	9755 3	N	130	183 1		103
							143 9						
12		15531 X	10802	-0-	-4729	-0-	1209 1	9444 3	N	135			238
							149 9						
01		12338 X	10847	-0-	-1491	-0-	1209 1	9505 3	N	121	196 1		163
							133 9						
02		10332 X	9633	-0-	-699	-0-	1092 1	8406 3	N	123	195 1		91
							135 9						
*03		11439 X	10493	-0-	-946	-0-	1209 1	9159 3	N	114	195 1		10
							125 9						

MEEK 6814 XL WELL #: 2H RRCID -> 287257 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 13140 PERF.15192 - 21111													
10		37572 X	31192	-0-	-6380	-0-	31159 3	33 9	N	30			155
11		36360 X	30775	-0-	-5585	-0-	30764 3	11 9	N	10			165
12		33883 X	24524	-0-	-9359	-0-	24504 3	20 9	N	18			183
01		33883 X	26736	-0-	-7147	-0-	26706 3	30 9	N	27	175 1		35
02		28728 X	20824	-0-	-7904	-0-	20803 3	21 9	N	19			54
*03		31806 X	26524	-0-	-5282	-0-	26524 3		N	-0-			54

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																
FRANCIS 5859 WXL WELL #: 4H RRCID -> 287353 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13607 - 20711																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		34875 X	32095	-0-	-2780	-0-	2709 91 9	1	29295	3	N	83	164	1		102
11		31950 X	30239	-0-	-1711	-0-	2622 138 9	1	27479	3	N	125	177	1		50
12		32426 X	27991	-0-	-4435	-0-	2709 129 9	1	25153	3	N	117				167
01		32426 X	27142	-0-	-5284	-0-	2709 122 9	1	24311	3	N	111	175	1		103
02		29288 X	26142	-0-	-3146	-0-	2447 84 9	1	23611	3	N	76				179
*03		32085 X	27602	-0-	-4483	-0-	2709 75 9	1	24818	3	N	68	170	1		77

FILLINGIM WELL #: 4019P RRCID -> 290790 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11379 - 11570																
10		279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-				-0-
11		270 N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-				-0-
12		248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-				-0-
01		279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-				-0-
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-				-0-
*03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-				-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931																
FILLINGIM WELL #: 4004P RRCID -> 202939 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12329 - 12390																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FILLINGIM WELL #: 4021P RRCID -> 223171 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11380 - 11525																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639																
TESSON WELL #: 1012 RRCID -> 101506 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11388 - 11495																
10		0	100	-0-	100	100	100	2			N	-0-				328
11		0	87	-0-	87	187	87	2			N	-0-				328
12		317 N	130	-0-	-187	-0-	130	2			N	-0-				328
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				328
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				328
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				328

OIL AND GAS DIVISION

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

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE)		13147 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 1012		RRCID -> 117792		COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 15172 PERF.14748 - 14764		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, ET AL		13147 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
WELL #: 106		RRCID -> 280483		COMPL. DATE 11/12/2014		TOTAL DEPTH 15340 PERF.14801 - 14833						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
HUNTER 34		WELL #: 2		RRCID -> 145833		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 14785 PERF.14480 - 14530				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEFLEY		13147 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
WELL #: 1		RRCID -> 044343		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 19934 PERF.19300 - 19763						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEFLEY		13147 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
WELL #: 1		RRCID -> 045370		COMPL. DATE 01/14/1969		TOTAL DEPTH 20025 PERF.19622 - 19895						
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2022 - WELL PLUGGED 10/03/22												

HELTON, MELVIN		13147 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
WELL #: 1		RRCID -> 047274		COMPL. DATE 09/17/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF.19576 - 19910						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW)		13147 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		040209														
ARDELL, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 049129		COMPL. DATE 07/11/1970		TOTAL DEPTH 15579 PERF.13918 - 13964								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
VISE		WELL #: 2		RRCID -> 048486		COMPL. DATE 06/24/1970		TOTAL DEPTH 16040 PERF.13658 - 13880								
10	9610 X	9574	-0-	-36	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
11	9763 X	9763	-0-	-0-	-0-	9761	2	2	9	N	2	2	1			-0-
12	9765 X	9268	-0-	-497	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
01	10318 X	10318	-0-	-0-	-0-	10317	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	9100 X	6840	-0-	-2260	-0-	6838	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	12213 X	12213	-0-	-0-	-0-	12211	2	2	9	N	2	2	1			-0-

HEFLEY		WELL #: 2		RRCID -> 049183		COMPL. DATE 09/23/1970		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13762								
10	8246 X	7690	-0-	-556	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
11	7980 X	7450	-0-	-530	-0-	7449	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	8246 X	6639	-0-	-1607	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
01	7688 X	7277	-0-	-411	-0-	7276	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	6944 X	4641	-0-	-2303	-0-	4640	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	7688 X	6723	-0-	-965	-0-	6722	2	1	9	N	1	1	1			-0-

PURYEAR		WELL #: 2		RRCID -> 049973		COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13624 - 13674								
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	570 N	557	-0-	-13	-0-	557	2			N	-0-					-0-
12	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-

PAUL, D. A. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 051383		COMPL. DATE 05/03/1971		TOTAL DEPTH 20587 PERF.14178 - 14226								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PURYEAR UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 052495		COMPL. DATE 02/23/1972		TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127								
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
12	744 N	728	-0-	-16	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
01	806 N	700	-0-	-106	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
02	756 N	623	-0-	-133	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
03	713 N	559	-0-	-154	-0-	559	2			Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 BROWN, -ET- -AL- WELL #: 106 RRCID -> 078044 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14941 - 14960

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

WISE WELL #: 1 RRCID -> 152090 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 20288 PERF.13840 - 13860

10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	797	-0-	-412	-0-	797	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	507	-0-	-1005	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	470	-0-	-1049	-0-	470	2			N	-0-					-0-

ZYBACH WELL #: 2026 RRCID -> 176571 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14440 - 14462

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
 KAY WELL #: 1 RRCID -> 260638 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 4420 - 4750

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 LOHBERGER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 064812 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14566 - 14577

10	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					67
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					67
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					67
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*02	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					67
*03	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8065	2	3	9	N	-0-	3				70

HUNTER, MYRLE WELL #: 1 RRCID -> 076514 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 14888 PERF.14656 - 14671

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW)													
		//CONT.//		13147 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.				950639									
BRADSTREET UNIT		WELL #:		1089	RRCID -> 049077			COMPL. DATE 10/19/1970			TOTAL DEPTH 20040 PERF.13666 - 13675		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

10	0	11797	-0-	11797	11797	11797	2			N	-0-		-0-
11	23613 X	11816	-0-	-11797	-0-	11816	2			N	-0-		-0-
12	11873 X	11867	-0-	-6	-0-	11867	2			N	-0-		-0-
01	12480 X	12480	-0-	-0-	-0-	12480	2			N	-0-		-0-
02	10724 X	7144	-0-	-3580	-0-	7144	2			N	-0-		-0-
03	11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT		-0-

BELL UNIT													
		WELL #:		1	RRCID -> 049130			COMPL. DATE 08/24/1970			TOTAL DEPTH 14575 PERF.14142 - 14479		
10	0	7270	-0-	7270	7270	7270	2			N	-0-		-0-
11	14069 X	6799	-0-	-7270	-0-	6799	2			N	-0-		-0-
12	6262 X	4762	-0-	-1500	-0-	4762	2			N	-0-		-0-
01	6262 X	6130	-0-	-132	-0-	6130	2			N	-0-		-0-
02	5656 X	4423	-0-	-1233	-0-	4423	2			N	-0-		-0-
03	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT		-0-

FILLINGM													
		WELL #:		1020	RRCID -> 159553			COMPL. DATE 10/10/1995			TOTAL DEPTH 20044 PERF.13480 - 13500		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (TEAS)													
BLACKBEARD OPERATING, LLC				13147 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HEMPHILL		
FILLINGIN-TEAS				073056									
		WELL #:		1	RRCID -> 079999			COMPL. DATE 11/22/1978			TOTAL DEPTH N/A PERF.13498 - 13518		
10	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-		-0-
11	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-		-0-
12	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-		-0-
01	2077 N	1694	-0-	-383	-0-	1694	2			N	-0-		-0-
02	1876 N	1868	-0-	-8	-0-	1868	2			N	-0-		-0-
03	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW)													
PRESIDIO PETROLEUM LLC				13147 710	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PEAK-WALSER				676084									
		WELL #:		1	RRCID -> 167417			COMPL. DATE 01/01/1998			TOTAL DEPTH 14700 PERF.14254 - 14288		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW, N. (TASCOSA)													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				13149 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HEMPHILL		
NATALIE				875461									
		WELL #:		1026	RRCID -> 165833			COMPL. DATE 06/26/1997			TOTAL DEPTH 16150 PERF.15310 - 15314		
10	0	3202	-0-	3202	3202	3202	2			N	-0-		75
11	0	3103	-0-	3103	6305	3101	2	2	9	N	-2		77
12	0	4256	-0-	4256	10561	4256	2			N	-0-		77
01	16399 R	5838	-0-	-10561	-0-	5838	2			N	-0-		77
02	5622 R	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-		77
03	5803 R	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-		77

BULER (MISSISSIPPIAN)		13205 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
MCCARTOR		WELL #: 1309 T		RRCID -> 120002		COMPL. DATE 11/25/1985		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9522 - 9534				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
J-BREX COMPANY		427513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
MCLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 202239		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9698 - 9712				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
MCLAIN, SAMUEL, -D-		WELL #: 1		RRCID -> 021942		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCCARTOR		WELL #: 1		RRCID -> 080600		COMPL. DATE 01/03/1979		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9599 - 9614				
10	0	1015	-0-	1015	1015	2				N	-0-			72
11	0	1001	-0-	1001	2016	993	2	8	9	N	7			79
12	0	1058	-0-	1058	3074	1058	2			N	-0-			79
01	0	1055	-0-	1055	4129	1055	2			N	-0-			79
02	2800 N	932	-0-	-1868	2261	932	2			N	-0-			79
03	2369 N	108	-0-	-2261	-0-	108	2			N	-0-			79
BULER, NORTH (MORROW, LOWER)		13207 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452												
MCLAIN, GLEN		WELL #: 1 L		RRCID -> 032272		COMPL. DATE 07/10/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9476 - 9488				
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			-0-
12	0	541	-0-	541	541	541	3			N	-0-			-0-
01	0	503	-0-	503	1044	503	3			N	-0-			-0-
02	1544 N	500	-0-	-1044	-0-	500	3			N	-0-			-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			-0-
BULER, NORTH (MORROW, UPPER)		13207 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560												
SMITH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282045		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7022 - 8569				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BULER, NORTH (MORROW, UPPER)		//CONT.//		13207 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
GRIFFIN, GLORIA				WELL #:	1	RRCID ->	060490	COMPL. DATE	10/11/1974	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	8501 - 8511		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G.				WELL #:	2	RRCID ->	193728	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	9018	PERF.	8666 - 8676		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCLAIN				WELL #:	3098	RRCID ->	243624	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8694 - 8706		
10	0	2891	-0-	2891	2891	2891	2				N	-0-			85
11	0	2714	-0-	2714	5605	2695	2	19	9		N	17			102
12	0	3547	-0-	3547	9152	3510	2	37	9		N	34	136	1	-0-
01	0	3829	-0-	3829	12981	3829	2				N	-0-			-0-
02	16156 X	3175	-0-	-12981	-	3175	2				N	-0-			-0-
03	3378 X	3378	-0-	-0-	-	3298	2	80	9		N	73			73

BULER, SE. (LOWER MORROW)				13211 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395											
HOOVER 225				WELL #:	2	RRCID ->	178629	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10304 - 10318		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BUSSARD (MORROW UPPER)				13985 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
UPLAND RESOURCES LLC				878931											
BUSSARD-CAMERON				WELL #:	1	RRCID ->	102774	COMPL. DATE	09/23/1982	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10782 - 10822		
10	14B2 EXT	447	-0-	447	709	447	2				N	-0-			-0-
11	0	385	-0-	385	1094	385	2				N	-0-			-0-
12	0	414	-0-	414	1508	414	2				N	-0-			-0-
01	0	374	-0-	374	1882	374	2				N	-0-			-0-
02	2254 N	372	-0-	-1882	-0-	372	2				N	-0-			-0-
03	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	2				N	-0-			-0-

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER)				13987 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
HUMPHREYS				WELL #:	1D	RRCID ->	227050	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	11144	PERF.	10982 - 10992		
10	0	3575	-0-	3575	3575	3575	2				N	-0-			46
11	0	3425	-0-	3425	7000	3425	2				N	-0-			46
12	0	2353	-0-	2353	9353	2353	2				N	-0-			46
01	4960	4671	-0-	-289	9064	4671	2				N	-0-			46
02	4480	1841	-0-	-2639	6425	1841	2				N	-0-			46
*03	11621	5078	-0-	-6543	-0-	5078	2				N	-0-			46

OIL AND GAS DIVISION

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

CNB (ATOKA)		14349 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
CITIZENS NATIONAL BANK		WELL #: G 9		RRCID -> 147959		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 9250 - 9990		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CALLIE JOE (MORROW UPPER)		14857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
BROWNLEE		WELL #: 1		RRCID -> 133248		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 9035 - 9044		
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	60	1	99	2	N		54
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	68	1	103	2	N		54
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	77	1	98	2	N		54
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	66	1	125	2	N		54
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	58	1	112	2	N		54
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	60	1	107	2	N		54

MCGARRAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 134245		COMPL. DATE 03/19/1990		TOTAL DEPTH 9190		PERF. 9028 - 9042		
10	1271 N	1146	-0-	-125	-0-	281	1	865	2	N		-0-
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	230	1	557	2	N		-0-
12	1302 N	638	-0-	-664	-0-	221	1	417	2	N		-0-
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	318	1	1019	2	N		-0-
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	292	1	991	2	N		-0-
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	336	1	1123	2	N		-0-

CAMBRIDGE (ATOKA)		15002 100		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574										
DUKE SWD		WELL #: 3R		RRCID -> 214112		COMPL. DATE 10/28/2016		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 3740 - 5780		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 124050		COMPL. DATE 09/15/1981		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8754 - 8760		
LONGHOFER		WELL #: 1										
10	3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	2960	2	86	9	N	78	169
11	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-	169
12	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-	169
01	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-	169
02	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-	169
03	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-	169

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		RRCID -> 227857		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 8765		PERF. 9280 - 10342		
DICKINSON 471		WELL #: 3H										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMBRIDGE (MORROW UPPER)		15002 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE									
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084															
DUTCHER, W. H. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 073596		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 8838									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19	

REMORA OPERATING, LLC		701613															
LONGHOFER		WELL #: 1		RRCID -> 087023		COMPL. DATE 01/16/1980		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9032 - 9036									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.)		15005 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084															
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 129272		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 9669									
10	0	848	-0-	848		848	841 2	7 9	N	6						48	
11	0	769	-0-	769		1617	769 2		N	-0-						48	
12	0	821	-0-	821		2438	821 2		N	-0-						48	
01	0	843	-0-	843		3281	843 2		N	-0-						48	
02	2800 N	551	-0-	-2249		1032	551 2		N	-0-						48	
03	1855 N	823	-0-	-1032		-0-	823 2		N	-0-						48	

REMORA OPERATING, LLC		701613															
LONGHOFER		WELL #: 2		RRCID -> 093633		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9270 - 9292									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461															
PARNELL 475		WELL #: 8		RRCID -> 223904		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8753 - 8769									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					7	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					7	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					7	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					7	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					7	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					7	

CAMP (MORROW, LOWER)		15047 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
COURSON		WELL #: 1572		RRCID -> 190887		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 9325		PERF. 8997 - 9009				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CAMPBELL RANCH (MORROW, UPPER)		15164 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
CAMPBELL		WELL #: 1011		RRCID -> 078914		COMPL. DATE 04/21/1978		TOTAL DEPTH 11785		PERF. 11640 - 11648				
10	2046 N	1864	-0-	-182	-0-	1864	2			Y	-0-			-0-
11	1800 N	1758	-0-	-42	-0-	1758	2			Y	-0-			-0-
12	1953 N	1889	-0-	-64	-0-	1889	2			Y	-0-			-0-
01	1860 N	1672	-0-	-188	-0-	1672	2			Y	-0-			-0-
02	1652 N	1496	-0-	-156	-0-	1496	2			Y	-0-			-0-
03	1891 N	1414	-0-	-477	-0-	1414	2			Y	-0-			-0-
CANADIAN (DOUGLAS)		15211 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847												
B. JARVIS & SONS		WELL #: 4215		RRCID -> 270795		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 11851		PERF. 7270 - 7320				
10	1085 N	1029	-0-	-56	-0-	1029	3			N	-0-			13
11	1050 N	984	-0-	-66	-0-	984	3			N	-0-			13
12	0	972	-0-	972	-0-	972	3			N	-0-			13
01	1991 N	1019	-0-	-972	-0-	1019	2			N	-0-			13
02	924 N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT			13
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			13
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461												
HUMPHREYS		WELL #: 1038		RRCID -> 175570		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 19061		PERF. 6991 - 7113				
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			40
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			40
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			40
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			40
*02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
HUMPHREYS		WELL #: 2038		RRCID -> 175584		COMPL. DATE 11/06/1999		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7108 - 7124				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
HUMPHREYS		WELL #: 3038		RRCID -> 178609		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 7074 - 7256				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

CANADIAN (DOUGLAS)		//CONT.//		15211 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
HUMPHREYS		WELL #:		4038	RRCID ->	189289	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7080 - 7118				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

HUMPHREYS		WELL #:		5038	RRCID ->	192339	COMPL. DATE	10/29/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7008 - 7118
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-	128
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-	128
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-	128
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-	128
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-	128
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-	128

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		10	RRCID ->	294071	COMPL. DATE	10/20/2022	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 6932 - 6982
VOLLMERT, J. C.													
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

CANADIAN (MORROW LO)		15211 250		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
BRAINARD, E. S. F. -G-		WELL #:		102 L	RRCID ->	049047	COMPL. DATE	09/24/1970	TOTAL DEPTH	12714	PERF.12600 - 12676
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		1	RRCID ->	191533	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	12688	PERF.11244 - 12640
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

CANADIAN (MORROW UPPER)		15211 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
BRAINARD, E. S. F. -G-		WELL #:		102	RRCID ->	049048	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	12714	PERF.11252 - 12676
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CANADIAN (MORROW UPPER)		//CONT.//		15211 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		1	RRCID ->	049646	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	12688	PERF.11244 - 12640				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRAINARD, E. S. F. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	066267	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	12570	PERF.10949 - 10960				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FROST, MARY E.		WELL #:		1109	RRCID ->	071929	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	12460	PERF.10812 - 10830				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JARUIS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	086359	COMPL. DATE	11/03/1979	TOTAL DEPTH	11545	PERF.11341 - 11348				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9

BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		4	RRCID ->	172186	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	13183	PERF.11128 - 11148				
10	3100 N	3262	-0-	162	580	3262	2			N	-0-				73
11	3000 N	3045	-0-	45	625	3043	2	2	9	N	2				75
12	4404 X	3779	-0-	-625	-0-	3772	2	7	9	N	6				81
01	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3201	2	3	9	N	3				84
02	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2750	2	11	9	N	10				94
03	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3137	2	6	9	N	5				99

UPLAND RESOURCES LLC GARVER UNIT		WELL #:		878931 1	RRCID ->	087234	COMPL. DATE	11/14/1979	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11477 - 11497				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	84	-0-	84	84	84	2			N	-0-				-0-
01	0	25	-0-	25	109	25	2			N	-0-				-0-
02	111 N	2	-0-	-109	-0-	2	2			N	-0-				-0-
03	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-				-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)				15214 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ATLAS OPERATING LLC				036587										
URSCHEL				WELL #:	1	RRCID ->	064174	COMPL. DATE	11/05/1975	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 6950 - 6965		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		0	1338	-0-	1338	1338	1338 2			N	-0-			25
11		0	1448	-0-	1448	2786	1448 2			N	-0-			25
12		0	1454	-0-	1454	4240	1454 2			N	-0-			25
01		0	1372	-0-	1372	5612	1372 2			N	-0-			25
02		2800 N	1278	-0-	-1522	4090	1278 2			N	-0-			25
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4090				N	NO RPT			25

URSCHEL A				WELL #:	2	RRCID ->	164776	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 6894 - 6932		

10		2232 N	2158	-0-	-74	-0-	2158 2			N	-0-			102
11		2160 N	2138	-0-	-22	-0-	2138 2			N	-0-			102
12		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2			N	-0-			102
01		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2			N	-0-			102
02		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2			N	-0-			102
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
URSCHEL, LESTER B.				WELL #:	2	RRCID ->	055936	COMPL. DATE	08/06/1973	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6882 - 6922		

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

URSCHEL, LESTER B.				WELL #:	3	RRCID ->	055954	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6959 - 6994		

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

URSCHEL, LESTER B.				WELL #:	1	RRCID ->	057329	COMPL. DATE	11/07/1973	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 6886 - 6929		

10		0	2830	-0-	2830	2830	2824 2	6	9	N	5			147
11		0	1943	-0-	1943	4773	1940 2	3	9	N	3			150
12		0	2611	-0-	2611	7384	2607 2	4	9	N	4			154
01		0	-0-	-0-	-0-	7384				N	11			165
02		10046 X	2662	-0-	-7384	-0-	2634 2	28	9	N	25			190
03		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3194 2	11	9	N	10	190	1	10

URSCHEL, LESTER B.				WELL #:	2	RRCID ->	057346	COMPL. DATE	12/04/1973	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6866 - 6901		

10		0	1747	-0-	1747	1747	1745 2	2	9	N	2			77
11		0	1497	-0-	1497	3244	1488 2	9	9	N	8			85
12		0	1816	-0-	1816	5060	1805 2	11	9	N	10			95
01		0	-0-	-0-	-0-	5060				N	14			109
02		2800 N	1750	-0-	-1050	4010	1738 2	12	9	N	11			120
03		3100 N	1963	-0-	-1137	2873	1957 2	6	9	N	5			125

CANADIAN, NE (DOUGLAS)													//CONT.// 15214 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056									
URSHEL, LESTER B.													WELL #: 3		RRCID -> 057347		COMPL. DATE 12/20/1973		TOTAL DEPTH 7066		PERF. 6872 - 6913	
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						68					
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						68					
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						68					
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						68					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17						85					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26						111					

URSHEL, LESTER B.													WELL #: 5		RRCID -> 057941		COMPL. DATE 03/14/1974		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 6798 - 6892	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-					
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-					
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-					
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-					

URSHEL, LESTER B.													WELL #: 6		RRCID -> 058485		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 6931		PERF. 6891 - 6931	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-					
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-					
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-					
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-					

URSHEL, LESTER B.													WELL #: 8		RRCID -> 059585		COMPL. DATE 09/03/1974		TOTAL DEPTH 6967		PERF. 6813 - 6898	
10		620 N	613	-0-	-7	-0-	613	2		N	-0-						-0-					
11		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-						-0-					
12		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-						-0-					
01		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-			N	-0-						-0-					
02		560 N	554	-0-	-6	-0-	554	2		N	-0-						-0-					
03		620 N	598	-0-	-22	-0-	598	2		N	-0-						-0-					

URSHEL, LESTER B.													WELL #: 7		RRCID -> 059828		COMPL. DATE 10/11/1974		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 6752 - 6858	
10		2015 N	1404	-0-	-611	-0-	1398	2	6	9	N	5	179	1			18					
11		1950 N	1803	-0-	-147	-0-	1803	2			N	-0-					18					
12		1705 N	1692	-0-	-13	-0-	1692	2			N	-0-					18					
01		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-			N	-0-						18					
02		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2439	2	8	9	N	7					25					
03		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2748	2	3	9	N	3					28					

URSHEL, LESTER B.													WELL #: 11		RRCID -> 060743		COMPL. DATE 01/15/1975		TOTAL DEPTH 6978		PERF. 6854 - 6894	
10		1829 N	1310	-0-	-519	-0-	1301	2	9	9	N	8					88					
11		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1792	2	3	9	N	3					91					
12		1860 N	1700	-0-	-160	-0-	1685	2	15	9	N	14					105					
01		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-			N	-0-						117					
02		1680 N	1374	-0-	-306	-0-	1350	2	24	9	N	22					139					
03		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1859	2	21	9	N	19					158					

URSHEL, LESTER B.													WELL #: 16		RRCID -> 062286		COMPL. DATE 06/05/1975		TOTAL DEPTH 7111		PERF. 6829 - 7046	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3				N	-0-					-0-					
11		0	-0-	-0-	-0-		3				N	-0-					-0-					
12		0	-0-	-0-	-0-		3				N	-0-					-0-					
01		0	-0-	-0-	-0-		3				N	-0-					-0-					
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-					-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-					

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
URSHEL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	088950	COMPL. DATE	06/28/1980	TOTAL DEPTH	12944	PERF.	6766 - 6832			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		17 A	RRCID ->	093020	COMPL. DATE	03/28/1981	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	6893 - 6928			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		20	RRCID ->	093467	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	6947 - 6982			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	141779	COMPL. DATE	05/09/1992	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6784 - 7045			
URSHEL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	141779	COMPL. DATE	05/09/1992	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6784 - 7045			
10	0	188	-0-	188	188	188	2			N	-0-				-0-
11	0	323	-0-	323	511	323	2			N	-0-				-0-
12	0	279	-0-	279	790	279	2			N	-0-				-0-
01	0	242	-0-	242	1032	242	2			N	-0-				-0-
02	1321 N	289	-0-	-1032	-0-	289	2			N	-0-				-0-
03	279 N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	238897	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	6904 - 6965			
URSHEL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	238897	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	6904 - 6965			
10	0	1098	-0-	1098	1098	1098	2			N	-0-				99
11	0	1065	-0-	1065	2163	1065	2			N	-0-				99
12	0	1097	-0-	1097	3260	1097	2			N	-0-				99
01	0	1090	-0-	1090	4350	1090	2			N	-0-				99
02	2800 N	981	-0-	-1819	2531	981	2			N	-0-				99
03	3100 N	1077	-0-	-2023	508	1077	2			N	-0-				99

UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:		878931	RRCID ->	249438	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	11444	PERF.	6952 - 6956			
URSHEL		WELL #:		2066	RRCID ->	249438	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	11444	PERF.	6952 - 6956			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		15215 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
NIX, WILLIAM DALE -R-		WELL #: 1089		RRCID -> 053186		COMPL. DATE 08/07/1972		TOTAL DEPTH 11846 PERF. 6604 - 6687								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2			N	-0-					-0-
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-					-0-
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2			N	-0-					-0-
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2			N	-0-					-0-
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2			N	-0-					-0-
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2			N	-0-					-0-
YOKLEY, MAE E. -D-		WELL #: 1098		RRCID -> 053382		COMPL. DATE 05/07/1968		TOTAL DEPTH 12005 PERF. 6566 - 6576								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
NIX, DALE -J-		WELL #: 2090		RRCID -> 053573		COMPL. DATE 10/10/1972		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6616 - 6698								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
FRASS		WELL #: 1098		RRCID -> 053618		COMPL. DATE 10/17/1972		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6563 - 6514								
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
FRASS		WELL #: 2099		RRCID -> 053930		COMPL. DATE 11/16/1972		TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6659 - 6720								
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 189069		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6720 - 6766								
NIX		WELL #: 1082														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		//CONT.//		15215 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
NIX		WELL #:		2082	RRCID ->	191473	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6641 - 6705			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NIX "A"		WELL #:		1091	RRCID ->	193225	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	6596 - 6607			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NIX "A"		WELL #:		3091	RRCID ->	197654	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	6597 - 6659			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)				15215 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
WEBB, ARTHUR		WELL #:		1124	RRCID ->	047976	COMPL. DATE	02/05/1970	TOTAL DEPTH	12458	PERF.	11800 - 12044			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NIX, DALE -J-		WELL #:		1090	RRCID ->	048362	COMPL. DATE	05/19/1970	TOTAL DEPTH	11966	PERF.	11926 - 11947			
10	3100 N	3100	-0-	-0-	40	3100	2				N	-0-			55
11	3000 N	2982	-0-	-18	22	2982	2				N	-0-			55
12	2822 X	2800	-0-	-22	-0-	2793	2	7	9	N	6				61
01	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2879	2	2	9	N	2				63
02	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-				63
03	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2662	2	1	9	N	1				64

FRASS -107-		WELL #:		2107	RRCID ->	166103	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	12161	PERF.	11964 - 11984			
10	0	678	-0-	678	678	675	2	3	9	N	3				192
11	0	641	-0-	641	1319	639	2	2	9	N	2	162	1		32
12	0	662	-0-	662	1981	656	2	6	9	N	5				37
01	0	650	-0-	650	2631	644	2	6	9	N	5				42
02	2800 N	571	-0-	-2229	402	570	2	1	9	N	1				43
03	1022 N	620	-0-	-402	-0-	616	2	4	9	N	4				47

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)		//CONT.//		15215 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WEBB		WELL #:		3124	RRCID ->	227452	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	12215	PERF.11776 - 11960			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1333 N	983	-0-	-350	-0-	983	2			N	-0-			10
11	1260 N	1035	-0-	-225	-0-	1035	2			N	-0-			10
12	1271 N	985	-0-	-286	-0-	985	2			N	-0-			10
01	992 N	171	-0-	-821	-0-	169	2	2	9	N	2			12
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-			12
03	992 N	712	-0-	-280	-0-	712	2			N	-0-			12

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
FRASS				WELL #:	2100	RRCID ->	209915	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	11764	PERF.11699 - 11730		
10	0	197	-0-	197	197	197	2			N	-0-			8
11	0	123	-0-	123	320	123	2			N	-0-			8
12	0	12	-0-	12	332	12	2			N	-0-			8
01	1106 N	774	-0-	-332	-0-	774	2			N	-0-	5	5	3
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-	1	5	2
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			2

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
KELLY				WELL #:	2106	RRCID ->	193362	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	11708	PERF.11662 - 11686		
10	0	3186	-0-	3186	3186	3186	2			N	-0-			45
11	0	2783	-0-	2783	5969	2783	2			N	-0-			45
12	0	3081	-0-	3081	9050	3070	2	11	9	N	10			55
01	11991 X	2941	-0-	-9050	-0-	2935	2	6	9	N	5			60
02	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2690	2	3	9	N	3			63
03	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3389	2	2	9	N	2			65

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

FLOWERS, LOIS				WELL #:	2 U	RRCID ->	067578	COMPL. DATE	09/03/2020	TOTAL DEPTH	10989	PERF. 7485 - 7506		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

FLOWERS				WELL #:	2040	RRCID ->	069594	COMPL. DATE	01/06/1977	TOTAL DEPTH	7655	PERF. 7400 - 7490		
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			44
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			44
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			44
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			44
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			44
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587										
FLOWERS, LOIS		WELL #: 3		RRCID -> 070006		COMPL. DATE 02/16/1977		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7408 - 7510				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-			147
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			147
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			147
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-			147
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			147
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			147

ROY		WELL #: 1		RRCID -> 133590		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7309 - 7335				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-			55
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55

BCE-MACH II LLC		040205		RRCID -> 071197		COMPL. DATE 03/29/1977		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7554 - 7580				
WELLS, J. O.		WELL #: 1095										
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ANDERSON RANCH 97		WELL #: 1		RRCID -> 207088		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7469 - 7652				
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-			3
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-			3
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-			3
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-			3
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-			3
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-			3

WELLS, J. O.		WELL #: 2096		RRCID -> 207527		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7434 - 7495				
10	465	N	387	-0-	-78	-0-	387 2	N	-0-			13
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-			13
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-			13
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-			13
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-			13
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-			13

ANDERSON RANCH 97		WELL #: 2		RRCID -> 208719		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205												
ANDERSON RANCH 76		WELL #: 1		RRCID -> 208975		COMPL. DATE 11/30/2004			TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	769	2	8	9	N	7			32
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	766	2	13	9	N	12			44
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	823	2	11	9	N	10			54
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	827	2	9	9	N	8			62
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	773	2	9	9	N	8			70
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	849	2	9	9	N	8			78

SANDERS 60		WELL #: 1		RRCID -> 209753		COMPL. DATE 02/08/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887					
10	0	46	-0-	46	145	46	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	145					N	-0-			-0-
12	0	76	-0-	76	221	76	2			N	-0-			-0-
01	274 N	53	-0-	-221	-0-	53	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-

ANDERSON RANCH 108		WELL #: 1		RRCID -> 209949		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620					
10	775 N	772	-0-	-3	-0-	715	2	57	9	N	52			192
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	693	2	56	9	N	51	193	1	50
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	782	2	74	9	N	67			117
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	723	2	57	9	N	52			169
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	650	2	65	9	N	59	182	1	46
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	721	2	64	9	N	58			104

YARNOLD 113		WELL #: 3		RRCID -> 214341		COMPL. DATE 09/06/2005			TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BCE-MACH III LLC		040209		RRCID -> 060366		COMPL. DATE 12/13/1974			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6960 - 6966					
ISAACS 207		WELL #: 1												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ISAACS 207		WELL #: 4		RRCID -> 115115		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11359 PERF. 6921 - 6949					
10	0	475	-0-	475	926	472	3	3	9	N	3			30
11	0	449	-0-	449	1375	449	3			N	-0-			30
12	0	449	-0-	449	1824	449	3			N	-0-			30
01	2277 N	453	-0-	-1824	-0-	447	3	6	9	N	5			35
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			35
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	447	3	6	9	N	5			40

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
ISAACS 207		WELL #: 3		RRCID -> 279801		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 11440 PERF. 6950 - 6976								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MATHERS		WELL #: 9		RRCID -> 051970		COMPL. DATE 12/17/1971		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7176 - 7258								
10	1395 N	857	-0-	-538	-0-	847	2	10	9	Y	9					73
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	785	2	13	9	Y	12					85
12	930 N	775	-0-	-155	-0-	773	2	2	9	Y	2					87
01	868 N	790	-0-	-78	-0-	790	2			Y	-0-					87
02	756 N	679	-0-	-77	-0-	679	2			Y	-0-					87
03	775 N	514	-0-	-261	-0-	514	2			Y	-0-					87

MATHERS RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 052171		COMPL. DATE 02/22/1972		TOTAL DEPTH 13463 PERF. 7098 - 7130								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH 157		WELL #: 13		RRCID -> 052360		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4292 - 4696								
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 052578		COMPL. DATE 05/13/1972		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7116								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 052624		COMPL. DATE 05/24/1972		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7040 - 7136								
10	713 N	659	-0-	-54	-0-	659	2			Y	-0-					7
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	26	1	626	2	Y	-0-					7
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	74	1	643	2	Y	-0-					7
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	74	1	637	2	Y	-0-					7
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	67	1	563	2	Y	-0-					7
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	2	Y	-0-					7

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
MATHERS RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 053608		COMPL. DATE 10/12/1972			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7131						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5

SHALLER, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 053688		COMPL. DATE 10/18/1972			TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 7436						
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-				99
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-				99
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-				99
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-				99
02	728 N	694	-0-	-34	-0-	694	2			N	-0-				99
03	775 N	682	-0-	-93	-0-	682	2			N	-0-				99

STUDER		WELL #: 2		RRCID -> 053972		COMPL. DATE 08/17/1972			TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BROWN, J. T., ET AL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 054815		COMPL. DATE 03/22/1973			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 7343						
10	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2350	2	23	9	N	21				159
11	2280 N	2255	-0-	-25	-0-	2237	2	18	9	N	16				175
12	2356 N	2344	-0-	-12	-0-	2311	2	33	9	N	30				205
01	2356 N	2327	-0-	-29	-0-	2273	2	54	9	N	49				254
02	2100 N	2041	-0-	-59	-0-	1994	2	47	9	N	43	188	1		109
03	2356 N	2244	-0-	-112	-0-	2221	2	23	9	N	21				130

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055197		COMPL. DATE 05/07/1973			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 7331						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GAME		WELL #: 1		RRCID -> 055539		COMPL. DATE 04/19/1973			TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6950 - 7038						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -B-		WELL #: 2		RRCID -> 055689		COMPL. DATE 07/16/1973			TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7131 - 7408						
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	754	2	19	9	N	17	134	1		23
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-				23
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-				23
01	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-				23
02	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-				23
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-				23

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 1		RRCID -> 058143		COMPL. DATE 12/11/1973		TOTAL DEPTH 11310		PERF. 6926 - 7140		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	949	-0-	949	949	949	2			N	-0-			4
11	0	986	-0-	986	1935	986	2			N	-0-	1	1	3
12	2843 N	908	-0-	-1935	-0-	908	2			N	-0-			3
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			3
02	420 N	329	-0-	-91	-0-	329	2			N	-0-			3
03	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-			3

SHALLER, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 058270		COMPL. DATE 03/19/1973		TOTAL DEPTH 7707		PERF. 7300 - 7442				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ISAACS, JOHN C. JR.		WELL #: 1216		RRCID -> 059471		COMPL. DATE 09/05/1974		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6896 - 7105				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILDENBRAND		WELL #: 1		RRCID -> 062353		COMPL. DATE 06/16/1975		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 7020 - 7152				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLEMAN-GRAHAM		WELL #: 1		RRCID -> 062727		COMPL. DATE 07/08/1975		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6880 - 7006				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOOVER, LOUISE -C-		WELL #: 2		RRCID -> 063196		COMPL. DATE 08/19/1975		TOTAL DEPTH 11103		PERF. 7636 - 7704				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE LAWRENCE		WELL #: 1		RRCID -> 064548		COMPL. DATE 12/04/1975		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7025 - 7116				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HOOVER				WELL #:	2	RRCID ->	065205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	7547 - 10829	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	1298	2	2	9	Y	2			71
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-			71
12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-			71
01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-			71
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-			71
03	1674 N	1257	-0-	-417	-0-	1257	2			Y	-0-			71

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-				WELL #:	2	RRCID ->	067041	COMPL. DATE	06/24/1976	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7110 - 7146	
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			100
11	1020 N	973	-0-	-47	-0-	973	2			N	-0-			100
12	1054 N	946	-0-	-108	-0-	946	2			N	-0-			100
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			100
02	896 N	866	-0-	-30	-0-	866	2			N	-0-			100
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			100

LITTLE 43				WELL #:	1043 U	RRCID ->	069294	COMPL. DATE	08/20/1976	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	7512 - 7581	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			11
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

MATHERS RANCH				WELL #:	6	RRCID ->	069593	COMPL. DATE	10/04/1971	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	7101 - 7171	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

BROWN, CHARLES E. ET AL "D"				WELL #:	5	RRCID ->	069727	COMPL. DATE	12/29/1976	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7222 - 7230	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-				WELL #:	10	RRCID ->	070673	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	7250 - 7472	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-				WELL #:	9	RRCID ->	070845	COMPL. DATE	03/22/1977	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	7196 - 7496	
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-			58
11	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-			58
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-			58
01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-			58
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-			58
03	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-			58

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MATHERS RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	073515	COMPL. DATE	08/13/1977	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7008 - 7087	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B-		WELL #:		2	RRCID ->	073518	COMPL. DATE	10/18/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7000 - 7238	
10	0	1527	-0-	1527	1527	1527	2		N	-0-		-0-
11	0	1467	-0-	1467	2994	1467	2		N	-0-		-0-
12	0	1504	-0-	1504	4498	1504	2		N	-0-		-0-
01	0	1380	-0-	1380	5878	1380	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	1264	-0-	-1536	4342	1264	2		N	-0-		-0-
03	3100 N	1465	-0-	-1635	2707	1465	2		N	-0-		-0-

SHALLER, FRANK -A-		WELL #:		2	RRCID ->	073956	COMPL. DATE	10/25/1977	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7110 - 7156	
10	0	477	-0-	477	477	477	2		N	-0-		23
11	0	461	-0-	461	938	461	2		N	-0-		23
12	0	447	-0-	447	1385	447	2		N	-0-		23
01	0	471	-0-	471	1856	471	2		N	-0-		23
02	2266 N	410	-0-	-1856	-	410	2		N	-0-		23
03	607 N	607	-0-	-0-	-	607	2		N	-0-		23

SHALLER, FRANK -C-		WELL #:		2155	RRCID ->	073957	COMPL. DATE	11/17/1977	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7068 - 7292	
10	1736 N	1597	-0-	-139	-0-	1597	2		N	-0-		67
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-		67
12	1736 N	1470	-0-	-266	-0-	1470	2		N	-0-		67
01	1612 N	1183	-0-	-429	-0-	1183	2		N	-0-		67
02	1568 N	1319	-0-	-249	-0-	1319	2		N	-0-		67
03	1457 N	1349	-0-	-108	-0-	1349	2		N	-0-		67

WRIGHT, CHARLES H. -A-		WELL #:		3150	RRCID ->	075622	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7316 - 7353	
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-		20
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-		20
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-		20
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-		20
02	1148 N	1118	-0-	-30	-0-	1118	2		N	-0-		20
03	1271 N	812	-0-	-459	-0-	812	2		N	-0-		20

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B-		WELL #:		11UT	RRCID ->	076875	COMPL. DATE	05/22/1978	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 7258 - 7385	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MATHERS RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	077143	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7082 - 7170	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MATHERS RANCH 167		WELL #:		27	RRCID ->	077224	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6945 - 7052	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-		-0-

SHALLER, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	077428	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7304 - 10450	
10	0	1166	-0-	1166	1166	1147	2	19	9	Y	17		147
11	0	1111	-0-	1111	2277	1103	2	8	9	Y	7		154
12	0	1175	-0-	1175	3452	1169	2	6	9	Y	5		159
01	0	1049	-0-	1049	4501	1046	2	3	9	Y	3		162
02	2800 N	1100	-0-	-1700	2801	1100	2			Y	-0-		162
03	3100 N	1142	-0-	-1958	843	1142	2			Y	-0-		162

MATHERS RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	077922	COMPL. DATE	03/26/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7058 - 7120	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28

MATHERS RANCH		WELL #:		35	RRCID ->	078340	COMPL. DATE	05/11/1978	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7052 - 7129	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GAME		WELL #:		3	RRCID ->	080954	COMPL. DATE	08/18/1978	TOTAL DEPTH	7281	PERF.	7006 - 7081	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HUMPHREYS, L.P.		WELL #:		4	RRCID ->	085396	COMPL. DATE	11/05/1979	TOTAL DEPTH	8095	PERF.	7226 - 7262	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HUMPHREYS, L.P.		WELL #:		3	RRCID ->	085397	COMPL. DATE	07/22/1979	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7307 - 7335	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MATHERS RANCH 167		WELL #:		37	RRCID ->	087491	COMPL. DATE	12/15/1979	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6918 - 7011	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SHALLER, FRANK -B-		WELL #:		2	RRCID ->	087643	COMPL. DATE	04/16/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7068 - 7184	
10	0	581	-0-	581	-0-	581	2			N	-0-		131
11	0	570	-0-	570	-0-	1151	2			N	-0-		131
12	0	534	-0-	534	-0-	1685	2			N	-0-		131
01	0	561	-0-	561	-0-	2246	2			N	-0-		131
02	2711 N	465	-0-	-2246	-0-	465	2			N	-0-		131
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	550	2	8	9	N	7		138

MATHERS RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	087832	COMPL. DATE	11/27/1979	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7003 - 7075	
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-		-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-		-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-		-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-		-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-		-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-		-0-

HUMPHREYS		WELL #:		2	RRCID ->	088518	COMPL. DATE	04/21/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7084 - 7154	
10	496 N	314	-0-	-182	-0-	314	2			Y	-0-		13
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-		13
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-		13
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-		13
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-		13
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-		13

STUDER		WELL #:		6	RRCID ->	090751	COMPL. DATE	09/16/1980	TOTAL DEPTH	7322	PERF.	7112 - 7228	
10	1178 N	979	-0-	-199	-0-	31	1	946	2	Y	2		39
						2	9						
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	30	1	895	2	Y	4		43
						4	9						
12	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	31	1	1031	2	Y	9		52
						10	9						
01	992 N	48	-0-	-944	-0-	31	1	17	9	Y	15		67
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	28	1	883	2	Y	4		71
						4	9						
03	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	31	1	1001	2	Y	13		84
						14	9						

CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C-		WELL #:		3118	RRCID ->	096924	COMPL. DATE	10/22/1981	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7425 - 7578	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #:		12	RRCID ->	098834	COMPL. DATE	01/26/1982	TOTAL DEPTH	7668	PERF. 7440 - 7518	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	558 N	507	-0-	-51	-0-		507 2	N	-0-			84
11	510 N	506	-0-	-4	-0-		506 2	N	-0-			84
12	527 N	521	-0-	-6	-0-		521 2	N	-0-			84
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-		507 2	N	-0-			84
02	476 N	471	-0-	-5	-0-		471 2	N	-0-			84
03	527 N	516	-0-	-11	-0-		516 2	N	-0-			84

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #:		7	RRCID ->	098848	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	7736	PERF. 7214 - 7325	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLEBREW, WALTER S.		WELL #:		3119	RRCID ->	099813	COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7394 - 7546	
10	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-		2270 2	N	-0-			-0-
11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-		2162 2	N	-0-			-0-
12	2201 N	2089	-0-	-112	-0-		2089 2	N	-0-			-0-
01	2201 N	2178	-0-	-23	-0-		2178 2	N	-0-			-0-
02	1988 N	1760	-0-	-228	-0-		1760 2	N	-0-			-0-
03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-		2128 2	N	-0-			-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D-		WELL #:		14	RRCID ->	099816	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7341 - 7368	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #:		3153	RRCID ->	099817	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7247 - 7288	
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-		439 2	N	-0-			67
11	510 N	426	-0-	-84	-0-		426 2	N	-0-			67
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-		474 2	N	-0-			67
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-		437 2	N	-0-			67
02	392 N	388	-0-	-4	-0-		388 2	N	-0-			67
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-		487 2	N	-0-			67

BROWN, J. T. -ET- -AL- -C-		WELL #:		10	RRCID ->	100454	COMPL. DATE	05/24/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7062 - 7110	
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183 2	N	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-		184 2	N	-0-			-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-		145 2	N	-0-			-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-		145 2	N	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131 2	N	-0-			-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153 2	N	-0-			-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-		WELL #:		3	RRCID ->	101663	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7002 - 7096	
10	310 N	267	-0-	-43	-0-		267 2	N	-0-			37
11	270 N	256	-0-	-14	-0-		256 2	N	-0-			37
12	279 N	249	-0-	-30	-0-		249 2	N	-0-			37
01	279 N	221	-0-	-58	-0-		221 2	N	-0-			37
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-		295 2	N	-0-			37
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-		396 2	N	-0-			37

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
WRIGHT, CHARLES H. -A-		WELL #: 5150		RRCID ->	106360	COMPL. DATE	05/19/1983	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 7312 - 7382		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1615 2	13 9	N	12	80
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1541 2	20 9	N	18	98
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1538 2	21 9	N	19	117
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1417 2	13 9	N	12	129
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1387 2	9 9	N	8	137
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1517 2	9 9	N	8	145

WRIGHT, LUCILLE		WELL #: 4		RRCID ->	107619	COMPL. DATE	09/10/1983	TOTAL DEPTH	7475 PERF. 7264 - 7277		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #: 5153		RRCID ->	120972	COMPL. DATE	03/26/1986	TOTAL DEPTH	13710 PERF. 7392 - 7416		
10	0		572	-0-	572	572	572 2	N	-0-	82	
11	0		546	-0-	546	1118	546 2	N	-0-	82	
12	0		548	-0-	548	1666	548 2	N	-0-	82	
01	0		532	-0-	532	2198	532 2	N	-0-	82	
02	2688	N	490	-0-	-2198	-0-	490 2	N	-0-	82	
03	558	N	557	-0-	-1	-0-	557 2	N	-0-	82	

RESERVE		WELL #: 5		RRCID ->	131100	COMPL. DATE	03/28/1989	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 7028 - 7092		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

URSHEL		WELL #: 5049		RRCID ->	139781	COMPL. DATE	10/21/1991	TOTAL DEPTH	7350 PERF. 6950 - 7077		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

URSHEL		WELL #: 603		RRCID ->	139782	COMPL. DATE	10/25/1991	TOTAL DEPTH	7350 PERF. 7004 - 7072		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

URSHEL		WELL #: 703		RRCID ->	146935	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	7405 PERF. 7074 - 7122		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 5156		RRCID -> 147463		COMPL. DATE 10/25/1993								
STATE		TOTAL DEPTH 7461		PERF. 7066		-		7219								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CAMPBELL		WELL #: 402		RRCID -> 148833		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7130		-		7176		
10	0	581	-0-	581	581	2				N	-0-					119
11	0	614	-0-	614	1195	2				N	-0-					119
12	0	565	-0-	565	1760	2				N	-0-					119
01	2438 N	678	-0-	-1760	-0-	2				N	-0-					119
*02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					119
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 5		RRCID -> 158395		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7338		-		7376		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HUMPHREYS, L. P.		WELL #: 208		RRCID -> 159598		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7275		-		7306		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOOVER 52		WELL #: 2		RRCID -> 170689		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 7964		-		7980		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOOVER		WELL #: 2085		RRCID -> 194600		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 8069		PERF. 7615		-		7819		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOOVER 52		WELL #: 3		RRCID -> 195565		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7974		-		7984		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
HUMPHREYS		WELL #: 3036		RRCID -> 199144		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7042 - 7140								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS		WELL #: 5036		RRCID -> 199148		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7058 - 7100								
10	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
03	465 N	399	-0-	-66	-0-	399	2			Y	-0-					-0-

STUDER		WELL #: 7		RRCID -> 200217		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7040 - 7136								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE		WELL #: 2156		RRCID -> 202667		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7014 - 7164								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUDER 2		WELL #: 8		RRCID -> 203147		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7020 - 7040								
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	16	1	949	2	Y	3					42
						3	9									
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	15	1	673	2	Y	1					43
						1	9									
12	992 N	424	-0-	-568	-0-	16	1	408	2	Y	-0-					43
01	961 N	19	-0-	-942	-0-	16	1	3	9	Y	3					46
02	644 N	218	-0-	-426	-0-	14	1	202	2	Y	2					48
						2	9									
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	16	1	661	2	Y	1					49
						1	9									

MATHERS RANCH 167		WELL #: 45		RRCID -> 203774		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 6936 - 7008								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MATHERS RANCH 157		WELL #:		7	RRCID ->	208354	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	17700	PERF.	7064 - 7748		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOBCAT OPERATING				077686										
CANADIAN WILDCATS		WELL #:		7	RRCID ->	064948	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	7361	PERF.	6894 - 7032		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/1999														

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
CAMPBELL		WELL #:		3058	RRCID ->	159972	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7527 - 7555		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

ISAACS				WELL #:	5	RRCID ->	188959	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6977 - 7052	
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1407	3	9	9	N	8			219
11	2190 N	1140	-0-	-1050	-0-	1107	3	33	9	N	30			249
12	2139 N	1472	-0-	-667	-0-	1381	3	91	9	N	83	178	1	154
01	1426 N	669	-0-	-757	-0-	648	3	21	9	N	19			173
02	1064 N	831	-0-	-233	-0-	819	3	12	9	N	11			184
*03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1164	3	2	9	N	2			186

NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308										
LINDLEY		WELL #:		2	RRCID ->	079602	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6766 - 6797		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CH-SEON INC.				142214										
GRACIA -117-		WELL #:		1	RRCID ->	091094	COMPL. DATE	11/12/1980	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7336 - 7380		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CORY, KENNETH W. LTD.				180351								
HUMPHREYS, MARGUERITE		WELL #:		1	RRCID ->	053006	COMPL. DATE	03/23/1972	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	7170 - 7397
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	2		N	-0-		13
11	0	592	-0-	592	592	2			N	-0-		13
12	0	591	-0-	591	1183	2			N	-0-		13
01	0	585	-0-	585	1768	2			N	-0-		13
02	2295 N	527	-0-	-1768	-0-	527	2		N	-0-		13
*03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-		13

COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
JONES		WELL #:		2	RRCID ->	219075	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7453	PERF.	7190 - 7216
10	0	196	-0-	196	196	6	1	190	2	N	-0-	42
11	0	221	-0-	221	417	6	1	215	2	N	-0-	42
12	0	329	-0-	329	746	60	1	269	2	N	-0-	42
01	0	506	-0-	506	1252	62	1	444	2	N	-0-	42
02	1788 N	536	-0-	-1252	-0-	54	1	482	2	N	-0-	42
03	341 N	235	-0-	-106	-0-	60	1	175	2	N	-0-	42

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
SHALLER		WELL #:		1	RRCID ->	056649	COMPL. DATE	10/15/1973	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7192 - 7370
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
MCQUIDDY F		WELL #:		2	RRCID ->	170829	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7352 - 7362
10	0	1798	-0-	1798	1798	403	1	1395	3	N	-0-	-0-
11	0	1330	-0-	1330	3128	388	1	942	3	N	-0-	-0-
12	3100 N	1602	-0-	-1498	1630	401	1	1201	3	N	-0-	-0-
01	3100 N	1692	-0-	-1408	222	401	1	1291	3	N	-0-	-0-
*02	1678 N	1456	-0-	-222	-0-	362	1	1094	3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
JARVIS, BILLIE		WELL #:		1220	RRCID ->	058542	COMPL. DATE	05/23/1974	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7310 - 7338
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ISAACS-SIMPSON				1214								
		WELL #:		1214	RRCID ->	058785	COMPL. DATE	06/11/1974	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7120 - 7196
10	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1176	3			N	-0-	154
11	1170 N	1130	-0-	-40	-0-	1123	3	7	9	N	6	160
12	0	1129	-0-	1129	1129	1129	3			N	-0-	160
01	0	1150	-0-	1150	2279	1141	2	9	9	N	8	168
02	2800 N	927	-0-	-1873	406	927	2			N	-0-	168
03	1339 N	933	-0-	-406	-0-	933	2			N	-0-	168

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
ISAACS-SIMPSON		WELL #:		1208	RRCID ->	088188	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7068 - 7094
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CAMPBELL		WELL #:		1050	RRCID ->	089933	COMPL. DATE	04/17/1980	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 7142 - 7209
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	223
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	223
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	223
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	223
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ISAACS-SIMPSON		WELL #:		3214	RRCID ->	099510	COMPL. DATE	02/23/1982	TOTAL DEPTH	7240	PERF. 7033 - 7046
10	3131 X	2340	-0-	-791	-0-	2340	3		N	-0-	204
11	0	2506	-0-	2506	-0-	2495	3	11 9	N	10	214
12	0	2200	-0-	2200	-0-	4706	3		N	-0-	214
01	7556 X	2850	-0-	-4706	-0-	2850	2		N	-0-	213
02	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2		N	-0-	213
03	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2692	2	22 9	N	20	233

JARVIS -213-		WELL #:		4213	RRCID ->	104324	COMPL. DATE	12/14/1982	TOTAL DEPTH	7260	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	1019	-0-	1019	-0-	1019	2		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	985	-0-	985	-0-	2004	2		N	-0-	-0-
03	14B DENY	1033	-0-	1033	-0-	3037	2		N	-0-	-0-

ISAACS -210-		WELL #:		5210	RRCID ->	107653	COMPL. DATE	09/03/1983	TOTAL DEPTH	7438	PERF. 7110 - 7134
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ISAACS -209-		WELL #:		7209	RRCID ->	119303	COMPL. DATE	08/09/1985	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7054 - 7094
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ISAACS -212-		WELL #:		2212	RRCID ->	129561	COMPL. DATE	12/19/1988	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 6925 - 7039
10	0	1210	-0-	1210	-0-	1210	3		N	-0-	-0-
11	0	1160	-0-	1160	-0-	2370	3		N	-0-	-0-
12	0	1161	-0-	1161	-0-	3531	3		N	-0-	-0-
01	0	1154	-0-	1154	-0-	4685	2		N	-0-	-0-
02	2800 N	1074	-0-	-1726	-0-	2959	2		N	-0-	-0-
03	3100 N	1170	-0-	-1930	-0-	1029	2		N	-0-	-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
ISAACS -210- WELL #: 6210 RRCID -> 150675 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7050 - 7148												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE		COND	BALANCE
											PROD	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FLOWERS WELL #: 31 RRCID -> 151706 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7118 - 7130												
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	3		N	-0-	62
11	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	-0-	1439	3		N	-0-	62
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	1373	3		N	-0-	62
01	0	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-	62
02	2681 N	1266	-0-	-1415	-0-	-0-	1265	2	1 9	N	1	63
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	1388	2	2 9	N	2	65

ISAACS -210- WELL #: 7210 RRCID -> 176590 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 7076												
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	1146	3	9 9	N	8	58
11	0	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-	58
12	0	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-	58
01	0	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-	58
02	2800 N	1011	-0-	-1789	-0-	-0-	1533	2		N	-0-	58
*03	2640 N	1107	-0-	-1533	-0-	-0-	1107	2		N	-0-	58

KING OPERATING CORPORATION 465296												
LEWIS WELL #: 1047 RRCID -> 135898 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7074 - 7096												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473												
LINDLEY WELL #: 4 RRCID -> 092227 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6806 - 6910												
10	0	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	31	1	307	2	-0-
11	0	342	-0-	-0-	-0-	-0-	680	30	1	312	2	-0-
12	0	369	-0-	-0-	-0-	-0-	1049	31	1	338	2	-0-
01	0	371	-0-	-0-	-0-	-0-	1420	31	1	340	2	-0-
02	1758 N	338	-0-	-1420	-0-	-0-	28	1	310	2	-0-	
03	372 N	367	-0-	-5	-0-	-0-	31	1	336	2	-0-	

LINDLEY WELL #: 5 RRCID -> 108744 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6818 - 7037												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
JONES TRUST "21"				WELL #: 1	RRCID -> 191966	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7180 - 7210	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONES TRUST "21"				WELL #: 2	RRCID -> 193610	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7226 - 7236	
10		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	28	1	N	18		88
							20	9				
11		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	27	1	N	10		98
							11	9				
12		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	31	1	N	9		107
							10	9				
01		0	4207	-0-	4207	4207	31	1	N	17		124
							19	9				
02		7663 X	3456	-0-	-4207	-0-	27	1	N	24		148
							26	9				
03		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	31	1	N	30	158 1	20
							33	9				

JONES TRUST "21"				WELL #: 3	RRCID -> 193759	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7208 - 7228	
10		93 N	65	-0-	-28	-0-	15	1	N	-0-		-0-
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	16	1	N	-0-		-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-		-0-
01		0	87	-0-	87	87	20	1	N	-0-		-0-
02		161 N	74	-0-	-87	-0-	15	1	N	-0-		-0-
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-		-0-

ISAACS "126"				WELL #: 1	RRCID -> 198055	COMPL. DATE	10/04/2003	TOTAL DEPTH	8247	PERF.	7516 - 7614	
10		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	31	1	N	23		60
							25	9				
11		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	30	1	N	3		63
							3	9				
12		1550 N	1417	-0-	-133	-0-	28	1	N	14		77
							15	9				
01		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	31	1	N	21		98
							23	9				
02		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	28	1	N	25		123
							28	9				
03		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	31	1	N	15		138
							17	9				

WRIGHT, LUCILLE "D"				WELL #: 1	RRCID -> 207180	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7380 - 7400	
10		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	31	1	N	102	195 1	85
							112	9				
11		2250 N	2182	-0-	-68	-0-	30	1	N	78		163
							86	9				
12		2294 N	2172	-0-	-122	-0-	28	1	N	86	196 1	53
							95	9				
01		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	31	1	N	80		133
							88	9				
02		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	28	1	N	84		217
							92	9				
03		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	31	1	N	64	184 1	97
							70	9				

 CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 HOOVER "85" WELL #: 1 RRCID -> 207549 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7498 - 7582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	31	1	361	2	N	-0-			47
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	350	2	N	-0-			47
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	25	1	320	2	N	-0-			47
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	28	1	401	2	N	-0-			47
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	497	2	N	-0-			47
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	26	1	520	2	N	1			48
						1	9							

 ISAACS "115" WELL #: 1 RRCID -> 209060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7420

10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	554	2	N	6			41
						7	9							
11	420 N	344	-0-	-76	-0-	17	1	323	2	N	4			45
						4	9							
12	589 N	390	-0-	-199	-0-	21	1	358	2	N	10			55
						11	9							
01	589 N	562	-0-	-27	-0-	30	1	521	2	N	10			65
						11	9							
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	27	1	348	2	N	8			73
						9	9							
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	N	3			76
						3	9							

 WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 2 RRCID -> 210621 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7378

10	899 N	873	-0-	-26	-0-	31	1	807	2	N	32			150
						35	9							
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	30	1	819	2	N	20			170
						22	9							
12	930 N	896	-0-	-34	-0-	28	1	790	2	N	71	196	1	45
						78	9							
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	31	1	854	2	N	8			53
						9	9							
02	812 N	757	-0-	-55	-0-	28	1	694	2	N	32			85
						35	9							
03	899 N	848	-0-	-51	-0-	31	1	782	2	N	32			117
						35	9							

 FORGEY "94" WELL #: 1 RRCID -> 212632 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 7747

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 FORGEY "112" WELL #: 1 RRCID -> 212696 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 7661

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560								
HUMPHREYS, L. P.		WELL #: 91		RRCID -> 227988		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7262 - 7296		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	837 N	548	-0-	-289	-0-	31 1 6 9	511 2	N	5	50
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	27 1 2 9	671 2	N	2	52
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	31 1 9 9	753 2	N	8	60
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	31 1 9 9	857 2	N	8	68
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	28 1 1 9	679 2	N	1	69
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	31 1 7 9	791 2	N	6	75

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574								
HOOVER SWD		WELL #: 1		RRCID -> 255528		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4340 - 6060		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
HOOVER, L. E. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 079388		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6815 - 6844		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27

WRIGHT		676084								
WELL #: 1		RRCID -> 083275		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7304 - 7459				
10	0	1064	-0-	1064	1064	1064 2		N	-0-	22
11	0	1021	-0-	1021	2085	1021 2		N	-0-	22
12	0	920	-0-	920	3005	920 2		N	-0-	22
01	0	361	-0-	361	3366	361 2		N	-0-	22
02	2800 N	27	-0-	-2773	593	27 2		N	-0-	22
03	930 N	330	-0-	-600	-0-	330 2		N	-0-	22

WRIGHT		676084								
WELL #: 3		RRCID -> 088344		COMPL. DATE 06/12/1980		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7288 - 7336				
10	0	645	-0-	645	645	645 2		N	-0-	8
11	0	619	-0-	619	1264	619 2		N	-0-	8
12	0	558	-0-	558	1822	558 2		N	-0-	8
01	0	285	-0-	285	2107	285 2		N	-0-	8
02	2630 N	523	-0-	-2107	-0-	523 2		N	-0-	8
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-	8

GRACIE -121-		676084								
WELL #: 1		RRCID -> 091400		COMPL. DATE 12/08/1980		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7344 - 7388				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WRIGHT		WELL #:		4	RRCID ->	093632	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7245 -	7300
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	161	-0-	161	161	161	2		N	-0-		35
11	0	155	-0-	155	316	155	2		N	-0-		35
12	0	139	-0-	139	455	139	2		N	-0-		35
01	0	71	-0-	71	526	71	2		N	-0-		35
02	563 N	37	-0-	-526	-0-	37	2		N	-0-		35
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2		N	-0-		35

GRACIE -121-		WELL #:		2	RRCID ->	104912	COMPL. DATE	04/06/1983	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7262 -	7386
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10

URSCHEL		WELL #:		2	RRCID ->	133601	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6986 -	7067
10	0	272	-0-	272	272	272	2		N	-0-		1
11	0	262	-0-	262	534	262	2		N	-0-		1
12	0	269	-0-	269	803	269	2		N	-0-		1
01	0	268	-0-	268	1071	268	2		N	-0-		1
02	1308 N	237	-0-	-1071	-0-	237	2		N	-0-		1
03	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2		N	-0-		1

URSCHEL		WELL #:		3	RRCID ->	139249	COMPL. DATE	08/06/1991	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7028 -	7066
10	0	424	-0-	424	424	424	2		N	-0-		93
11	0	409	-0-	409	833	407	2	2 9	N	2	79 1	16
12	0	348	-0-	348	1181	348	2		N	-0-		16
01	0	406	-0-	406	1587	406	2		N	-0-		16
02	1983 N	396	-0-	-1587	-0-	396	2		N	-0-		16
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-		16

CONATSER U.S.A.		WELL #:		1160	RRCID ->	163594	COMPL. DATE	03/30/1997	TOTAL DEPTH	17764	PERF. 7297 -	7308
10	0	669	-0-	669	669	669	2		N	-0-		64
11	0	701	-0-	701	1370	701	2		N	-0-		64
12	0	783	-0-	783	2153	783	2		N	-0-		64
01	0	794	-0-	794	2947	794	2		N	-0-		64
02	2800 N	694	-0-	-2106	-0-	694	2		N	-0-		64
03	1561 N	720	-0-	-841	-0-	720	2		N	-0-		64

DIXIE		WELL #:		2041	RRCID ->	164767	COMPL. DATE	06/05/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7356 -	7397
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8

HUMPHREYS		WELL #:		3	RRCID ->	184285	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7132 -	7170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 184370		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS		WELL #: 332		RRCID -> 184957		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACIE -121-		WELL #: 3		RRCID -> 191081		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GRACIE 121		WELL #: 4		RRCID -> 211513		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7361 - 7568								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

WRIGHT		WELL #: 7		RRCID -> 224294		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7328 - 7504								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLA ANN 182		WELL #: 1H		RRCID -> 278176		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7132 - 10840								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634										
OWENS, L. B.				WELL #:	1	RRCID ->	069082	COMPL. DATE	09/24/1976	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	7084 - 7124	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		930 N	726	-0-	-204	-0-	726 3			N	-0-			57
11		870 N	206	-0-	-664	-0-	206 3			N	-0-			57
12		682 N	216	-0-	-466	-0-	216 3			N	-0-			57
01		713 N	274	-0-	-439	-0-	274 3			N	-0-			57
02		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3			N	-0-			57
03		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3			N	-0-			57

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395										
WRIGHT 123				WELL #:	6	RRCID ->	211460	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7303 - 7480	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			133

TC OIL AND GAS, LLC				840303										
LINDLEY, J.B.				WELL #:	1	RRCID ->	058886	COMPL. DATE	05/16/1974	TOTAL DEPTH	7449	PERF.	7052 - 7210	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
HUMPHREYS				WELL #:	3	RRCID ->	091912	COMPL. DATE	02/08/1981	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	7151 - 7198	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

JONES TRUST -26-				WELL #:	26 A	RRCID ->	117794	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	7124 - 7162	
10		0	104	-0-	104	1832	104 2			N	-0-			7
11		0	86	-0-	86	1918	86 2			N	-0-			7
12		0	84	-0-	84	2002	84 2			N	-0-			7
01		2077 X	75	-0-	-2002	-0-	75 2			N	-0-			7
02		1624 X	63	-0-	-1561	-0-	63 2			N	-0-			7
03		93 X	66	-0-	-27	-0-	66 2			N	-0-			7

JONES TRUST -24-				WELL #:	24 A	RRCID ->	119365	COMPL. DATE	11/02/1985	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7140 - 7156	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
JONES TRUST -25-		WELL #: 25 A		RRCID -> 126497		COMPL. DATE 12/28/1987		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 7104 - 7122								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS -33-		WELL #: 3302		RRCID -> 150039		COMPL. DATE 05/27/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7098 - 7152								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS "K"		WELL #: 1048		RRCID -> 172452		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 16850 PERF. 7002 - 7096								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HUMPHREYS "K"		WELL #: 2		RRCID -> 174601		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7016 - 7100								
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					39
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					39
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					39
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					39
*02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

HUMPHREYS "K"		WELL #: 3		RRCID -> 174928		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6965 - 7041								
10	930 X	796	-0-	-134	-0-	796	2			N	-0-					37
11	1020 X	596	-0-	-424	-0-	596	2			N	-0-					37
12	1054 X	658	-0-	-396	-0-	658	2			N	-0-					37
01	1023 X	659	-0-	-364	-0-	659	2			N	-0-					37
*02	952 X	754	-0-	-198	-0-	754	2			N	-0-					37
03	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					30

HUMPHREYS "K"		WELL #: 4		RRCID -> 175583		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7032 - 7130								
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					38
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					38
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					38
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					38
*02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HUMPHREYS -32-		WELL #: 4		RRCID -> 188203		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166								
10	0	747	-0-	747	1506	747	2			N	-0-					30
11	0	606	-0-	606	2112	606	2			N	-0-					30
12	0	464	-0-	464	2576	464	2			N	-0-					30
01	3100 N	670	-0-	-2430	146	670	2			N	-0-					30
02	693 N	547	-0-	-146	-0-	547	2			N	-0-					30
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					30

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
HUMPHREYS -33-		WELL #: 4		RRCID -> 188430		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-		13
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-		13
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-		13
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-		13
*02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		13
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-		-0-

JONES TRUST -24-		WELL #: 2A		RRCID -> 188782		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		198

HUMPHREYS "K"		WELL #: 5048		RRCID -> 189905		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 7068			
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-		23
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-		23
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-		23
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-		23
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-		23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

JONES TRUST -24-		WELL #: 3A		RRCID -> 190314		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 4A		RRCID -> 190779		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7184 - 9212			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 3A		RRCID -> 190781		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 7136 - 9146			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONES TRUST -26-		WELL #: 3A		RRCID -> 190855		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7150 - 7182			
10	14B2 EXT	818	-0-	818	2236	818	2	N	-0-		8
11	0	686	-0-	686	2922	686	2	N	-0-		8
12	0	612	-0-	612	3534	612	2	N	-0-		8
01	3100 N	548	-0-	-2552	982	548	2	N	-0-		8
02	1487 N	505	-0-	-982	-0-	505	2	N	-0-		8
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-		8

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461							
HUMPHREYS -30-		WELL #: 2A		RRCID -> 190863	COMPL. DATE 08/15/2002	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7035	- 7714	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2			22
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2			22
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1519 2	20 9		40
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2			40
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2			40
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2			40

JONES TRUST -24-		WELL #: 5A		RRCID -> 191294	COMPL. DATE 09/19/1992	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7190	- 7198	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 5A		RRCID -> 192829	COMPL. DATE 12/30/2002	TOTAL DEPTH 7374	PERF. 7194	- 7217	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				25

HUMPHREYS -32-		WELL #: 6		RRCID -> 193224	COMPL. DATE 01/11/2003	TOTAL DEPTH 7385	PERF. 7079	- 7250	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

JONES ESTATE		WELL #: 2022		RRCID -> 194091	COMPL. DATE 02/02/2003	TOTAL DEPTH 7490	PERF. 7130	- 7194	
10	0	450	-0-	450	6512	450 2			78
11	0	279	-0-	279	6791	279 2			78
12	0	204	-0-	204	6995	204 2			78
01	3100 N	195	-0-	-2905	4090	195 2			78
02	2800 N	61	-0-	-2739	1351	61 2			78
03	1403 N	52	-0-	-1351	-0-	52 2			78

HUMPHREYS -33-		WELL #: 6		RRCID -> 196306	COMPL. DATE 01/28/2003	TOTAL DEPTH 9254	PERF. 7137	- 7170	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 7A		RRCID -> 196469	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7116	- 7138	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				29

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 1048 C		RRCID -> 059468		COMPL. DATE 07/09/1974		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1838	3	19	9	N	17					55
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1658	3	20	9	N	18					73
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1919	3	33	9	N	30					103
01	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1902	3	22	9	N	20					123
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1702	3	26	9	N	24					147
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2074	3	29	9	N	26					173

ETHEREDGE A		WELL #: 7046U		RRCID -> 063865		COMPL. DATE 08/11/2015		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7633 - 7682								
10	2077 N	1949	-0-	-128	-0-	1949	3			N	-0-					7
11	2070 N	1868	-0-	-202	-0-	1868	3			N	-0-					7
12	2046 N	1911	-0-	-135	-0-	1911	3			N	-0-					7
01	1953 N	1862	-0-	-91	-0-	1862	3			N	-0-					7
02	1736 N	1723	-0-	-13	-0-	1723	3			N	-0-					7
*03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					7

FLOWERS -B-		WELL #: 3047 U		RRCID -> 068953		COMPL. DATE 09/15/1976		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7644 - 7872								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

ETHEREDGE A		WELL #: 9046U		RRCID -> 074704		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7811 - 7829								
10	899 N	861	-0-	-38	-0-	859	3	2	9	N	2					88
11	840 N	830	-0-	-10	-0-	827	3	3	9	N	3					91
12	868 N	778	-0-	-90	-0-	777	3	1	9	N	1					92
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	888	3	3	9	N	3					95
02	784 N	679	-0-	-105	-0-	675	3	4	9	N	4					99
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	870	3	2	9	N	2					101

ETHEREDGE A		WELL #: 1046U		RRCID -> 129792		COMPL. DATE 07/16/1986		TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 7796								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLOWERS -C-		WELL #: 5048-U		RRCID -> 179453		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 7757								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

GEORGE -B-		WELL #: 6028U		RRCID -> 181284		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 7804								
10	0	1582	-0-	1582	1582	1568	3	14	9	N	13					65
11	3000 N	1515	-0-	-1485	97	1498	3	17	9	N	15					80
12	0	1325	-0-	1325	1422	1305	3	20	9	N	18					98
01	0	1609	-0-	1609	3031	1596	3	13	9	N	12					110
02	2800 N	1442	-0-	-1358	1673	1422	3	20	9	N	18					128
03	3100 N	1638	-0-	-1462	211	1621	3	17	9	N	15					143

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
FLOWERS "B"		WELL #:		8047U	RRCID ->	181442	COMPL. DATE	08/06/2000	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7606 - 7826			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	-0-	340	3			N	-0-			35
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	-0-	328	3			N	-0-			35
12	341 N	131	-0-	-210	-0-	-0-	131	3			N	-0-			35
01	341 N	170	-0-	-171	-0-	-0-	170	3			N	-0-			35
02	308 N	137	-0-	-171	-0-	-0-	137	3			N	-0-			35
*03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			35

GEORGE "A"		WELL #:		7045U	RRCID ->	183971	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH	12636	PERF.	7603 - 7852
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

ETHEREDGE A		WELL #:		1146U	RRCID ->	186322	COMPL. DATE	10/24/2000	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7695 - 7828
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

CLEVELAND		WELL #:		2	RRCID ->	194446	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	7546 - 7708
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2021												

CLEVELAND		WELL #:		1	RRCID ->	196565	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7552 - 7699
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

FRANK SHALLER 'B'		WELL #:		4	RRCID ->	276046	COMPL. DATE	03/11/2014	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	7070 - 7297
10	0	1116	-0-	1116	1116	1094	3	22 9	N	20		193
11	0	1136	-0-	1136	2252	1111	3	25 9	N	23		216
12	0	1004	-0-	1004	3256	991	3	13 9	N	12		228
01	0	1078	-0-	1078	4334	1066	3	12 9	N	11		239
02	2800 N	824	-0-	-1976	2358	799	3	25 9	N	23		262
03	3100 N	1143	-0-	-1957	401	1110	3	33 9	N	30		292

CANADIAN, SE (DOUGLAS) UPLAND RESOURCES LLC COOK		//CONT.//	15217 250 878931	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 107143 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7306 - 7406											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER) QUESTA ENERGY CORPORATION JARVIS, BILLY -A-			15217 370 684634	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 155078 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 7485 PERF. N/A											
10	916 R	916	-0-	-0-	-0-	903 3	13 9	N	12		103
11	898 R	898	-0-	-0-	-0-	879 3	19 9	N	17		120
12	942 R	942	-0-	-0-	-0-	924 3	18 9	N	16		136
01	930 #	915	-0-	-15	-0-	893 3	22 9	N	20		156
02	840 R	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-		156
03	930 #	926	-0-	-4	-0-	926 3		N	-0-		156

CANADIAN, SE (MORROW, LO) UNIT PETROLEUM COMPANY JARVIS "A"			15217 500 877099	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 238621 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11536 - 11546											
10	11873 #	11272	-0-	-601	-0-	11263 3	9 9	N	8		153
11	11520 #	10888	-0-	-632	-0-	10874 3	14 9	N	13		166
12	11904 #	10472	-0-	-1432	-0-	10464 3	8 9	N	7		173
01	11904 #	10775	-0-	-1129	-0-	10763 3	12 9	N	11		184
02	10276 #	10237	-0-	-39	-0-	10224 3	13 9	N	12		196
03	11284 #	11155	-0-	-129	-0-	11143 3	12 9	N	11		207

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) BLACKBEARD OPERATING, LLC JARVIS, BILLY & SONS -G-			15217 750 073056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 082355 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11794 - 11850											
10	1922 X	1800	-0-	-122	-0-	1800 2		N	-0-		-0-
11	1860 X	1735	-0-	-125	-0-	1735 2		N	-0-		-0-
12	1922 X	1796	-0-	-126	-0-	1796 2		N	-0-		-0-
01	1922 X	1740	-0-	-182	-0-	1740 2		N	-0-		-0-
02	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2		N	-0-		-0-
03	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960 2		N	-0-		-0-

JARVIS			WELL #: 2217	RRCID -> 083270	COMPL. DATE 06/25/1979	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11674 - 11687				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		Y	-0-		7
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		Y	-0-		7
12	775 N	325	-0-	-450	-0-	325 2		Y	-0-		7
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		Y	-0-		7
02	672 N	306	-0-	-366	-0-	306 2		Y	-0-		7
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		Y	-0-		7

ISAACS, DAVID QUENTIN SR.			WELL #: 7216	RRCID -> 118308	COMPL. DATE 09/11/1985	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11602 - 11724				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629 2		N	-0-		-0-
11	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 2		N	-0-		-0-
12	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 2		N	-0-		-0-
01	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2		N	-0-		-0-
02	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995 2		N	-0-		-0-
03	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412 2		N	-0-		-0-

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15217 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
JARVIS, BILLY & SONS INC.		WELL #:		8LT	RRCID ->	179655	COMPL. DATE	10/09/2013	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11788	- 11822
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1426 N	1326	-0-	-100	-0-	1326	2	N	-0-			93
11	1320 N	1256	-0-	-64	-0-	1256	2	N	-0-			93
12	0	1256	-0-	1256	1256	1256	2	N	-0-	60	1	33
01	0	1174	-0-	1174	2430	1174	2	N	-0-			33
02	2800 N	6433	-0-	3633	6063	6385	2	N	44			77
03	3100 N	8507	-0-	5407	11470	8477	2	N	27			104

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
JARVIS, BILLY		WELL #:		3	RRCID ->	187307	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	12235	PERF.11980	- 12025
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
SHALLER, FRANK		WELL #:		6	RRCID ->	246553	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.12133	- 12141
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA)				15217 900	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		23	RRCID ->	155126	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	16800	PERF. 7610	- 7616
10	3534 X	3270	-0-	-264	-0-	3255	2	N	14			106
11	3300 X	3169	-0-	-131	-0-	3158	2	N	10			116
12	3317 X	3196	-0-	-121	-0-	3186	2	N	9			125
01	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			N	8	132	1	1
02	2968 X	2795	-0-	-173	-0-	2792	2	N	3			4
03	3286 X	3154	-0-	-132	-0-	3154	2	N	-0-			4

GAME				5	RRCID ->	159043	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7748	- 7757
10	992 N	954	-0-	-38	-0-	954	2	N	-0-			10
11	0	900	-0-	900	-0-	900	2	N	-0-	1	1	9
12	0	898	-0-	898	1798	898	2	N	-0-			9
01	0	-0-	-0-	-0-	1798			N	9	1	1	17
02	2607 N	809	-0-	-1798	-0-	803	2	N	5			22
03	899 N	532	-0-	-367	-0-	532	2	N	-0-			22

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		22	RRCID ->	160537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7697	- 7718
10	1488 N	1436	-0-	-52	-0-	1426	2	N	9			59
11	1440 N	1432	-0-	-8	-0-	1430	2	N	2			61
12	1488 N	1431	-0-	-57	-0-	1431	2	N	-0-			61
01	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	4			65
02	1344 N	1228	-0-	-116	-0-	1221	2	N	6			71
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	3			74

CANADIAN, SE. (TONKAWA)		//CONT.//		15217 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
STUDER		WELL #:		6	RRCID ->	161655	COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STUDER		WELL #:		5	RRCID ->	161659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11802	PERF.	7774 - 7782			
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1479	2	7 9	N	6		55			
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1400	2	10 9	N	9		64			
12	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	1414	2	3 9	N	3		67			
01	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	6		73			
02	1288 N	1223	-0-	-65	-0-	1217	2	6 9	N	5		78			
03	1426 N	1403	-0-	-23	-0-	1403	2		N	-0-		78			

MATHERS RANCH 157		WELL #:		7	RRCID ->	208355	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	17700	PERF.	7732 - 7748			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

URSCHEL RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	227453	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7698 - 7703			
10	4123 X	3764	-0-	-359	-0-	3761	2	3 9	N	3		33			
11	3990 X	3563	-0-	-427	-0-	3561	2	2 9	N	2		35			
12	3875 X	3793	-0-	-82	-0-	3792	2	1 9	N	1		36			
01	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-				N	1		37			
02	3500 X	3470	-0-	-30	-0-	3468	2	2 9	N	2		39			
03	3782 X	3436	-0-	-346	-0-	3436	2		N	-0-		39			

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		2A	RRCID ->	190862	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7700 - 7714			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
ISAACS 207		WELL #:		5	RRCID ->	158991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10095 - 10171			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-			

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
CAMPBELL 56		WELL #:		5	RRCID ->	214608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10084	- 10868	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	0	2116	-0-	2116 B	4205	2096 3	20 9	N	18			108	
11	0	2000	-0-	2000 B	6205	1971 3	29 9	N	26			134	
12	0	1999	-0-	1999 B	8204	1984 3	15 9	N	14			148	
01	10633 X	2429	-0-	-8204 B	-0-	2411 3	18 9	N	16			164	
02	2019 N	2019	-0-	-0- B	-0-	1997 3	22 9	N	20			184	
03	2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	2167 3	20 9	N	18	192 1		10	

ISAACS 207		WELL #:		6	RRCID ->	219113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10053	- 10917	
10	0	1080	-0-	1080 B	2130	1067 3	13 9	N	12			88	
11	0	1107	-0-	1107 B	3237	1082 3	25 9	N	23			111	
12	0	1085	-0-	1085 B	4322	1061 3	24 9	N	22			133	
01	5487 X	1165	-0-	-4322 B	-0-	1146 3	19 9	N	17			150	
02	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	955 3	19 9	N	17			167	
03	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1106 3	22 9	N	20			187	

ISAACS 205		WELL #:		3	RRCID ->	219117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 9935	- 10826	
10	0	679	-0-	679 B	1347	670 3	9 9	N	8			106	
11	0	643	-0-	643 B	1990	632 3	11 9	N	10			116	
12	0	673	-0-	673 B	2663	660 3	13 9	N	12			128	
01	3210 X	547	-0-	-2663 B	-0-	538 3	9 9	N	8			136	
02	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	554 3	9 9	N	8			144	
03	682 N	676	-0-	-6 B	-0-	659 3	17 9	N	15			159	

BATTON OIL & GAS, LLC		WELL #:		056384	RRCID ->	142765	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10236	- 10998	
10	0	617	-0-	617 B	1864	606 2	11 9	N	10			117	
11	0	608	-0-	608 B	2472	597 2	11 9	N	10			127	
12	3085 N	613	-0-	-2472 B	-0-	602 2	11 9	N	10			137	
01	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	559 2	6 9	N	5			142	
02	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	577 2	6 9	N	5			147	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			147	

BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		073056	RRCID ->	144662	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	11540	PERF. 9980	- 10022	
10	806 N	751	-0-	-55 B	-0-	745 2	6 9	N	5			197	
11	750 N	721	-0-	-29 B	-0-	706 2	15 9	N	14	189 1		22	
12	744 N	676	-0-	-68 B	-0-	675 2	1 9	N	1			23	
01	744 N	710	-0-	-34 B	-0-	706 2	4 9	N	4			27	
02	672 N	655	-0-	-17 B	-0-	649 2	6 9	N	5			32	
03	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	751 2	14 9	N	13			45	

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		385847	RRCID ->	062063	COMPL. DATE	02/27/1975	TOTAL DEPTH	16805	PERF. 9950	- 10242	
10	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3		N	-0-			86	
11	510 N	503	-0-	-7 B	-0-	503 3		N	-0-			86	
12	527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509 3		N	-0-	5 5		81	
01	0	648	-0-	648 B	648	648 2		N	-0-			81	
02	1105 N	457	-0-	-648 B	-0-	457 2		N	-0-			81	
03	496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481 2		N	-0-			81	

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
ISAACS -209-				WELL #: 4209	RRCID -> 076665	COMPL. DATE	04/16/1978	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10167	- 10355	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2883 N	2883	-0-	-0- B	-0-	2876 3	7 9	N	6			165
11	0	2695	-0-	2695 B	2695	2695 3		N	-0-			165
12	0	2339	-0-	2339 B	5034	2339 3		N	-0-			165
01	0	3179	-0-	3179 B	8213	3179 2		N	-0-			165
02	10945 X	2732	-0-	-8213 B	-0-	2732 2		N	-0-			165
03	2325 N	1443	-0-	-882 B	-0-	1443 2		N	-0-			165

ISAACS -210-				WELL #: 3210	RRCID -> 101069	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	10764	PERF.10114	- 10190	
10	0	2191	-0-	2191 B	2191	2181 3	10 9	N	9			276
11	0	2140	-0-	2140 B	4331	2140 3		N	-0-			276
12	0	2195	-0-	2195 B	6526	2195 3		N	-0-			276
01	8709 X	2183	-0-	-6526 B	-0-	2183 2		N	-0-	1 5		275
02	2730 N	2730	-0-	-0- B	-0-	2730 2		N	-0-			275
03	2201 N	2174	-0-	-27 B	-0-	2174 2		N	-0-			275

ISAACS -209-				WELL #: 1209	RRCID -> 146370	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	13550	PERF.10005	- 10046	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			146
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			146
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			146
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			146
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ISAACS 208				WELL #: 4	RRCID -> 173810	COMPL. DATE	07/07/1999	TOTAL DEPTH	10742	PERF.10106	- 10170	
10	2015 N	1935	-0-	-80 B	-0-	1935 3		N	-0-			5
11	0	1980	-0-	1980 B	1980	1856 3	124 9	N	113			118
12	0	1766	-0-	1766 B	3746	1766 3		N	-0-			118
01	0	1889	-0-	1889 B	5635	1806 2	83 9	N	75			193
02	7482 X	1847	-0-	-5635 B	-0-	1803 2	44 9	N	40			233
03	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875 2		N	-0-			233

ISAACS -209-				WELL #: 3209	RRCID -> 175848	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	11710	PERF.10176	- 10206	
10	0	2065	-0-	2065 B	2065	2051 3	14 9	N	13			53
11	0	1632	-0-	1632 B	3697	1516 3	116 9	N	105			158
12	0	1894	-0-	1894 B	5591	1894 3		N	-0-			158
01	0	1703	-0-	1703 B	7294	1501 2	202 9	N	184			342
02	8730 X	1436	-0-	-7294 B	-0-	1436 2		N	-0-			342
03	1612 N	1495	-0-	-117 B	-0-	1494 2	1 9	N	1			343

ISAACS -209-				WELL #: 9	RRCID -> 176148	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10160	- 10170	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ISAACS -210-				WELL #: 8	RRCID -> 176158	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10118	- 10136	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847											
CAMPBELL		WELL #:		502	RRCID ->	176849	COMPL. DATE	10/02/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10188 - 10210				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

ISAACS		WELL #:		6208	RRCID ->	198502	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10092 - 10162				
10	2480 N	294	-0-	-2186 B	-0-	294	3			N	-0-				108
11	2400 N	570	-0-	-1830 B	-0-	570	3			N	-0-				108
12	1023 N	840	-0-	-183 B	-0-	840	3			N	-0-				108
01	0	954	-0-	954 B	954	950	2	4	9	N	4				112
02	1792 N	838	-0-	-954 B	-0-	794	2	44	9	N	40				152
*03	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	2			N	-0-				152

ISAACS		WELL #:		7208	RRCID ->	201103	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10140 - 10736				
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				72
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				72
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				72
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				72
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

ISAACS		WELL #:		8208	RRCID ->	215830	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	11620	PERF.10072 - 10944				
10	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1322	3	76	9	N	69				122
11	0	1342	-0-	1342 B	1342	1342	3			N	-0-				122
12	2667 N	1325	-0-	-1342 B	-0-	1325	3			N	-0-				122
01	0	1486	-0-	1486 B	1486	1417	2	69	9	N	63				185
02	2724 N	1238	-0-	-1486 B	-0-	1238	2			N	-0-				185
*03	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1381	2	36	9	N	33				218

ISAACS		WELL #:		2210	RRCID ->	242597	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	11711	PERF.10248 - 10300				
10	0	286	-0-	286 B	286	286	3			N	-0-				65
11	0	138	-0-	138 B	424	138	3			N	-0-				65
12	0	238	-0-	238 B	662	238	3			N	-0-				65
01	910 N	248	-0-	-662 B	-0-	248	2			N	-0-				65
02	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-				-0-
03	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2			N	-0-				-0-

ISAACS		WELL #:		2209	RRCID ->	251462	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	11507	PERF.10078 - 10108				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

ISAACS		WELL #:		2214	RRCID ->	253154	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10182 - 10228				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FAIRFAX WELL #: 1 RRCID -> 186615 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12655 PERF. 9878 - 9941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	403 N	397	-0-	-6 B	-0-	31	1	366	2	N	-0-			189
11	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	30	1	386	2	N	-0-			189
12	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	31	1	353	2	N	-0-			189
01	403 N	379	-0-	-24 B	-0-	31	1	348	2	N	-0-			189
02	392 N	343	-0-	-49 B	-0-	28	1	315	2	N	-0-			189
03	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	31	1	355	2	N	-0-			189

BRAINARD STRIP WELL #: 1 RRCID -> 189283 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9812 - 9872

10	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	15	1	138	2	N	27			136
11	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	14	1	165	2	N	2			138
12	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	14	1	128	2	N	-0-			138
01	186 N	137	-0-	-49 B	-0-	14	1	121	2	N	2			140
02	168 N	166	-0-	-2 B	-0-	14	1	143	2	N	8			148
03	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	14	1	135	2	N	12			160

FAIRFAX WELL #: 2 RRCID -> 235668 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9920 - 10078

10	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	31	1	954	2	N	10			98
11	930 N	911	-0-	-19 B	-0-	11	9	858	2	N	21			119
12	961 N	864	-0-	-97 B	-0-	23	9	828	2	N	6			125
01	992 N	898	-0-	-94 B	-0-	29	1	839	2	N	26			151
02	840 N	748	-0-	-92 B	-0-	7	9	718	2	N	5			156
03	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	24	1	935	2	N	14			170

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1991 RRCID -> 250180 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9990 - 10680

10	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	15	1	64	2	N	-0-			99
11	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	15	1	62	2	N	-0-			99
12	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	17	1	66	2	N	-0-			99
01	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	16	1	62	2	N	-0-			99
02	84 N	72	-0-	-12 B	-0-	14	1	58	2	N	-0-			99
03	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	16	1	67	2	N	-0-			99

ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1992H RRCID -> 255701 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10654 - 12464

10	2619 N	2619	-0-	-0- B	-0-	31	1	2551	2	N	34			282
11	2580 N	2580	-0-	-0- B	-0-	37	9	2494	2	N	51	180	1	153
12	2696 N	2696	-0-	-0- B	-0-	30	1	2599	2	N	60			213
01	2671 N	2671	-0-	-0- B	-0-	56	9	2576	2	N	58	173	1	98
02	2340 N	2340	-0-	-0- B	-0-	31	1	2260	2	N	47			145
03	2387 N	2261	-0-	-126 B	-0-	64	9	2205	2	N	23			168

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1993H RRCID -> 260358 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10357 - 12672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	2218	-0-	2218 B	2218	31	1	2117	2	N	64			266
11	0	2162	-0-	2162 B	4380	70	9	2041	2	N	83	176	1	173
12	0	2083	-0-	2083 B	6463	91	9	1977	2	N	70			243
01	0	1923	-0-	1923 B	8386	29	1	1891	2	N	3			246
02	10592 X	2206	-0-	-8386 B	-0-	77	9	2044	2	N	123	189	1	180
03	2986 N	2986	-0-	-0- B	-0-	29	1	2745	2	N	191	174	1	197
						3	9							
						27	1							
						135	9							
						31	1							
						210	9							

ISAACS, JOHN C. JR. ET AL WELL #: 1994HW RRCID -> 275037 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10549 - 13500

10	3596 X	3198	-0-	-398 B	-0-	31	1	3080	2	N	79			403
11	3390 X	2991	-0-	-399 B	-0-	87	9	2866	2	N	86	189	1	300
12	3503 X	2771	-0-	-732 B	-0-	30	1	2685	2	N	53			353
01	3348 X	3024	-0-	-324 B	-0-	95	9	2892	2	N	92	188	1	257
02	2968 X	2820	-0-	-148 B	-0-	28	1	2740	2	N	47			304
03	4360 X	4360	-0-	-0- B	-0-	58	9	4144	2	N	168	189	1	283
						31	1							
						185	9							

UPLAND RESOURCES LLC 878931
 CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 106966 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10244 - 10896

10	0	478	-0-	478 B	478	478	2			N	-0-			110
11	0	570	-0-	570 B	1048	568	2	2	9	N	2			112
12	0	488	-0-	488 B	1536	482	2	6	9	N	5			117
01	0	712	-0-	712 B	2248	690	2	22	9	N	20			137
02	2864 X	616	-0-	-2248 B	-0-	598	2	18	9	N	16			153
03	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2			N	-0-			153

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 LITTLE WELL #: 3043 RRCID -> 133230 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12181 - 12268

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

JARVIS, BILLY & SONS "G" WELL #: 3218 RRCID -> 175708 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11918 - 11942

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221 WELL #: 16 RRCID -> 176526 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11870 - 11918												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		7440 X	7132	-0-	-308	-0-	7131	2	1	9	N	45
11		7140 X	7073	-0-	-67	-0-	7071	2	2	9	N	47
12		7223 X	6915	-0-	-308	-0-	6914	2	1	9	N	48
01		7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7209	2	17	9	N	63
02		6608 X	6234	-0-	-374	-0-	6233	2	1	9	N	64
03		7316 X	7149	-0-	-167	-0-	7149	2			N	64

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
CAMPBELL WELL #: 6 RRCID -> 098231 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.11754 - 11778												
10		0	2488	-0-	2488	2488	2487	3	1	9	N	75
11		0	1975	-0-	1975	4463	1974	2	1	9	N	76
12		0	1895	-0-	1895	6358	1895	2			N	76
01		3100 N	1806	-0-	-1294	5064	1806	2			N	76
*02		2800 N	3304	-0-	504	5568	3304	2			N	76
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5568					N	76

CAMPBELL WELL #: 9 RRCID -> 134409 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11869 - 11906												
10		0	7869	-0-	7869	7869	7869	3			N	-0-
11		0	6658	-0-	6658	14527	61	1	6597	2	N	-0-
12		25320 X	10793	-0-	-14527	-0-	66	1	10727	2	N	-0-
01		8463 X	7210	-0-	-1253	-0-	61	1	7149	2	N	-0-
*02		8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	1152	1	7271	2	N	-0-
03		7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	-0-

ABRAHAM WELL #: 1057 RRCID -> 158340 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12106 - 12133												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847												
FLOWERS WELL #: 101 RRCID -> 083460 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11675												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CAMPBELL WELL #: 102 RRCID -> 089918 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11737 - 11746												
10		0	3927	-0-	3927	3927	3927	3			N	95
11		0	5100	-0-	5100	9027	5097	3	3	9	N	98
12		0	5224	-0-	5224	14251	5224	3			N	98
01		0	5053	-0-	5053	19304	5053	2			N	98
02		23390 X	4086	-0-	-19304	-0-	4086	2			N	98
03		5270 X	5131	-0-	-139	-0-	5131	2			N	98

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
 JARVIS, BILLIE WELL #: 2220 RRCID -> 096825 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11666 - 11682

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	743	-0-	743	743	743	3			N	-0-			10
11	0	738	-0-	738	1481	738	3			N	-0-			10
12	0	768	-0-	768	2249	768	3			N	-0-			10
01	0	809	-0-	809	3058	809	2			N	-0-			10
02	2800 N	655	-0-	-2145	913	655	2			N	-0-			10
03	1600 N	687	-0-	-913	-0-	687	2			N	-0-			10

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
 ISAACS -210- WELL #: 1210 L RRCID -> 062064 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF.11520 - 11532

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931
 DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 100160 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11704 - 11732

10	0	4881	-0-	4881	4881	4881	2			N	-0-			252
11	0	4583	-0-	4583	9464	4583	2			N	-0-			252
12	0	4607	-0-	4607	14071	4607	2			N	-0-			252
01	0	4654	-0-	4654	18725	4654	2			N	-0-			252
02	23087 X	4362	-0-	-18725	-0-	4362	2			N	-0-			252
03	4867 X	4646	-0-	-221	-0-	4646	2			N	-0-			252

DIXIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 103723 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11888 - 11948

10	0	3183	-0-	3183	3183	3183	2			N	-0-			233
11	0	2607	-0-	2607	5790	2607	2			N	-0-			233
12	0	2819	-0-	2819	8609	2819	2			N	-0-			233
01	0	2998	-0-	2998	11607	2998	2			N	-0-			233
02	14074 X	2467	-0-	-11607	-0-	2467	2			N	-0-			233
03	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-			233

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF- WELL #: 1 RRCID -> 101508 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12376 - 12380

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 ABRAHAM, JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175896 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12335 - 12343

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL											
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560											
BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181447 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12034											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 182390 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12526 - 12531											
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL											
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056											
YOKLEY WELL #: 1108 RRCID -> 085108 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10664											
10	3193	X	1903	-0-	-1290	-0-	210 1	1691 2	Y	2 169 1	13
11	0		2035	-0-	2035	2035	210 1	1825 2	Y	-0-	13
12	0		1887	-0-	1887	3922	176 1	1711 2	Y	-0-	13
01	0		229	-0-	229	4151	229 1		Y	-0-	13
02	2800	N	1896	-0-	-904	3247	132 1	1764 2	Y	-0-	13
03	3100	N	1511	-0-	-1589	1658	201 1	1310 2	Y	-0-	13

WEBB, ARTHUR -B- WELL #: 2 RRCID -> 127988 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10706 - 10712											
10	2914	N	2904	-0-	-10	-0-	2900 2	4 9	N	4	63
11	2820	N	2812	-0-	-8	-0-	2797 2	15 9	N	14	77
12	2914	N	2805	-0-	-109	-0-	2802 2	3 9	N	3	80
01	2914	N	2846	-0-	-68	-0-	2840 2	6 9	N	5	85
02	2632	N	2513	-0-	-119	-0-	2506 2	7 9	N	6	91
03	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869 2		N	-0-	91

FROST, MARY E. WELL #: 2 RRCID -> 163609 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10830 - 10846											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	28	-0-	28	28	28 2		N	-0-	-0-

LISBETH WELL #: 2136 RRCID -> 180043 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10200 - 10230											
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)		//CONT.//		15219 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WEBB, ARTHUR "A"				WELL #: 2124	RRCID -> 186484	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	10706	PERF.10583	- 10592				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-				-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
WEBB -A-				WELL #: 1188	RRCID -> 116219	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	10752	PERF.10612	- 10622				
10	0	622	-0-	622	622	619	2	3	9	N	3				53
11	0	1044	-0-	1044	1666	1042	2	2	9	N	2				55
12	0	1028	-0-	1028	2694	1025	2	3	9	N	3				58
01	0	1116	-0-	1116	3810	1114	2	2	9	N	2				60
02	2800 N	981	-0-	-1819	1991	978	2	3	9	N	3				63
03	2529 N	538	-0-	-1991	-0-	535	2	3	9	N	3				66

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
JAMES ABRAHAM TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 181221	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10984	- 12343				
10	620 N	596	-0-	-24	-0-	28	1	564	2	N	4				63
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	501	2	N	3				66
12	651 N	462	-0-	-189	-0-	28	1	433	2	N	1				67
01	589 N	387	-0-	-202	-0-	19	1	366	2	N	2				69
02	504 N	349	-0-	-155	-0-	27	1	316	2	N	5				74
03	465 N	300	-0-	-165	-0-	29	1	269	2	N	2				76

BRAINARD "111"				WELL #: 1	RRCID -> 181742	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10538	- 10746				
10	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	393	1	1522	2	N	-0-				180
11	2340 X	1800	-0-	-540	-0-	388	1	1412	2	N	-0-				180
12	2418 X	2106	-0-	-312	-0-	397	1	1709	2	N	-0-				180
01	2418 X	2122	-0-	-296	-0-	394	1	1728	2	N	-0-				180
02	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	361	1	1958	2	N	5				185
03	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	403	1	2362	2	N	-0-				185

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
BRAINARD				WELL #: 1110	RRCID -> 206892	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10990	- 11002				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				198
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				198
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				198
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				198
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				198
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				198

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)		//CONT.//		15219 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
MITCHELL				WELL #: 2127	RRCID -> 176559	COMPL. DATE 10/22/1999	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10236	- 10247						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44

CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A				15219 501	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
MAHLER "A"				WELL #: 1	RRCID -> 262168	COMPL. DATE 11/13/2007	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10472	- 10490						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31

CANDICE (MORROW)				15268 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
ATHENA ENERGY, INC.				036051											
SHELTON				WELL #: 1	RRCID -> 108018	COMPL. DATE 05/15/1983	TOTAL DEPTH 13071	PERF.12724	- 12732						
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018															

MILAM, INC.				566816											
GILL				WELL #: 1096	RRCID -> 106092	COMPL. DATE 05/13/1983	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12513	- 12575						
10	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5008 3	19 9	N	17						124
11	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5008 3	11 9	N	10						134
12	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4164 3	25 9	N	23						157
01	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5117 3	3 9	N	3						160
02	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4976 3	11 9	N	10						170
*03	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5394 3	52 9	N	47						217

CARLA (MIDDLE MORROW)				15667 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
TRUMBELL				WELL #: 3	RRCID -> 186095	COMPL. DATE 10/27/2001	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5114	- 5142						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARLANDER (MARMATON)		15668 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
CARLANDER		WELL #: 5		RRCID -> 287401		COMPL. DATE 09/10/1989		TOTAL DEPTH 5432 PERF. 4888 - 4908		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	660	-0-	660	660	371	2	289	9	353
11	0	704	-0-	704	1364	356	2	348	9	487
12	0	616	-0-	616	1980	335	2	281	9	238
01	0	623	-0-	623	2603	319	2	304	9	337
02	2800 N	626	-0-	-2174	429	317	2	309	9	267
03	1112 N	683	-0-	-429	-0-	394	2	289	9	346

CARLANDER (RED CAVE)		15668 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
TRUMBELL		WELL #: 2		RRCID -> 136540		COMPL. DATE 10/25/1990		TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1799 - 1882		
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-

CARRIE KILLEBREW (MORROW)		15885 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
KING OPERATING CORPORATION		465296								
MORRISON		WELL #: 1212		RRCID -> 077530		COMPL. DATE 04/14/1978		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8618 - 8640		
10	0	2566	-0-	2566	5034	2566	2		N	-0-
11	0	2494	-0-	2494	7528	2494	2		N	-0-
12	3100 N	2578	-0-	-522	7006	2578	2		N	-0-
01	3100 N	2582	-0-	-518	6488	2582	2		N	-0-
02	2800 N	1158	-0-	-1642	4846	1158	2		N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4846				N	NO RPT

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
KILLEBREW C.		WELL #: 2		RRCID -> 069438		COMPL. DATE 11/30/1976		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8699 - 8709		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
KILLEBREW		WELL #: 1		RRCID -> 061067		COMPL. DATE 08/09/1974		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8536 - 8554		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

CAST (MORROW, UPPER)		16265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F-		WELL #: 2		RRCID -> 104889		COMPL. DATE 08/25/1982		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11177 - 11181		
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-
12	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1665	2	2	9	173
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1588	2	2	9	175
02	1428 N	1198	-0-	-230	-0-	1192	2	6	9	180
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-

CAST (MORROW, UPPER)		//CONT.//		16265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
BRAINARD		WELL #:		1	RRCID ->	157445	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10994 - 10999		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOOBLER		WELL #:		2096	RRCID ->	162867	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10790 - 10800		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	104915	COMPL. DATE	04/05/1983	TOTAL DEPTH	11372	PERF.11228 - 11238		
10	0	127	-0-	127	127	127	2		N	-0-			-0-
11	0	138	-0-	138	265	138	2		N	-0-			-0-
12	0	129	-0-	129	394	129	2		N	-0-			-0-
01	0	141	-0-	141	535	141	2		N	-0-			-0-
02	633 N	98	-0-	-535	-0-	98	2		N	-0-			-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-

CATOR (KATHRYN)		WELL #:		16393 333	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		760218	RRCID ->	021815	COMPL. DATE	01/29/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5258 - 5312		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CECILIA (MARMATON)		WELL #:		16526 500	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		760218	RRCID ->	125825	COMPL. DATE	12/02/2021	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5588 - 5622		
10	0	6405	-0-	6405	6405	6405	2		N	-0-			-0-
11	0	5986	-0-	5986	12391	5986	2		N	-0-			-0-
12	0	6147	-0-	6147	18538	6147	2		N	-0-			-0-
01	0	5820	-0-	5820	24358	5820	2		N	-0-			-0-
02	29320 R	4962	-0-	-24358	-0-	4962	2		N	-0-			-0-
03	5556 R	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2		N	-0-			-0-

CHANNING, EAST (RED CAVE)		WELL #:		16941 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		760218	RRCID ->	145967	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 2534 - 2568		
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHUNN (ATOKA)		18140 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
SEIBER, HATTIE		WELL #: 1		RRCID -> 021818		COMPL. DATE 05/29/1958		TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7535 - 7565		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-		26
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2	N	-0-		26
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2	N	-0-		26
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-		26
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-		26
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26

BROWN, WILLIAM EMMETT JR.		102675								
BROWN, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 257940		COMPL. DATE 05/05/1958		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7540 - 7879		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296								
COOK, A. F.		WELL #: 1		RRCID -> 067957		COMPL. DATE 08/10/1976		TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7501 - 7515		
10	0	1206	-0-	1206	2484	1206 2	N	-0-		-0-
11	0	1253	-0-	1253	3737	1253 2	N	-0-		-0-
12	3100 N	1251	-0-	-1849	1888	1251 2	N	-0-		-0-
01	3100 N	1261	-0-	-1839	49	1261 2	N	-0-		-0-
02	1144 N	1095	-0-	-49	-0-	1095 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560								
PULLEN		WELL #: 1		RRCID -> 216380		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7249 - 7577		
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	31 1	31 2	N	-0-	-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	30 1	29 2	N	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	31 1	31 2	N	-0-	-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	31 1	29 2	N	-0-	-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	28 1	26 2	N	-0-	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	31 1	31 2	N	-0-	-0-

CONLEY "73"		WELL #: 1		RRCID -> 231051		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 7920		
10	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	31 1	1715 2	N	2	40
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	30 1	1563 2	N	-0-	40
12	1705 N	1632	-0-	-73	-0-	29 1	1603 2	N	-0-	40
01	1736 N	1491	-0-	-245	-0-	31 1	1460 2	N	-0-	40
02	1484 N	1414	-0-	-70	-0-	28 1	1386 2	N	-0-	40
03	1643 N	1587	-0-	-56	-0-	31 1	1556 2	N	-0-	40

CONLEY "73"		WELL #: 2		RRCID -> 244268		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7884 - 7908		
10	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	31 1	1050 2	N	-0-	100
11	1080 N	972	-0-	-108	-0-	30 1	942 2	N	-0-	100
12	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	29 1	993 2	N	-0-	100
01	1085 N	958	-0-	-127	-0-	31 1	927 2	N	-0-	100
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	28 1	889 2	N	-0-	100
03	1023 N	993	-0-	-30	-0-	29 1	964 2	N	-0-	100

CHUNN (ATOKA)		//CONT.//		18140 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BENNETT "23"		WELL #:		1	RRCID ->	254560	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	8292	PERF. 7220 - 7248	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	31	1	1680	2	N	27	117
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	30	9	1754	2	N	-0-	117
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	31	1	1588	2	N	-0-	117
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	31	1	1615	2	N	3	120
02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	28	1	1527	2	N	2	122
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	31	1	1692	2	N	6	128
						7	9					
CHUNN (NOVI LIME)				18140 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
B AND G PRODUCTION, INC.				039870								
SCHUBERT		WELL #:		2	RRCID ->	191547	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7242 - 7248	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2023 - WELL PLUGGED 3/7/2023												
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222								
GREEVER, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	021820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8420	PERF. 7328 - 7454	
10	620 N	542	-0-	-78	B	-0-	542	2	N	-0-	-0-	
11	540 N	523	-0-	-17	B	-0-	523	2	N	-0-	-0-	
12	558 N	517	-0-	-41	B	-0-	517	2	N	-0-	-0-	
01	511 N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2	N	-0-	-0-	
02	476 N	432	-0-	-44	B	-0-	432	2	N	-0-	-0-	
03	527 N	494	-0-	-33	B	-0-	494	2	N	-0-	-0-	
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
SCHUBERT		WELL #:		3	RRCID ->	066640	COMPL. DATE	04/06/1976	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7310 - 8226	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
LYNN		WELL #:		1050	RRCID ->	217501	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	8504	PERF. 6744 - 7821	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CIRCLE DOT (ATOKA)		18260 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802										
ST. PETER		WELL #: 1239		RRCID -> 199199		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 13498		PERF.13130 - 13140		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1114 2	N	-0-			47
11		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2	N	-0-			47
12		0	1306	-0-	1306	1306	1306 2	N	-0-			47
01		0	1486	-0-	1486	2792	1486 2	N	-0-			47
02		2800 N	1770	-0-	-1030	1762	1770 2	N	-0-			47
*03		3100 N	1414	-0-	-1686	76	1414 2	N	-0-			47

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
NEECE		WELL #: 1		RRCID -> 117985		COMPL. DATE 05/25/1985		TOTAL DEPTH 13895		PERF.12929 - 12994		
10		0	56	-0-	56	56	56 2	N	-0-			57
11		0	55	-0-	55	111	54 2	N	1	34	1	24
12		0	53	-0-	53	164	53 2	N	-0-			24
01		0	80	-0-	80	244	80 2	N	-0-	21	1	3
02		332 N	88	-0-	-244	-0-	88 2	N	-0-	3	1	-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1		WELL #: 1		RRCID -> 086745		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 13542		PERF.13178 - 13262		
10		0	2786	-0-	2786	2786	2773 2	N	12			93
11		0	2916	-0-	2916	5702	2916 2	N	-0-			93
12		0	1949	-0-	1949	7651	1949 2	N	-0-			93
01		10451 X	2800	-0-	-7651	-0-	2800 2	N	-0-			93
02		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509 2	N	-0-			93
03		3007 X	2867	-0-	-140	-0-	2867 2	N	-0-			93

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER)		18260 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CROWN PETROLEUM CORP.		191541										
MEEK, THOMAS		WELL #: 7601		RRCID -> 165786		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 14484		PERF.13943 - 14019		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
JACKSON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 254302		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 13270		PERF.13022 - 13027		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1491		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1491		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1491		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1491		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1491		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1491		N	NO RPT			-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH II LLC		040205										
KIM		WELL #: 1		RRCID -> 149227		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8670 - 8770		
10		0	1448	-0-	1448	1448	1442 2	N	5			122
11		0	1087	-0-	1087	2535	1076 2	N	10			132
12		0	1048	-0-	1048	3583	1029 2	N	17			149
01		3100 N	1103	-0-	-1997	1586	1092 2	N	10			159
02		2588 N	1002	-0-	-1586	-0-	993 2	N	8			167
03		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1171 2	N	10			177

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205										
KIM		WELL #:		2	RRCID ->	150463	COMPL. DATE	07/05/1994	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8612 - 8710		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2		N	-0-			124	
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			124	
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			124	
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			124	
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			124	
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			124	

KIM		WELL #:		3	RRCID ->	152093	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	8971	PERF.	8762 - 8778		
10	744 N	560	-0-	-184	-0-	560	2		N	-0-			28	
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			28	
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			28	
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1001	2	39	9	N	35		63	
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	819	2	19	9	N	17		80	
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			80	

BE ANADARKO II, LLC				100676										
KIM C3		WELL #:		2H	RRCID ->	277438	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	8759	PERF.	9015 - 13358		
10	11811 X	10729	-0-	-1082	-0-	10664	3	65	9	N	59	174	1	92
11	11310 X	9971	-0-	-1339	-0-	9892	3	79	9	N	72			164
12	11687 X	10400	-0-	-1287	-0-	10297	3	103	9	N	94	156	1	102
01	12727 X	12727	-0-	-0-	-0-	12617	3	110	9	N	100			202
02	12399 X	12399	-0-	-0-	-0-	12280	3	119	9	N	108	188	1	122
03	12990 X	12990	-0-	-0-	-0-	12871	3	119	9	N	108	53	1	177

KIM		WELL #:		7079H	RRCID ->	291574	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	8980	PERF.	9909 - 14079		
10	10348 X	10348	-0-	-0-	-0-	10190	3	158	9	N	144	189	1	173
11	10665 X	10665	-0-	-0-	-0-	10431	3	234	9	N	213	271	1	115
12	9579 X	9511	-0-	-68	-0-	9339	3	172	9	N	156	211	1	60
01	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	10119	3	152	9	N	138			198
02	9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	9694	3	219	9	N	199	192	1	205
*03	9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	9852	3	147	9	N	134	189	1	150

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
MARTIN TRUST A		WELL #:		1081	RRCID ->	123805	COMPL. DATE	07/09/1986	TOTAL DEPTH	10216	PERF.	8875 - 9098		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78	

MARTIN TRUST A1092		WELL #:		1092	RRCID ->	124520	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9070 - 9120		
10	0	485	-0-	485	485	485	2		N	-0-			58	
11	0	541	-0-	541	1026	541	2		N	-0-			58	
12	0	390	-0-	390	1416	390	2		N	-0-			58	
01	0	440	-0-	440	1856	440	2		N	-0-			58	
02	2261 N	405	-0-	-1856	-0-	405	2		N	-0-			58	
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-			58	

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
MARTIN TRUST -A-		WELL #: 1072		RRCID -> 125144		COMPL. DATE 03/20/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8691 - 9020						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94

MARTIN-TRUST -CCSL-		WELL #: 2		RRCID -> 126878		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8899 - 9266						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN TRUST B		WELL #: 2081		RRCID -> 129707		COMPL. DATE 10/19/1987		TOTAL DEPTH 9558 PERF. 8977 - 9338						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182

MARTIN TRUST B3072		WELL #: 3072		RRCID -> 144160		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 9531						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

MARTIN TRUST C		WELL #: 3081		RRCID -> 172302		COMPL. DATE 12/01/2013		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9348 - 9378						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

MARTIN-CLARK		WELL #: 3093		RRCID -> 209007		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8976 - 9320						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 FLOWERS UNIT WELL #: 1094 RRCID -> 213560 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8644 - 8943

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1425	-0-	1425	1425	238	1	927	2	N	236	186	1			128
11	0	1414	-0-	1414	2839	260	9									128
12	0	1399	-0-	1399	4238	324	1	1090	2	N	-0-					128
01	0	2012	-0-	2012	6250	335	1	1064	2	N	-0-					128
02	2800 N	1161	-0-	-1639	4611	302	1	1677	2	N	-0-					128
03	3100 N	1282	-0-	-1818	2793	335	1	859	2	N	-0-					128

FLOWERS UNIT WELL #: 2094 RRCID -> 218996 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8674 - 9023

10	0	1585	-0-	1585	1585	1571	2	14	9	N	13					230
11	0	2070	-0-	2070	3655	2068	2	2	9	N	2					232
12	0	1318	-0-	1318	4973	1304	2	14	9	N	13	187	1			58
01	0	1604	-0-	1604	6577	1598	2	6	9	N	5					63
02	2800 N	1512	-0-	-1288	5289	1502	2	10	9	N	9					72
03	3100 N	1540	-0-	-1560	3729	1512	2	28	9	N	25					97

FLOWERS UNIT WELL #: 1093 RRCID -> 219123 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019

10	0	1463	-0-	1463	1463	1463	2			N	-0-					214
11	0	1406	-0-	1406	2869	1406	2			N	-0-					214
12	0	1391	-0-	1391	4260	1391	2			N	-0-					214
01	0	1372	-0-	1372	5632	1372	2			N	-0-					214
02	2800 N	1159	-0-	-1641	3991	1159	2			N	-0-					214
03	3100 N	1457	-0-	-1643	2348	1457	2			N	-0-					214

FLOWERS UNIT WELL #: 3094 RRCID -> 226800 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8547 - 9114

10	0	1629	-0-	1629	1629	227	1	1402	2	N	-0-					93
11	0	1630	-0-	1630	3259	324	1	1306	2	N	-0-					93
12	0	1357	-0-	1357	4616	335	1	1022	2	N	-0-					93
01	0	1823	-0-	1823	6439	335	1	1488	2	N	-0-					93
02	2800 N	1439	-0-	-1361	5078	302	1	1137	2	N	-0-					93
03	3100 N	2411	-0-	-689	4389	335	1	2076	2	N	-0-					93

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 226802 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7377 - 7626

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 229519 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8860 - 9439

10	0	215	-0-	215	215	215	2			N	-0-					28
11	0	198	-0-	198	413	198	2			N	-0-					28
12	0	195	-0-	195	608	195	2			N	-0-					28
01	0	193	-0-	193	801	193	2			N	-0-					28
02	973 N	172	-0-	-801	-0-	172	2			N	-0-					28
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					28

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
CLARK MARTIN		WELL #: 1092H		RRCID -> 235270		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 9212		PERF. 9674		- 10887	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	4105	-0-	4105	4105	4094	2	11	9	N	10		199
11	0	3953	-0-	3953	8058	3947	2	6	9	N	5		204
12	0	3202	-0-	3202	11260	3202	2			N	-0-		204
01	0	4251	-0-	4251	15511	4243	2	8	9	N	7		211
02	18741 X	3230	-0-	-15511	-0-	3230	2			N	-0-		211
03	3472 X	3293	-0-	-179	-0-	3293	2			N	-0-		211

MARTIN TRUST		WELL #: 2082		RRCID -> 236009		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 9098		- 9751	
10	0	2158	-0-	2158	2158	2158	2			N	-0-		130
11	0	1866	-0-	1866	4024	1866	2			N	-0-		130
12	0	1028	-0-	1028	5052	1028	2			N	-0-		130
01	0	1928	-0-	1928	6980	1928	2			N	-0-		130
02	2800 N	715	-0-	-2085	4895	715	2			N	-0-		130
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	1795					N	-0-		130

HALE		WELL #: 4H		RRCID -> 236435		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 9282		PERF. 9841		- 10722	
10	0	1813	-0-	1813	1813	1710	2	103	9	N	94	184 1	123
11	0	319	-0-	319	2132	286	2	33	9	N	30		153
12	0	2151	-0-	2151	4283	2121	2	30	9	N	27		180
01	0	2015	-0-	2015	6298	1984	2	31	9	N	28		208
02	2800 N	1662	-0-	-1138	5160	1643	2	19	9	N	17		225
03	3100 N	1806	-0-	-1294	3866	1770	2	36	9	N	33		258

MARTIN TRUST C		WELL #: 5081H		RRCID -> 252779		COMPL. DATE 12/01/2013		TOTAL DEPTH 9432		PERF. 9178		- 11020	
10	0	897	-0-	897	897	897	2			N	-0-		120
11	0	1504	-0-	1504	2401	1504	2			N	-0-		120
12	0	987	-0-	987	3388	987	2			N	-0-		120
01	0	1388	-0-	1388	4776	1388	2			N	-0-		120
02	2800 N	600	-0-	-2200	2576	600	2			N	-0-		120
03	3100 N	1430	-0-	-1670	906	1430	2			N	-0-		120

CLARK		WELL #: 03H		RRCID -> 274568		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 9368		PERF. 9622		- 15396	
10	0	7952	-0-	7952	7952	167	1	7601	2	N	167	184 1	154
						184	9						
11	0	6393	-0-	6393	14345	162	1	6130	2	N	92		246
						101	9						
12	0	6700	-0-	6700	21045	243	1	6299	2	N	144	194 1	196
						158	9						
01	0	7646	-0-	7646	28691	221	1	7287	2	N	125	182 1	139
						138	9						
02	34757 X	6066	-0-	-28691	-0-	148	1	5806	2	N	102		241
						112	9						
03	7967 X	7749	-0-	-218	-0-	167	1	7442	2	N	127	199 1	169
						140	9						

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
MONADNOCK 80 WELL #: 1H RRCID -> 277908 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9000 - 12292														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	0	9720	-0-	9720	9720	335	1	9279	2	N	96	195	1	134
11	0	8971	-0-	8971	18691	106	9	8512	2	N	123			257
12	0	9571	-0-	9571	28262	135	9	9091	2	N	132	186	1	203
01	0	9189	-0-	9189	37451	145	9	8686	2	N	153	189	1	167
02	45617 X	8166	-0-	-37451	-0-	335	1	7750	2	N	104			271
03	9734 X	9048	-0-	-686	-0-	114	9	8596	2	N	106	194	1	183
						335	1							
						117	9							
CHARLES D. CLARK 1H WELL #: 1H RRCID -> 277950 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9500 - 16484														
10	0	10201	-0-	10201	10201	335	1	9449	2	N	379	371	1	412
11	0	9149	-0-	9149	19350	417	9	8572	2	N	230	183	1	459
12	0	8739	-0-	8739	28089	324	1	8134	2	N	245	570	1	134
01	0	9318	-0-	9318	37407	253	9	8704	2	N	254	196	1	192
02	45140 X	7733	-0-	-37407	-0-	335	1	7278	2	N	139	192	1	139
03	9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	270	9	9258	2	N	179	189	1	129
						302	1							
						153	9							
						335	1							
						197	9							
MARTIN TRUST WELL #: 8201H RRCID -> 278052 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 9337 PERF.10001 - 14602														
10	10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	335	1	10029	2	N	110			249
11	10080 X	7249	-0-	-2831	-0-	121	9	6836	2	N	81			330
12	10416 X	8317	-0-	-2099	-0-	324	1	7874	2	N	98	192	1	236
01	10478 X	10045	-0-	-433	-0-	89	9	9568	2	N	129	195	1	170
02	9464 X	9270	-0-	-194	-0-	335	1	8872	2	N	87			257
*03	12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	142	9	11668	2	N	105	197	1	165
						302	1							
						96	9							
						335	1							
						116	9							
MILLS TRACT WELL #: 6001H RRCID -> 278972 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8960 - 11403														
10	0	2841	-0-	2841	2841	2635	2	206	9	N	187	184	1	140
11	0	2570	-0-	2570	5411	2513	2	57	9	N	52			192
12	0	2791	-0-	2791	8202	2638	2	153	9	N	139	181	1	150
01	0	3418	-0-	3418	11620	3044	2	374	9	N	340	361	1	129
02	2800 N	2798	-0-	-2	11618	2674	2	124	9	N	113			242
03	3100 N	3085	-0-	-15	11603	2957	2	128	9	N	116	178	1	180

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 CLARK WELL #: 2H RRCID -> 279056 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9727 - 13650

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	5712	-0-	5712	5712	167	1	5545	2	N	-0-					256
11	0	4984	-0-	4984	10696	162	1	4816	2	N	5					261
12	0	459	-0-	459	11155	92	1	328	2	N	35	197	1			99
01	0	3361	-0-	3361	14516	114	1	3247	2	N	-0-					99
02	19442 X	4926	-0-	-14516	-0-	154	1	4771	2	N	1					100
03	5611 X	5568	-0-	-43	-0-	167	1	5390	2	N	10					110

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 280000 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9450 - 13365

10	0	4697	-0-	4697	4697	4603	2	94	9	N	85					260
11	0	4582	-0-	4582	9279	4465	2	117	9	N	106	197	1			169
12	0	3528	-0-	3528	12807	3465	2	63	9	N	57					226
01	0	4949	-0-	4949	17756	4887	2	62	9	N	56					282
02	20639 X	2883	-0-	-17756	-0-	2861	2	22	9	N	20					302
03	4743 X	4356	-0-	-387	-0-	4316	2	40	9	N	36					338

CLAY (UPPER MORROW) 18702 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 CLAY FAMILY TRUST 34 WELL #: 1 RRCID -> 180250 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16033 - 16038

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTINE (MARMATON 6020) 18901 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HANSFORD
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 BLODGETT, C. RALPH WELL #: 2 RRCID -> 064323 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6042 - 6057

10	279 N	170	-0-	-109 B	-0-	170	2			N	-0-					98
11	300 N	136	-0-	-164 B	-0-	136	2			N	-0-					98
12	186 N	59	-0-	-127 B	-0-	59	2			N	-0-					98
01	230 N	230	-0-	-0 B	-0-	230	2			N	-0-					98
*02	142 N	142	-0-	-0 B	-0-	142	2			N	-0-					98
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					98

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
 ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 049593 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6046 - 6058

10	0	1613	-0-	1613 B	1613	1613	2			N	-0-					195
11	0	1673	-0-	1673 B	3286	1673	2			N	-0-					195
12	0	1622	-0-	1622 B	4908	1622	2			N	-0-					195
01	0	1619	-0-	1619 B	6527	1619	2			N	-0-	147	1			48
02	2800 N	1472	-0-	-1328 B	5199	1472	2			N	-0-					48
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 5199															
03	3100 N	1749	-0-	-1351 B	3848	1749	2			N	-0-					48

CLEMENTINE (MORROW, UPPER)				18901 600	ASSOCIATED	49B			CNTY: HANSFORD					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
LEE				WELL #:	1	RRCID ->	034583	COMPL. DATE	10/01/1964	TOTAL DEPTH	6817	PERF. 6716 - 6728		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RENNER				WELL #:	1	RRCID ->	034696	COMPL. DATE	11/17/1964	TOTAL DEPTH	6762	PERF. 6720 - 6730		
10		0	1251	-0-	1251	1251	2			N	-0-			-0-
11		0	822	-0-	822	2073	2			N	-0-			-0-
12		0	713	-0-	713	2786	2			N	-0-			-0-
01		0	200	-0-	200	2986	2			N	-0-			-0-
02	3099 R		113	-0-	-2986	-0-	113	2		N	-0-			-0-
03	992 #		344	-0-	-648	-0-	344	2		N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
THORESON				WELL #:	1027	RRCID ->	089483	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6684 - 6702		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

CLEMENTINE (NOVI)				18901 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
ATLAS OPERATING LLC				036587										
ALEXANDER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	038029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6580 - 6583		
10		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		N	-0-			24
11		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2		N	-0-			24
12		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-			24
01		2139 N	2114	-0-	-25	-0-	2114	2		N	-0-			24
02		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-			24
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24

B AND G PRODUCTION, INC.				039870										
BLACKSTONE 31				WELL #:	1	RRCID ->	211063	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6466 - 6486		
10		589 N	545	-0-	-44	-0-	545	2		N	-0-			303
11		0	558	-0-	558	558	525	2	33	9	N	30		333
12		0	545	-0-	545	1103	509	2	36	9	N	33		366
01		0	583	-0-	583	1686	550	2	33	9	N	30		396
02		2182 N	496	-0-	-1686	-0-	490	2	6	9	N	5		401
03		558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2		N	-0-			401

ELLIS 17				WELL #:	2H	RRCID ->	241687	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	6576	PERF. 6950 - 8883		
10		2666 X	2483	-0-	-183	-0-	2477	2	6	9	N	5		195
11		0	2277	-0-	2277	2277	2274	2	3	9	N	3		198
12		0	2469	-0-	2469	4746	2463	2	6	9	N	5		203
01		0	2549	-0-	2549	7295	2541	2	8	9	N	7		210
02		9620 X	2325	-0-	-7295	-0-	2308	2	17	9	N	15		225
*03		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2465	2	50	9	N	45	187 1	83

CLEMENTINE (NOVI)		//CONT.//		18901 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
B AND G PRODUCTION, INC.		//CONT.//		039870									
VENNEMAN 42		WELL #:		1H	RRCID ->	247197	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	6468	PERF.	6961 - 9164	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
11	0	73	-0-	73	73	73	2		N	-0-			-0-
12	0	77	-0-	77	150	77	2		N	-0-			-0-
01	0	83	-0-	83	233	83	2		N	-0-			-0-
02	304 N	71	-0-	-233	-0-	71	2		N	-0-			-0-
*03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-

SHIDLER, MARK L., INC.				776590	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
ROBERTS		WELL #:		1017	RRCID ->	119363	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6559 - 6569	
10	2108 N	2043	-0-	-65	-0-	1	1	2042	2	N	-0-		80
11	1920 N	1888	-0-	-32	-0-	1	1	1887	2	N	-0-		80
12	2108 N	1954	-0-	-154	-0-	1	1	1953	2	N	-0-		80
01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	1	1	2045	2	N	-0-		80
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1	1	1809	2	N	-0-		80
03	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1	1	2009	2	N	-0-		80

COBURN (MORROW, LO.)				19240 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G-		WELL #:		1	RRCID ->	119368	COMPL. DATE	11/19/1985	TOTAL DEPTH	11472	PERF.	10822 - 10838	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

COBURN (MORROW UPPER)				19240 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
NJA OPERATING LLC				100892									
EMPORIA -29-		WELL #:		483	RRCID ->	101661	COMPL. DATE	07/25/1980	TOTAL DEPTH	10348	PERF.	10300 - 10306	
10	14B DENY	103	-0-	103	1630	103	2		Y	-0-			-0-
11	14B DENY	47	-0-	47	1677	47	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	202	-0-	202	1879	202	2		Y	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	263	-0-	263	2142	263	2		Y	-0-			-0-
02	2100 N	174	-0-	-1926	216	174	2		Y	-0-			-0-
03	705 N	489	-0-	-216	-0-	489	2		Y	-0-			-0-

EMPORIA -29-		WELL #:		4832	RRCID ->	114638	COMPL. DATE	10/11/1984	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10292 - 10305	
*10	14B DENY	155	-0-	155	2448	155	2		Y	-0-			-0-
*11	14B DENY	31	-0-	31	2479	31	2		Y	-0-			-0-
*12	DLQ G-10	135	-0-	135	2614	135	2		Y	-0-			-0-
*01	200 N	175	-0-	-25	2589	175	2		Y	-0-			-0-
*02	2705 N	116	-0-	-2589	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
*03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
SCOTT		WELL #:		1273	RRCID ->	181860	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	11108	PERF.	10132 - 10146	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COBURN (MORROW UPPER)		//CONT.//		19240 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
JONES -25-				WELL #: 4062	RRCID -> 114636	COMPL. DATE 10/31/1984	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10258	- 10264	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
COBURN LOWER (LOWER MORROW)				19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222						
LOCKHART -33-				WELL #: 481	RRCID -> 097687	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11221	- 11229	
10	14B DENY	70	-0-	70	406	70 2	N	-0-		-0-
11	436 X	30	-0-	-406	-0-	30 2	N	-0-		-0-
12	0	18	-0-	18	18	18 2	N	-0-		-0-
01	0	8	-0-	8	26	8 2	N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
DORSEY 185				WELL #: 2	RRCID -> 170696	COMPL. DATE 05/28/1998	TOTAL DEPTH 11407	PERF. N/A		
10	0	1608	-0-	1608	1608	1608 2	N	-0-		-0-
11	2788 N	1180	-0-	-1608	-0-	1180 2	N	-0-		-0-
12	0	1828	-0-	1828	1828	1828 2	N	-0-		-0-
01	0	1685	-0-	1685	3513	1685 2	N	-0-		-0-
02	2800 N	1457	-0-	-1343	2170	1457 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1838	-0-	-1262	908	1838 2	N	-0-		-0-
DORSEY 185				WELL #: 5	RRCID -> 172942	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11228	- 11260	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						
JONES TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 146791	COMPL. DATE 07/24/1993	TOTAL DEPTH 11069	PERF.10803	- 10824	
10	0	981	-0-	981	981	981 2	N	-0-	13 7	-0-
11	0	722	-0-	722	1703	722 2	N	-0-		-0-
12	0	819	-0-	819	2522	819 2	N	-0-		-0-
01	0	637	-0-	637	3159	637 2	N	-0-		-0-
02	2800 N	480	-0-	-2320	839	480 2	N	-0-		-0-
03	1446 N	607	-0-	-839	-0-	607 2	N	-0-		-0-
WALTER				WELL #: 2	RRCID -> 167604	COMPL. DATE 08/31/1998	TOTAL DEPTH 11273	PERF.11112	- 11234	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 190486 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	5700	-0-	5700	5700	5699	2	1	9	N	1					25
11	0	5530	-0-	5530	11230	5527	2	3	9	N	3					28
12	0	4586	-0-	4586	15816	4578	2	8	9	N	7					35
01	0	5779	-0-	5779	21595	5779	2			N	-0-					35
02	27313 X	5718	-0-	-21595	-0-	5689	2	29	9	N	26					61
03	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5728	2	21	9	N	19					80

WHEAT, ROLAND WELL #: 1342 RRCID -> 191407 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10692 - 10792

10	0	204	-0-	204	204	204	2			N	-0-					-0-
11	0	257	-0-	257	461	257	2			N	-0-					-0-
12	0	262	-0-	262	723	262	2			N	-0-					-0-
01	0	276	-0-	276	999	276	2			N	-0-					-0-
02	1236 N	237	-0-	-999	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-

JONES TRUST WELL #: 2274 RRCID -> 197990 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10740 - 10758

10	0	3233	-0-	3233	3233	3205	2	28	9	N	25	109	7			25
11	0	2506	-0-	2506	5739	2506	2			N	-0-					25
12	0	2544	-0-	2544	8283	2544	2			N	-0-					25
01	0	2274	-0-	2274	10557	2274	2			N	-0-					25
02	12848 X	2291	-0-	-10557	-0-	2291	2			N	-0-					25
03	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					25

R. W. WELL #: 1343 RRCID -> 230996 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10732 - 10830

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 WALTER WELL #: 3 RRCID -> 172553 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11132 - 11244

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLDWATER CREEK (MARMATON) 19454 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHERMAN
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 CLUCK -D- WELL #: 1 RRCID -> 065032 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5426 - 5438

10	806 #	697	-0-	-109 B	-905	697	2			N	-0-					-0-
11	750 #	651	-0-	-99 B	-1004	651	2			N	-0-					-0-
12	775 #	656	-0-	-119 B	-1123	656	2			N	-0-					-0-
01	744 #	662	-0-	-82 B	-1205	662	2			N	-0-					-0-
02	672 #	604	-0-	-68 B	-1273	604	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-578	CANCELLED UNDERAGE ->											
03	682 #	669	-0-	-13 B	-591	669	2			N	-0-					-0-

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER)		19454 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218												
CLUCK -D-		WELL #:		2		RRCID -> 069595		COMPL. DATE 10/14/1976		TOTAL DEPTH 4625		PERF. 4322 - 4430		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRAVELERS OIL COMPANY		865980		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN						
WHORTON, W.A.		2 U		RRCID -> 071194		COMPL. DATE 12/21/1976		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4313 - 4330				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLDWATER CREEK E. (MORROW UPPER)		19455 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851												
HARRIS		WELL #:		3029		RRCID -> 127958		COMPL. DATE 02/25/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6877 - 6894		
10	0	589	-0-	589	589	589	3			N	-0-			97
11	1308 N	719	-0-	-589	-0-	719	3			N	-0-			97
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-			97
01	0	1153	-0-	1153	1153	1153	3			N	-0-			97
*02	2103 N	950	-0-	-1153	-0-	950	3			N	-0-			97
*03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-			97
COLDWATER RANCH (DOUGLAS)		19458 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218												
COLDWATER B		WELL #:		8		RRCID -> 134398		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 4144 - 4638		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COLDWATER B		WELL #:		9		RRCID -> 173551		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4560 - 4608		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COLDWATER RANCH (ST. LOUIS)		19458 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218												
COLDWATER -C-		WELL #:		11		RRCID -> 126790		COMPL. DATE 01/27/1988		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 6235 - 6254		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLDWATER RANCH (TONKAWA)		19458 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
COLDWATER -E-		WELL #:	5	RRCID ->	123891	COMPL. DATE	11/09/1992	TOTAL DEPTH	5777	PERF. 4915 - 5122
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
COLLARD (COUNCIL GROVE)		19623 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
EDWARDS 11		WELL #:	2	RRCID ->	159513	COMPL. DATE	06/22/1996	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3692 - 3698
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COLLARD (WHITE DOLOMITE)		19623 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
COLLARD -A-		WELL #:	1	RRCID ->	040044	COMPL. DATE	03/01/1966	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 3408 - 3426
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
EDWARDS 11		WELL #:	2	RRCID ->	171504	COMPL. DATE	10/10/1998	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3420 - 3428
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481					-0-
PATTEN 178		WELL #:	2	RRCID ->	173067	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	3951	PERF. 3464 - 3468
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GELNAR 180		WELL #:	2	RRCID ->	177645	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 3445 - 3455
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COURSON RANCH (ATOKA)		21154 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260													
COURSON RANCH TEW		WELL #: 202		RRCID -> 213986		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 10618		PERF. 8233 - 8244					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1532 N	1281	-0-	-251	-0-	322	1	959	2	N	-0-				226
11	0	304	-0-	304	304	304	2			N	-0-				226
12	0	136	-0-	136	440	136	2			N	-0-				226
01	783 N	343	-0-	-440	-0-	144	1	199	2	N	-0-				226
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	124	1	168	2	N	-0-				226
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				226

COURSON RANCH TEW		WELL #: 103		RRCID -> 213987		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8250 - 8263					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				214

COURSON RANCH S. PA 2		WELL #: 6150		RRCID -> 220301		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8116 - 8122					
10	0	-0-	-0-	-0-	149					N	-0-				450
11	0	77	-0-	77	226	77	2			N	-0-				450
12	0	80	-0-	80	306	80	2			N	-0-				450
01	373 N	67	-0-	-306	-0-	67	2			N	-0-				450
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				450
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				450

COURSON RANCH TEW		WELL #: 102		RRCID -> 222837		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10665		PERF. 8225 - 8235					
10	348 N	287	-0-	-61	-0-	80	1	207	2	N	-0-				656
11	0	67	-0-	67	67	67	2			N	-0-				656
12	0	38	-0-	38	105	38	2			N	-0-				656
01	185 N	80	-0-	-105	-0-	42	1	38	2	N	-0-				656
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	38	1	38	2	N	-0-				656
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				656

COURSON RANCH (HUNTON)		21154 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER, LLC		342392													
LEONA 6A		WELL #: 1		RRCID -> 293428		COMPL. DATE 09/27/2022		TOTAL DEPTH 10947		PERF.10911 - 10959					
10	0	111747	-0-	111747	111747	107196	2	4551	9	N	4137	4046	1		91
11	DELO PR	95094	-0-	95094	206841	90333	2	4761	9	N	4328	4081	1		338
12	315139 X	108298	-0-	-206841	-0-	103549	2	4749	9	N	4317	4468	1		187
01	148800 X	94760	-0-	-54040	-0-	90956	2	3804	9	N	3458	3495	1		150
02	134400 X	87346	-0-	-47054	-0-	84302	2	3044	9	N	2767	2875	1		42
03	111755 X	NO RPT	-0-	-111755	-0-					N	NO RPT				42

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
COURSON RANCH T.E. WHITE		WELL #: 102		RRCID -> 206721		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 10665		PERF.10178 - 10186					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COURSON RANCH (HUNTON)		//CONT.//		21154 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260												
COURSON RANCH TE. WHITE		WELL #:		302	RRCID ->	212183	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	10371	PERF. 10106 - 10135					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				112

COURSON RANCH (MORROW, UPPER)				21154 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC				339771												
MCGARRAUGH, A.C.		WELL #:		4	RRCID ->	217496	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10336	PERF. 8308 - 8317					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2022 - WELL PLUGGED 11/03/22																

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
COURSON RANCH O.T. BROWN		WELL #:		4	RRCID ->	217495	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8541 - 8547					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COURSON RANCH (WOLFCAMP)				21154 800	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS							
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260												
COURSON RANCH TEW		WELL #:		402	RRCID ->	223516	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	8837	PERF. 3582 - 3594					
10	234 N	180	-0-	-54	-0-	61	1	119	2	N	-0-					354
11	0	42	-0-	42	-0-	42	2			N	-0-					354
12	0	21	-0-	21	-0-	63	2			N	-0-					354
01	115 N	52	-0-	-63	-0-	28	1	24	2	N	-0-					354
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	26	1	18	2	N	-0-					354
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					354

CRAIG RANCH (MORROW)				21458 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN							
COURSON OIL & GAS, INC.				182785												
THOMAS		WELL #:		2104	RRCID ->	156569	COMPL. DATE	11/04/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6705 - 6740					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMAS		WELL #:		1104T	RRCID ->	156636	COMPL. DATE	11/19/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6709 - 6727					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.//		21458 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005											
CRAIG				WELL #: 2080	RRCID -> 143140	COMPL. DATE 10/20/1992	TOTAL DEPTH 6855	PERF. 6691	- 6708						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CRAIG				WELL #: 3	RRCID -> 163409	COMPL. DATE 03/20/1997	TOTAL DEPTH 6830	PERF. 6660	- 6672						
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
CRAIG				WELL #: 8001	RRCID -> 128311	COMPL. DATE 05/28/1988	TOTAL DEPTH 6835	PERF. 6689	- 6710						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CRAIG -H-				WELL #: 4	RRCID -> 131304	COMPL. DATE 05/17/1989	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6670	- 6686						
10	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-				128
11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-				128
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-				128
01	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-				128
02	1008 N	780	-0-	-228	-0-	780	2			N	-0-				128
03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-				128

CRAIG -A-				WELL #: 2	RRCID -> 134408	COMPL. DATE 03/21/1990	TOTAL DEPTH 6886	PERF. 6665	- 6690						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CRAIG E				WELL #: 2ST	RRCID -> 139576	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6531	- 6767						
10	2480 N	2430	-0-	-50	-0-	2430	2			Y	-0-				-0-
11	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			Y	-0-				-0-
12	2480 N	1070	-0-	-1410	-0-	1070	2			Y	-0-				-0-
01	2418 N	1505	-0-	-913	-0-	1505	2			Y	-0-				-0-
02	2212 N	1697	-0-	-515	-0-	1697	2			Y	-0-				-0-
03	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-				-0-

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.// 21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
CORENE A		WELL #: 2		RRCID -> 155870		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6687 - 6715	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	Y	-0-		79
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	Y	-0-		79
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	Y	-0-		79
01	0	778	-0-	778	778	778	2	Y	-0-		79
02	1460 N	682	-0-	-778	-0-	682	2	Y	-0-		79
03	651 N	609	-0-	-42	-0-	609	2	Y	-0-		79

CRAIG E		WELL #: 3		RRCID -> 177731		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 6698 - 6704	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRAIG E		WELL #: 4		RRCID -> 181079		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6696 - 6715	
10	1116 N	705	-0-	-411	-0-	705	2	N	-0-		52
11	1080 N	1032	-0-	-48	-0-	1032	2	N	-0-		52
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-		52
01	0	1280	-0-	1280	1280	1280	2	N	-0-		52
02	2586 N	1306	-0-	-1280	-0-	1306	2	N	-0-		52
03	1023 N	875	-0-	-148	-0-	875	2	N	-0-		52

CORENE A		WELL #: 5		RRCID -> 183561		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7025		PERF. 6707 - 6738	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRAIG E		WELL #: 2R		RRCID -> 202245		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6662 - 6674	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52

BOSS A		WELL #: 2		RRCID -> 228392		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6743 - 6757	
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		29
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2	N	-0-		29
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		29
01	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	2	N	-0-		29
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	80	2	N	-0-		29
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		29

CRAIG RANCH, E. (MORROW)		21459 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
WITTER B		WELL #: 7		RRCID -> 177663		COMPL. DATE 01/09/2000		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6680 - 6690				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			28
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-			28
12	31 N		-0-	-31	-0-			N	-0-			28
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			28
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

WITTER B		WELL #: 8		RRCID -> 177689		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6633 - 6642				
10	651 N	617	-0-	-34	-0-	617 2		N	-0-			-0-
11	600 N	551	-0-	-49	-0-	551 2		N	-0-			-0-
12	651 N	527	-0-	-124	-0-	527 2		N	-0-			-0-
01	620 N	547	-0-	-73	-0-	547 2		N	-0-			-0-
02	504 N	488	-0-	-16	-0-	488 2		N	-0-			-0-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-

DICKEY		WELL #: 2		RRCID -> 178350		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6612 - 6629				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

ETOILE		WELL #: 2		RRCID -> 181960		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6642				
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
11	90 N	36	-0-	-54	-0-	36 2		N	-0-			-0-
12	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 2		N	-0-			-0-
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	4 2		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

SHER A		WELL #: 1		RRCID -> 182765		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6655 - 6666				
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			55
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			55
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			55
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			55
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			55
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			55

CREE-FLOWERS (ALBANY DOLOMITE, LO)		21617 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		040209										
FLOWERS		WELL #: 3		RRCID -> 141870		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3936				
10	0	2507	-0-	2507	7562	2507 3		N	-0-			-0-
11	0	2466	-0-	2466	10028	2466 3		N	-0-			-0-
12	0	2283	-0-	2283	12311	2283 3		N	-0-			-0-
01	3100 N	2508	-0-	-592	11719	2508 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	2141	-0-	-659	11060	2141 3		N	-0-			-0-
03	3100 N	2495	-0-	-605	10455	2495 3		N	-0-			-0-

CREE-FLOWERS (ALBANY DOLOMITE, LO) // CONT. //										21617 111 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
MEWBOURNE OIL COMPANY FLOWERS BROTHERS										562560					
WELL #: 1074										RRCID -> 214283		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4148 - 4228	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

CREE-FLOWERS (DOUGLAS)										21617 555 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
BCE-MACH III LLC MILLS, R. D.										040209					
WELL #: 1										RRCID -> 053817		COMPL. DATE 04/06/1973		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 5834 - 6020	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

MILLS, R. D. -A-										WELL #: 1		RRCID -> 054235		COMPL. DATE 09/01/1972		TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5884 - 6110	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

FLOWERS										WELL #: 4		RRCID -> 181845		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6130 - 6218	
10		0	2300	-0-	2300	6831	2300	3	N	-0-			-0-				
11		0	2078	-0-	2078	8909	2078	3	N	-0-			-0-				
12		0	2205	-0-	2205	11114	2205	3	N	-0-			-0-				
01		3100 N	2251	-0-	-849	10265	2251	3	N	-0-			-0-				
02		2800 N	2072	-0-	-728	9537	2072	3	N	-0-			-0-				
03		3100 N	2253	-0-	-847	8690	2253	3	N	-0-			-0-				

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH)										21617 666 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
BLACKBEARD OPERATING, LLC FLOWERS BROTHERS										073056					
WELL #: 7074										RRCID -> 151344		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8665 - 9218	
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	101	1	1970	2	N	25	190		
							28	9							
11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	90	1	2407	2	N	15	205		
							17	9							
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	45	1	2280	2	N	1	206		
							1	9							
01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	67	1	2539	2	N	14	220		
							15	9							
02	2800	N	4084	-0-	1284	1284	90	1	3919	2	N	68	288		
							75	9							
03	3100	N	5872	-0-	2772	4056	174	1	5595	2	N	94	195		
							103	9				187	1		

FLOWERS BROTHERS										WELL #: 8074		RRCID -> 152882		COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8606 - 8686	
10	558	N	513	-0-	-45	-0-	87	1	426	2	N	-0-	65				
11	570	N	473	-0-	-97	-0-	84	1	389	2	N	-0-	65				
12	558	N	416	-0-	-142	-0-	22	1	394	2	N	-0-	65				
01	527	N	454	-0-	-73	-0-	76	1	378	2	N	-0-	65				
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	78	1	332	2	N	-0-	65				
*03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	87	1	372	2	N	-0-	65				

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)		21617 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
FLOWER BROS.		WELL #: 5		RRCID -> 115963		COMPL. DATE 11/09/1984		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 4133 - 4165					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-

FLOWERS BROS.		WELL #: 1073		RRCID -> 166013		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 4174					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652		RRCID -> 176691		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3801 - 3836					
FLOWERS		WELL #: 1											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 125533		COMPL. DATE 06/03/1987		TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A					
MARTIN TRUST		WELL #: 2072											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)		21617 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
FLOWERS, J. L.		WELL #: 179		RRCID -> 021829		COMPL. DATE 01/04/1956		TOTAL DEPTH 10342 PERF. 3874 - 3908					
10	0	635	-0-	635	635	635	2		N	-0-			-0-
11	0	613	-0-	613	1248	613	2		N	-0-			-0-
12	0	660	-0-	660	1908	660	2		N	-0-			-0-
01	0	642	-0-	642	2550	642	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	572	-0-	-2228	322	572	2		N	-0-			-0-
03	973 N	651	-0-	-322	-0-	651	2		N	-0-			-0-

FLOWERS, J. L.		WELL #: 2079		RRCID -> 152801		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3810 - 3880					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1073 RRCID -> 170708										COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	3854 - 3927
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560										CNTY: ROBERTS					
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214284										COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3848 - 4228
10		0	4302	-0-	4302	4302	4302	2		N	-0-			-0-	
11		0	5245	-0-	5245	9547	5245	2		N	-0-			-0-	
12		0	4053	-0-	4053	13600	4053	2		N	-0-			-0-	
01		0	5612	-0-	5612	19212	5612	2		N	-0-			-0-	
02		23949 X	4737	-0-	-19212	-0-	4737	2		N	-0-			-0-	
03		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2		N	-0-			-0-	

FLOWERS, J.L. 4079										CNTY: ROBERTS					
WELL #: 4079 RRCID -> 219005										COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3794 - 3860
10		0	4744	-0-	4744	4744	4744	2		N	-0-			-0-	
11		0	5137	-0-	5137	9881	5137	2		N	-0-			-0-	
12		0	5387	-0-	5387	15268	5387	2		N	-0-			-0-	
01		0	5048	-0-	5048	20316	5048	2		N	-0-			-0-	
02		24860 X	4544	-0-	-20316	-0-	4544	2		N	-0-			-0-	
03		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2		N	-0-			-0-	

TC OIL AND GAS, LLC 840303										CNTY: ROBERTS					
FLOWERS WELL #: 1078 RRCID -> 138724										COMPL. DATE	04/17/1991	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3708 - 3756
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CUMBERLAND (MORROW) 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: SHERMAN					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847															
CLUCK -D- WELL #: 3 RRCID -> 147806										COMPL. DATE	11/17/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6406 - 6420
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26	

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218										CNTY: SHERMAN					
FILES WELL #: 8 RRCID -> 181067										COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6310 - 6340
10		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1178	2	1 9	N	1			151	
11		1050 N	961	-0-	-89	-0-	951	2	10 9	N	9			160	
12		894 N	894	-0-	-0-	-0-	869	2	25 9	N	23			183	
01		0	1066	-0-	1066	1066	1053	2	13 9	N	12			195	
02		1851 N	785	-0-	-1066	-0-	785	2		N	-0-			195	
03		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			195	

CUMBERLAND (MORROW)			//CONT.//		22208 250	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218								
WILLIAMS B			WELL #:		4	RRCID ->	182356	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6571 - 6590	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	992 N	907	-0-	-85	-0-	907	2		N	-0-			-0-
11	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	2		N	-0-			-0-
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			-0-
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			-0-

CUTTER (CHESTER)					22390 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
CJD DISPOSALS, LLC					120600								
PERRYTON GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	174890	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 3620 - 3740	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC.					182785								
STAFFORD			WELL #:		1	RRCID ->	228188	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	9001	PERF. 8148 - 8162	
10	0	606	-0-	606	606	52	1	554	2	N	-0-	70 1	38
11	0	629	-0-	629	1235	44	1	585	2	N	-0-		38
12	0	862	-0-	862	2097	62	1	800	2	N	-0-		38
01	0	910	-0-	910	3007	62	1	846	2	N	2		40
						2	9						
02	2800 N	834	-0-	-1966	1041	56	1	778	2	N	-0-		40
03	2032 N	991	-0-	-1041	-0-	62	1	929	2	N	-0-		40

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC					570652								
BRILLHART			WELL #:		1926	RRCID ->	247811	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8020 - 8086	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			328
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			328
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			328
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			328
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			328
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			328

MARVIN			WELL #:		201	RRCID ->	284835	COMPL. DATE	08/06/2018	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 8290 - 8300	
10	0	18126	-0-	18126	18126	18032	2	94	9	N	85		185
11	0	6130	-0-	6130	24256	6108	2	22	9	N	20		205
12	0	10886	-0-	10886	35142	10830	2	56	9	N	51	190 1	66
01	0	6009	-0-	6009	41151	5999	2	10	9	N	9		75
02	50540 X	9389	-0-	-41151	-0-	9365	2	24	9	N	22		97
03	9982 X	6484	-0-	-3498	-0-	6456	2	28	9	N	25		122

SANDLOT OIL & GAS LLC					747757								
PERRYTON GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	170821	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8174 - 8181	
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-

CUTTER (CHESTER)		//CONT.//		22390 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
LOUISE				WELL #:	4 C	RRCID ->	125681	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	8090 - 8174		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

D. G. (MORROW LOWER)				22591 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610										
SINER				WELL #:	1	RRCID ->	175348	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	9192 - 9211	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DANDEN (DOUGLAS)				22999 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
SPIVEY				WELL #:	1 R	RRCID ->	170144	COMPL. DATE	07/19/1998	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4770 - 4778	
10	2963 X	2963	-0-	-0-		-0-	2963 3			N	-0-			-0-
11	0	2800	-0-	2800		2800	2800 3			N	-0-			-0-
12	0	2833	-0-	2833		5633	2833 3			N	-0-			-0-
01	0	2739	-0-	2739		8372	2739 3			N	-0-			-0-
*02	10448 X	2076	-0-	-8372		-0-	2076 3			N	-0-			-0-
03	2976 X	2723	-0-	-253		-0-	2723 3			N	-0-			-0-

KING OPERATING CORPORATION				465296	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
TEXACO FEE				WELL #:	1125	RRCID ->	167725	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4772 - 4782	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

DANIEL (ATOKA LIME)				23019 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
SHEETS				WELL #:	1	RRCID ->	141786	COMPL. DATE	05/19/1992	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7622 - 7634	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

DANIEL (ATOKA LIME)		//CONT.//		23019 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
NITSCHKE		WELL #:		2	RRCID ->	223174	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7692 -	8000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	298	1	7203	2	N	-0-	44
11	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	290	1	7156	2	N	-0-	44
12	6975 X	6741	-0-	-234	-0-	250	1	6491	2	N	-0-	44
01	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	273	1	7220	2	N	-0-	44
02	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	263	1	6599	2	N	3	47
						3	9					
03	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	299	1	7302	2	N	4	51
						4	9					

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					CNTY: OCHILTREE			
KNOX-PIPKIN		WELL #:		228 L	RRCID ->	021844	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	8639	PERF. 7730 -	7734
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	0	941	-0-	941	941	941	2		Y	-0-	-0-	-0-
11	0	846	-0-	846	1787	846	2		Y	-0-	-0-	-0-
12	0	874	-0-	874	2661	874	2		Y	-0-	-0-	-0-
01	0	856	-0-	856	3517	856	2		Y	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	638	-0-	-2162	1355	638	2		Y	-0-	-0-	-0-
03	2191 N	836	-0-	-1355	-0-	836	2		Y	-0-	-0-	-0-

DANIELS -E-				WELL #:	1	RRCID ->	107145	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6458 -	7414
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	57	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	57	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	57	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	57	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	57	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	57	

PEARSON "M"				WELL #:	3	RRCID ->	165726	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7683 -	8002
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	NO RPT	-0-	
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	NO RPT	-0-	
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	NO RPT	-0-	
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	NO RPT	-0-	
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	NO RPT	-0-	
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	NO RPT	-0-	

KNOX-PIPKIN				WELL #:	128	RRCID ->	223693	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7808 -	7818
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	1	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	1	

REMORA OPERATING, LLC				701613					CNTY: OCHILTREE			
NITSCHKE		WELL #:		1 G	RRCID ->	021846	COMPL. DATE	01/20/1958	TOTAL DEPTH	8566	PERF. 7656 -	7678
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	NO RPT	-0-

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
DANIEL, S. P. -A- WELL #: 1 RRCID -> 149698 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 6440 - 7351

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			85
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			85
12	651 N	601	-0-	-50	-0-	601	2		N	-0-			85
01	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	2		N	-0-			85
02	560 N	542	-0-	-18	-0-	542	2		N	-0-			85
*03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			85

DARDEN (MORROW UPPER) 23105 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 120973 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8422 - 8440

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1741	-0-	1741	1741	1741	2		N	-0-			-0-
11	0	1760	-0-	1760	3501	1760	2		N	-0-			-0-
12	0	1576	-0-	1576	5077	1576	2		N	-0-			-0-
01	0	1629	-0-	1629	6706	1629	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1248	-0-	-1552	5154	1248	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1668	-0-	-1432	3722	1668	2		N	-0-			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
OLYMPUS WELL #: 1 RRCID -> 219936 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8564 - 8590

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	636	3	11 9	N	10			96
11	630 N	595	-0-	-35	-0-	595	3		N	-0-			96
12	0	691	-0-	691	691	691	3		N	-0-			96
01	0	661	-0-	661	1352	661	3		N	-0-			96
02	1856 N	504	-0-	-1352	-0-	504	3		N	-0-			96
03	682 N	524	-0-	-158	-0-	524	3		N	-0-			96

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SCHOENHALS WELL #: 2 RRCID -> 168221 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 8680 PERF. N/A

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

DARREN (MORROW, MIDDLE) 23160 600 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
SCHNEIDER WELL #: 2 RRCID -> 089651 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8577 - 8748

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			41
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			41

PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2021

DARROUZETT (MORROW LOWER)		23173 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		572602														
ZEPP0		WELL #: 1571		RRCID -> 225360		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 9357 PERF. 8986 - 8998								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084														
MEIER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209921		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 8918								
10	0	5595	-0-	5595	5595	5595	2			N	-0-					79
11	0	5338	-0-	5338	10933	5338	2			N	-0-					79
12	0	4819	-0-	4819	15752	4819	2			N	-0-					79
01	0	5445	-0-	5445	21197	5445	2			N	-0-					79
02	26173 X	4976	-0-	-21197	-0-	4976	2			N	-0-					79
03	5580 X	5515	-0-	-65	-0-	5515	2			N	-0-					79

TERREL				WELL #: 1		RRCID -> 218916		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8933 - 8959						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEIER, ALAN				WELL #: 1127		RRCID -> 223967		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8918 - 8940						
10	0	578	-0-	578	578	578	2			N	-0-					72
11	0	508	-0-	508	1086	508	2			N	-0-					72
12	0	394	-0-	394	1480	394	2			N	-0-					72
01	0	431	-0-	431	1911	431	2			N	-0-					72
02	2272 N	361	-0-	-1911	-0-	361	2			N	-0-					72
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					72

TERREL, PHILIP NO. 1				WELL #: 1126		RRCID -> 232189		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8973 - 9000						
10	0	1195	-0-	1195	1195	1195	2			N	-0-					71
11	0	1150	-0-	1150	2345	1150	2			N	-0-					71
12	0	1158	-0-	1158	3503	1158	2			N	-0-					71
01	0	1189	-0-	1189	4692	1189	2			N	-0-					71
02	2800 N	754	-0-	-2046	2646	754	2			N	-0-					71
*03	3100 N	671	-0-	-2429	217	671	2			N	-0-	2	5			69

CRUM				WELL #: 1158		RRCID -> 236852		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8907 - 8913						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DARROUZETT (MORROW LOWER)		//CONT.//		23173 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
MEIER, ALAN		WELL #:		2127	RRCID ->	239326	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8896 - 8920		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	263	-0-	263	263	263	2			N	-0-			47
11	0	94	-0-	94	357	94	2			N	-0-			47
12	0	100	-0-	100	457	100	2			N	-0-			47
01	0	74	-0-	74	531	74	2			N	-0-			47
02	604 N	73	-0-	-531	-0-	73	2			N	-0-			47
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-			47

JUDE 1161		WELL #:		1	RRCID ->	280111	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	8910 - 8920		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

DARROUZETT (ST. LOUIS)		WELL #:		23173 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB				
UPLAND RESOURCES LLC		878931		1	RRCID ->	286829	COMPL. DATE	03/06/2019	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9188 - 9198		
10	0	132	-0-	132	132	132	2			N	-0-			145
11	0	38	-0-	38	170	38	2			N	-0-			145
12	0	87	-0-	87	257	87	2			N	-0-			145
01	0	79	-0-	79	336	79	2			N	-0-			145
02	440 N	104	-0-	-336	-0-	104	2			N	-0-			145
03	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-			145

DARROUZETT SOUTH (MERAMEC)		WELL #:		23178 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB				
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		2A	RRCID ->	250054	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	12390	PERF.	10274 - 10328		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER)		WELL #:		23411 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		1	RRCID ->	118887	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9854 - 9860		
10	0	90	-0-	90	90	60	2	30	9	N	27			27
11	0	69	-0-	69	159	69	2			N	-0-			27
12	0	53	-0-	53	212	53	2			N	-0-			27
01	0	108	-0-	108	320	108	2			N	-0-			27
02	415 N	95	-0-	-320	-0-	95	2			N	-0-			27
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			27

PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	119369	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	10851 - 10918		
10	0	145	-0-	145	145	145	2			N	-0-			-0-
11	0	122	-0-	122	267	122	2			N	-0-			-0-
12	0	103	-0-	103	370	103	2			N	-0-			-0-
01	0	152	-0-	152	522	152	2			N	-0-			-0-
02	706 N	184	-0-	-522	-0-	184	2			N	-0-			-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER)		//CONT.//		23411 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
HURNS		WELL #:		3145	RRCID ->	199127	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	10744 - 10994	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0	2180	-0-	2180	2180	2180	2	N	-0-	62	7	-0-
11		0	1571	-0-	1571	3751	1571	2	N	-0-			-0-
12		0	1475	-0-	1475	5226	1449	2	N	24			24
01		0	1888	-0-	1888	7114	1772	2	N	105			129
02		2800 N	2077	-0-	-723	6391	2033	2	N	40			169
03		3100 N	1154	-0-	-1946	4445	1130	2	N	22			191

LAMASTER		WELL #:		2207	RRCID ->	207530	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10962 - 11016	
10		0	2127	-0-	2127	2127	2127	2	N	-0-			-0-
11		0	1793	-0-	1793	3920	1793	2	N	-0-			-0-
12		0	1506	-0-	1506	5426	1506	2	N	-0-			-0-
01		0	1657	-0-	1657	7083	1657	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1650	-0-	-1150	5933	1650	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1646	-0-	-1454	4479	1646	2	N	-0-			-0-

NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC		WELL #:		609265	RRCID ->	274500	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	4011 - 5750	
HRW CANADIAN SWD				1									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	203134	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10872 - 10886	
HALE 209				3									
10		0	908	-0-	908	908	908	2	N	-0-			-0-
11		0	951	-0-	951	1859	951	2	N	-0-			-0-
12		0	1129	-0-	1129	2988	1129	2	N	-0-			-0-
01		0	959	-0-	959	3947	959	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	728	-0-	-2072	1875	728	2	N	-0-			-0-
03		2770 N	895	-0-	-1875	-0-	895	2	N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	259477	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	10986 - 12201	
EDWARD				2951H									
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DILLEY (MORROW, UPPER)		WELL #:		24792 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
ARCHER				1	RRCID ->	127388	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6712 - 6724	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DILLEY (MORROW, UPPER)		//CONT.//		24792 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
ARCHER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	127389	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	6706 - 6751			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (CLEVELAND)				26306 142	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851											
KIRMSE, J.		WELL #:		1839	RRCID ->	177728	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	6764 - 6776			
10	0	3669	-0-	3669	3669	3665	3	4	9	N	4				47
11	0	3313	-0-	3313	6982	3312	3	1	9	N	1				48
12	0	3521	-0-	3521	10503	3508	3	13	9	N	12				60
01	0	3420	-0-	3420	13923	3420	3			N	-0-				60
*02	16962 X	3039	-0-	-13923	-0-	3039	3			N	-0-				60
*03	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3335	3	8	9	N	7				67

COURSON OIL & GAS, INC.				182785	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
LEATHERMAN				1748	RRCID ->	080142	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6937 - 8493			
10	0	1145	-0-	1145	1145	62	1	1081	2	N	2				55
11	0	1106	-0-	1106	2251	60	1	1044	2	N	2				57
12	0	1118	-0-	1118	3369	62	1	1055	2	N	1				58
01	0	1036	-0-	1036	4405	62	1	966	2	N	7				65
02	2800 N	956	-0-	-1844	2561	56	1	894	2	N	5				70
03	3100 N	1046	-0-	-2054	507	62	1	981	2	N	3				73

FIRST NATIONAL TRUST				1571	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
				1571	RRCID ->	083693	COMPL. DATE	07/30/1979	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	6939 - 6970			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KENT				1570	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
				1570	RRCID ->	091409	COMPL. DATE	12/03/1980	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	6937 - 6996			
10	0	469	-0-	469	469	62	1	407	2	N	-0-				75
11	0	435	-0-	435	904	60	1	375	2	N	-0-				75
12	0	428	-0-	428	1332	62	1	366	2	N	-0-				75
01	0	413	-0-	413	1745	62	1	351	2	N	-0-				75
02	2109 N	364	-0-	-1745	-0-	56	1	308	2	N	-0-				75
03	434 N	403	-0-	-31	-0-	62	1	341	2	N	-0-				75

DUDE WILSON (CLEVELAND)		//CONT.// 26306 142		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785													
HERNDON		WELL #: 2662 C		RRCID -> 100158		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6860 - 6904					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
10	0	1021	-0-	1021	1021	60	1	959	2	N	2				26
11	0	923	-0-	923	1944	60	1	863	2	N	-0-				26
12	0	549	-0-	549	2493	62	1	487	2	N	-0-				26
01	0	1260	-0-	1260	3753	62	1	1198	2	N	-0-				26
02	2800 N	1158	-0-	-1642	2111	56	1	1102	2	N	-0-				26
03	3100 N	1151	-0-	-1949	162	58	1	1093	2	N	-0-				26

JOYCE		WELL #: 1659 C		RRCID -> 101070		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6906 - 6927					
10	0	1007	-0-	1007	1007	62	1	909	2	N	33				130
11	0	961	-0-	961	1968	60	1	864	2	N	34				164
12	0	988	-0-	988	2956	62	1	902	2	N	22				186
01	0	615	-0-	615	3571	22	1	582	2	N	10				196
02	2800 N	919	-0-	-1881	1690	56	1	839	2	N	22	195	1		23
03	2686 N	996	-0-	-1690	-0-	62	1	915	2	N	17				40

KENT		WELL #: 5570		RRCID -> 213999		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 6975 - 7004					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 207873		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 7190 - 9542					
LEATHERMAN 748		WELL #: 5H													
10	0	936	-0-	936	936	90	1	846	2	N	-0-				58
11	0	1011	-0-	1011	1947	94	1	915	2	N	-0-				58
12	0	1013	-0-	1013	2960	2	4	912	2	N	2				60
01	0	966	-0-	966	3926	2	4	852	2	N	12				72
02	2800 N	815	-0-	-1985	1941	97	1	724	2	N	3				75
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	918	4	4			N	NO RPT				75

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MARMATON) 26306 284 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 HERNDON WELL #: 1662UT RRCID -> 274080 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 6946 - 7225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	304	-0-	304	304	20	1	269	2	N	14			99
						15	9							
11	0	286	-0-	286	590	19	1	261	2	N	5			104
						6	9							
12	0	199	-0-	199	789	12	1	181	2	N	5			109
						6	9							
01	0	333	-0-	333	1122	20	1	295	2	N	16			125
						18	9							
02	1388 R	266	-0-	-1122	-0-	18	1	238	2	N	9			134
						10	9							
03	415 R	415	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	N	16			150
						18	9							

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
 JONES, M. C. WELL #: 2 U RRCID -> 021863 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7018 - 7048

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER) 26306 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LEATHERMAN 748 WELL #: 4 RRCID -> 208507 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	279	-0-	279	279	62	1	217	2	N	-0-			37
11	0	271	-0-	271	550	60	1	211	2	N	-0-			37
12	0	265	-0-	265	815	62	1	203	2	N	-0-			37
01	0	270	-0-	270	1085	62	1	208	2	N	-0-			37
02	1327 N	242	-0-	-1085	-0-	56	1	186	2	N	-0-			37
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	62	1	212	2	N	-0-			37

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 HERNDON, W. C. WELL #: 1 T RRCID -> 021875 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8622 - 8630

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 DUDLEY WELL #: 1661 RRCID -> 080957 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 8884 - 8908

10	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	104	1	1412	2	N	8			182
						9	9							
11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	101	1	1369	2	N	5			187
						6	9							
12	0	1747	-0-	1747	1747	112	1	1626	2	N	8	185	1	10
						9	9							
01	3100 N	1554	-0-	-1546	201	100	1	1445	2	N	8			18
						9	9							
02	1564 N	1363	-0-	-201	-0-	94	1	1254	2	N	14			32
						15	9							
*03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	90	1	1502	2	N	20			52
						22	9							

DUDE WILSON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		26306 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
WILSON, D. C.				WELL #: 1746 T	RRCID -> 021871	COMPL. DATE 03/14/1958	TOTAL DEPTH 8740	PERF. 8455	- 8482		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILSON, D. C., -A-				WELL #: 2750 L	RRCID -> 021872	COMPL. DATE 03/12/1961	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 8570	- 8580		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WILSON, D. C.				WELL #: 7463 T	RRCID -> 158563	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8652	- 8668		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE)				26306 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847							
JONES, M. C.				WELL #: 2 L	RRCID -> 021867	COMPL. DATE 10/18/1960	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 8298	- 8310		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

ROGERS, HELEN				WELL #: 3 L	RRCID -> 021868	COMPL. DATE 05/30/1960	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8764	- 8772		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 4				WELL #: 9	RRCID -> 227855	COMPL. DATE 01/16/2007	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8827	- 8839		
10	0	858	-0-	858	858	5 1	853 2	N	-0-		25
11	0	780	-0-	780	1638	5 1	775 2	N	-0-		25
12	0	592	-0-	592	2230	5 1	587 2	N	-0-		25
01	2847 N	617	-0-	-2230	-0-	78 1	539 2	N	-0-		25
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	70 1	668 2	N	2		20
						2 9					
03	589 N	509	-0-	-80	-0-	78 1	428 2	N	3		23
						3 9					

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		26306 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
WILSON, D. C. -A-				WELL #: 1750	RRCID -> 055922	COMPL. DATE 10/31/1958	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 7834	-	8468
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
DUDE WILSON (MORROW, UPPER)				26306 710	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785						
LEATHERMAN				WELL #: 1748	RRCID -> 080157	COMPL. DATE 11/01/1978	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8482	-	8493
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
ELDON				WELL #: 1747 T	RRCID -> 105590	COMPL. DATE 02/15/1983	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8467	-	8475
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847						
JONES, M. C.				WELL #: 3 L	RRCID -> 021858	COMPL. DATE 09/28/1961	TOTAL DEPTH 8040	PERF. 7904	-	7914
10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
WILSON, DUDE GU -5-				WELL #: 2 L	RRCID -> 021860	COMPL. DATE 07/11/1960	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7912	-	7920
10	0	172	-0-	172 B	961	172 2	Y	-0-		32
11	0	108	-0-	108 B	1069	108 2	Y	-0-		32
12	0	84	-0-	84 B	1153	84 2	Y	-0-		32
01	1274 N	121	-0-	-1153 B	-0-	117 2	Y	4		36
02	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	93 2	Y	2		38
03	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	91 2	Y	2		40
REMORA OPERATING, LLC				701613						
DODSON				WELL #: 4	RRCID -> 188058	COMPL. DATE 03/04/2002	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7808	-	7914
10	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 2	N	-0-		-0-
11	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 2	N	-0-		-0-
12	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 2	N	-0-		-0-
01	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2	N	-0-		-0-
02	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2	N	-0-		-0-
03	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2	N	-0-		-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER)		//CONT.//		26306 710	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
WILSON, D. C.				WELL #: 1746 C	RRCID -> 021855	COMPL. DATE 03/20/1958	TOTAL DEPTH 8740	PERF. 8338	- 8349		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-)				26306 781	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847							
WILSON, DUDE GU -2-				WELL #: 1 L	RRCID -> 021859	COMPL. DATE 05/20/1959	TOTAL DEPTH 8270	PERF. 7652	- 7680		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		2		Y	-0-		2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		2		Y	-0-		2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		2		Y	-0-		2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		2		Y	-0-	2 5	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		2		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		2		Y	-0-		-0-

JONES, M. C.				WELL #: 3 U	RRCID -> 131523	COMPL. DATE 05/30/1989	TOTAL DEPTH 8040	PERF. 7818	- 7840		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	186	-0-	186		186	186 1	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		186		N	-0-		-0-

KING OPERATING CORPORATION				465296			CNTY: OCHILTREE				
CHUNN				WELL #: 1	RRCID -> 057419	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8305	PERF. 7520	- 7726		
10	4302 R	4302	-0-	-0-		4302 2		N	-0-		18
11	4080 #	3986	-0-	-94		3986 2		N	-0-		18
12	3658 #	2729	-0-	-929		2729 2		N	-0-		18
01	4205 R	4205	-0-	-0-		4205 2		N	-0-		18
02	3808 #	3325	-0-	-483		3325 2		N	-0-		18
03	4216 #	NO RPT	-0-	-4216		-0-		N	NO RPT		18

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST)				26306 790	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847							
WILSON, DUDE GU -5-				WELL #: 4	RRCID -> 109660	COMPL. DATE 05/15/1983	TOTAL DEPTH 8165	PERF. 7860	- 7882		
10	0	4	-0-	4		4 2		N	-0-		22
11	0	-0-	-0-	-0-		4		N	-0-		22
12	0	-0-	-0-	-0-		4		N	-0-		22
01	4 N	-0-	-0-	-4		-0-		N	-0-		22
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		22
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		22

REMORA OPERATING, LLC				701613			CNTY: OCHILTREE				
DODSON				WELL #: 3 L	RRCID -> 098800	COMPL. DATE 12/30/1981	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7856	- 7868		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-)		26306 852		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847							
SCHWALM, B. W.		WELL #: 2		RRCID -> 066709		COMPL. DATE 01/29/1961		TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			7 7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

DUDE WILSON (NOVI LIME)		26306 923		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE	
COURSON OIL & GAS, INC.		182785							
JOYCE		WELL #: 1659 L		RRCID -> 101071		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8121 - 8130	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HERNDON		2662 T		RRCID -> 101400		COMPL. DATE 06/19/1982		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BILL 663		209468		RRCID -> 209468		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 9042 PERF. 7976 - 7991		
10	0	840	-0-	840	840	62 1	772 2	N	5	132
11	0	759	-0-	759	1599	60 1	697 2	N	2	134
12	0	787	-0-	787	2386	62 1	723 2	N	2	136
01	0	728	-0-	728	3114	62 1	665 2	N	1	137
02	2800 N	734	-0-	-2066	1048	56 1	670 2	N	7	144
03	1806 N	758	-0-	-1048	-0-	8 9	690 2	N	5	149

JINES		1480		RRCID -> 258583		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8381 - 8396		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		RRCID -> 021851		COMPL. DATE 08/30/1960		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7901 - 7906		
JONES, M. C.		WELL #: 1 L								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
ROGERS, HELEN WELL #: 3 U RRCID -> 021852 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7693 - 7701												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

10		0	1020	-0-	1020	5437	1020 2			Y	-0-	37
11		0	1059	-0-	1059	6496	1059 2			Y	-0-	37
12		0	982	-0-	982	7478	982 2			Y	-0-	37
01		3100 N	996	-0-	-2104	5374	986 2	10	9	Y	9	46
02		2800 N	917	-0-	-1883	3491	914 2	3	9	Y	3	49
03		3100 N	1031	-0-	-2069	1422	1029 2	2	9	Y	2	51

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 7914												
10		0	1950	-0-	1950	1950	1950 2			N	-0-	83
11		0	1745	-0-	1745	3695	1745 2			N	-0-	83
12		0	1612	-0-	1612	5307	1612 2			N	-0-	83
01		3100 N	-0-	-0-	-3100	2207	1045 2			N	9	92
02		2800 N	1725	-0-	-1075	1132	1722 2	3	9	N	3	95
03		3083 N	1951	-0-	-1132	-0-	1948 2	3	9	N	3	98

KING OPERATING CORPORATION 465296												
PSHIGODA WELL #: 3 RRCID -> 136579 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7766 - 7900												
10		0	2514	-0-	2514	5617	2514 2			N	-0-	121
11		0	2085	-0-	2085	7702	2085 2			N	-0-	121
12		3100 N	1382	-0-	-1718	5984	1382 2			N	-0-	121
01		3100 N	1045	-0-	-2055	3929	1045 2			N	-0-	121
02		5317	1388	-0-	-3929	-0-	1388 2			N	-0-	121
03		1736	NO RPT	-0-	-1736	-0-	-0-			N	NO RPT	121

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 258549 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8232 - 8248												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613												
DODSON, JIM WELL #: 2834 RRCID -> 110117 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7632 - 7638												
10		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2			N	-0-	21
11		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2			N	-0-	21
12		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2			N	-0-	21
01		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2			N	-0-	21
02		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2			N	-0-	21
*03		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2			N	-0-	21

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
WILSON, D. C., -A- WELL #: 1750 C RRCID -> 021849 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7838 - 7844												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850	-0-			N	NO RPT	-0-

DUDE WILSON (NOVI LIME)		//CONT.//		26306 923	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
DAVIS, DELBERT		WELL #:		1836	RRCID ->	207579	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7856 - 7866		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
DUTCHER (ATOKA)				26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BCE-MACH III LLC				040209										
HODGES 39		WELL #:		4	RRCID ->	252104	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9121 - 9131		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				146669										
MT BAR RANCH 581		WELL #:		1	RRCID ->	252020	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	12337	PERF.	8354 - 8566		
10	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	1258	2	4	9	N	4			32
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1280	2	3	9	N	3			35
12	1240 N	1206	-0-	-34	-0-	1206	2			N	-0-			35
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-			35
02	1148 N	994	-0-	-154	-0-	992	2	2	9	N	2			37
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1239	2	1	9	N	1			38
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
YOUNGBLOOD		WELL #:		2	RRCID ->	171596	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8570 - 8588		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PARNELL BROS. B				2	RRCID ->	223964	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	12576	PERF.	8580 - 8594		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			184
03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	9	N	1			185

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.//		26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
EOG RESOURCES, INC.				253162									
COURSON PARNELL 405		WELL #:		2H	RRCID ->	246377	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	9261 -	10515
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0	1220	-0-	1220	1220	97 1	1113 2	N	9			62	
11	0	1060	-0-	1060	2280	10 9	957 2	N	5			67	
12	0	1035	-0-	1035	3315	3 4	938 2	N	6			73	
01	0	1186	-0-	1186	4501	87 1	1074 2	N	11			84	
02	2800 N	1043	-0-	-1757	2744	3 4	943 2	N	11			95	
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	1721	88 1		N	NO RPT			95	
						12 9							
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
SCHROEDER		WELL #:		2473	RRCID ->	228325	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	8544 -	8660
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	62 1	655 2	N	4			104	
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	4 9	487 2	N	3			107	
12	0	528	-0-	528	528	60 1	466 2	N	-0-			107	
01	1134 N	606	-0-	-528	-0-	3 9	536 2	N	7			114	
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	62 1	495 2	N	2			116	
*03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	8 9	546 2	N	3			119	
						56 1							
						2 9							
						62 1							
						3 9							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
COURSON-PARNELL 474		WELL #:		2474	RRCID ->	212990	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	9653	PERF.	8386 -	8454
10	0	2212	-0-	2212	2212	342 1	1870 2	N	-0-			47	
11	0	1473	-0-	1473	3685	331 1	1142 2	N	-0-			47	
12	0	1349	-0-	1349	5034	342 1	1007 2	N	-0-			47	
01	0	1089	-0-	1089	6123	342 1	747 2	N	-0-			47	
02	2800 N	2230	-0-	-570	5553	309 1	1921 2	N	-0-			47	
03	3100 N	2320	-0-	-780	4773	342 1	1978 2	N	-0-			47	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
PARNELL 475		WELL #:		5	RRCID ->	214525	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	8342 -	8520
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-			72	
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-			72	
12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		N	-0-			72	
01	3100 N	3519	-0-	419	419	3519 2		N	-0-			72	
*02	419 N	-0-	-0-	-419	-0-			N	-0-			72	
03	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361 2		N	-0-			68	
PARNELL 475		WELL #:		6	RRCID ->	218375	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8323 -	8498
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			139	
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			139	
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			139	
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			139	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139	
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			139	

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.// 26801 222		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
PARNELL 475		WELL #: 9		RRCID -> 230241		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8437 - 8597								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
DUTCHER (CLEVELAND)		26801 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		182785														
COURSON		WELL #: 1		RRCID -> 147353		COMPL. DATE 11/02/1993		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7187 - 7218								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COURSON		WELL #: 2		RRCID -> 199250		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7178 - 7206								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DUTCHER (MORROW, UPPER)		26801 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
NABERS, HELEN D. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 044357		COMPL. DATE 08/23/1961		TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A								
10	0	819	-0-	819 B	1652	819	3			N	-0-					163
11	2415 N	763	-0-	-1652 B	-0-	763	3			N	-0-					163
12	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-					163
01	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3			N	-0-					163
*02	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-					163
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					163
DYCO (GRANITE WASH)		26816 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
BCE-MACH II LLC		040205														
LOCKE 60		WELL #: 4D		RRCID -> 222422		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4358 - 4880								
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
MAXWELL UNIT		WELL #: 1023		RRCID -> 101377		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 14873 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DYCO (GRANITE WASH)		//CONT.//		26816 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
HUFF		WELL #:		2016	RRCID ->	191536	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	14026	PERF.11128 - 11734	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		609 N	313	-0-	-296	-0-	313 2		N	-0-		-0-
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-		-0-
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		-0-
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-		-0-
*02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZYBACH		WELL #:		3026	RRCID ->	214013	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	13555	PERF.11604 - 13440	
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	8 1	12 2	Y	-0-		-0-
11		8 N	5	-0-	-3	-0-	5 1		Y	-0-		-0-
12		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	205174	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	14979	PERF.13445 - 13709	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOHBERGER 25		WELL #:		3	RRCID ->	214987	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	13602	PERF.11590 - 13490	
10		527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
11		570 X	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		-0-
12		589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-
01		434 X	25	-0-	-409	-0-	17 2	8 9	N	7		7
*02		224 X	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-		7
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42

ROBERTS 14		WELL #:		2D	RRCID ->	222421	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4780 - 5252	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOHBERGER 25		WELL #:		4D	RRCID ->	222433	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	5370	PERF. 4568 - 5192	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUCES 7		//CONT.// 26816 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461		WELL #: 4		RRCID -> 238565		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11538 - 14000					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	104	-0-	104	104	104	2			N	-0-				19
11	0	-0-	-0-	-0-	104					N	-0-				19
12	0	-0-	-0-	-0-	104					N	-0-				19
01	104 N	-0-	-0-	-104	-0-					N	-0-				19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19

ZYBACH 14		WELL #: 4		RRCID -> 247642		COMPL. DATE 12/19/2008			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11524 - 14024						
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2021 - WELL PLUGGED 12/14/21															

ELLIS (MORROW, UPPER)		28505 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 2		RRCID -> 111512		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8005 - 8014					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28

ELLIS RANCH (ATOKA)		28506 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		WELL #: 1		RRCID -> 245028		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8144 - 8336					
10	0	957	-0-	957	957	70	1	887	3	N	-0-				128
11	0	392	-0-	392	1349	90	1	274	3	N	25				153
12	1799 N	450	-0-	-1349	-0-	28	9	358	3	N	-0-				153
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	92	1	716	3	N	17				170
*02	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	19	9	1968	3	N	5				175
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9			N	NO RPT				175

ROOTS E		WELL #: 6		RRCID -> 249893		COMPL. DATE 04/13/2009			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8111 - 8176						
10	0	384	-0-	384	384	384	3			N	-0-				-0-
11	630 N	246	-0-	-384	-0-	246	3			N	-0-				-0-
12	465 N	210	-0-	-255	-0-	210	3			N	-0-				-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROOTS E		WELL #: 1		RRCID -> 282272		COMPL. DATE 02/08/2017			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8125 - 8250						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30				170
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				170

ELLIS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		28506 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
ROOTS E		WELL #:		3	RRCID ->	282273	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	8368	PERF.	8101 - 8228		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			165
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			173
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	1		N	-0-			173
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260					CNTY: OCHILTREE					
SHRADER, W. PAUL		WELL #:		1	RRCID ->	157016	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	9385	PERF.	6956 - 8096		
10	0	691	-0-	691	1384	691	3			N	-0-			148
11	0	663	-0-	663	2047	663	3			N	-0-			148
12	0	689	-0-	689	2736	689	3			N	-0-			148
01	3100 N	690	-0-	-2410	326	690	3			N	-0-			148
02	805 N	479	-0-	-326	-0-	479	3			N	-0-			148
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			148

KUNKEL, DANIEL E.		WELL #:		2	RRCID ->	183350	COMPL. DATE	11/09/2000	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	8352 - 8366		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					CNTY: OCHILTREE					
HERNDON, EDNA J. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	159563	COMPL. DATE	07/08/1996	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8140 - 8196		
10	0	756	-0-	756	756	756	2			N	-0-			70
11	0	718	-0-	718	1474	718	2			N	-0-			70
12	0	739	-0-	739	2213	739	2			N	-0-			70
01	0	768	-0-	768	2981	768	2			N	-0-			70
02	2800 N	666	-0-	-2134	847	666	2			N	-0-			70
03	1568 N	721	-0-	-847	-0-	721	2			N	-0-			70

ELLIS RANCH (CLEVELAND)				28506 152	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
LINA -AH-		WELL #:		1 C	RRCID ->	021908	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6932 - 7000		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH		WELL #:		1575-L	RRCID ->	144163	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6923 - 6968		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND)		//CONT.//		28506 152	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
GHEEN, PEGGY L.				302575									
GHEEN, ROY H., JR.		WELL #:		1	RRCID ->	021928	COMPL. DATE	03/20/1963	TOTAL DEPTH	9170	PERF.	7002 - 7032	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
HARDY SWD				3049								
		WELL #:		3049	RRCID ->	281675	COMPL. DATE	12/09/2016	TOTAL DEPTH	9391	PERF.	3400 - 4000
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP)				28506 228	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
FIRST NATIONAL TRUST		WELL #:		3571	RRCID ->	140234	COMPL. DATE	10/03/1981	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7011 - 7037
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PSHIGODA -O-				WELL #:	1	RRCID ->	142712	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7024 - 7065
10	0	1161	-0-	1161	1161	62	1	1033	2	N	60		162
11	0	1098	-0-	1098	2259	66	9	963	2	N	68	188 1	42
12	0	1053	-0-	1053	3312	75	9	913	2	N	71		113
01	0	1068	-0-	1068	4380	62	1	914	2	N	84		197
02	2800 N	980	-0-	-1820	2560	78	9	835	2	N	81	182 1	96
03	3100 N	1120	-0-	-1980	580	92	9	971	2	N	83		179
						56	1						
						89	9						
						58	1						
						91	9						

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
ELLIS CARL -E-				2742									
		WELL #:		2742	RRCID ->	053227	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	6922 - 8947	
10	0	1691	-0-	1691	3474	1691	3			N	-0-		135
11	3000 N	1723	-0-	-1277	2197	1723	3			N	-0-		135
12	0	1783	-0-	1783	3980	1783	3			N	-0-		135
01	3100 N	1809	-0-	-1291	2689	1809	3			N	-0-		135
02	2800 N	1614	-0-	-1186	1503	1614	3			N	-0-		135
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1503					N	NO RPT		135

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP) //CONT.// 28506 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 OIL DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2737 RRCID -> 115468 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7220 - 7256

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-				82
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-				82
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-				82
01	0	209	-0-	209	209	209	2			N	-0-				82
02	419 N	210	-0-	-209	-0-	210	2			N	-0-				82
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-				82

ELLIS RANCH (DES MOINES) 28506 304 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 DODSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 169076 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6876

10	2590 R	2590	-0-	-0-	-0-	2359	3	231	9	N	210	195	1		217
11	2400 #	2247	-0-	-153	-0-	2247	3			N	-0-				217
12	2449 #	2315	-0-	-134	-0-	2315	3			N	-0-				53
01	2420 R	2420	-0-	-0-	-0-	2256	3	164	9	N	149				202
02	2296 #	2106	-0-	-190	-0-	2106	3			N	-0-				202
03	2542 #	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT				202

ELLIS RANCH (DOUGLAS) 28506 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 HAIDER OPERATING, LLC 342767
 LYNN WELL #: 1832 RRCID -> 212059 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 5638

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 WALL WELL #: 1842 RRCID -> 211894 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5640 - 5662

10	0	17	-0-	17	17	17	2			N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-				-0-
12	0	13	-0-	13	30	13	2			N	-0-				-0-
01	38 X	8	-0-	-30	-0-	8	2			N	-0-				-0-
02	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-				-0-
03	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLIS RANCH (KEYS) 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 HERNDON -C- WELL #: 2 L RRCID -> 021989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9384 - 9444

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2023

LINA -AH- WELL #: 1 RRCID -> 021992 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8876 - 8918

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.// 28506 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785									
LINA -BH-		WELL #: 1 U		RRCID -> 021993		COMPL. DATE 11/20/1960			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8800 - 8820		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	357	-0-	357	357	62	1	295	2	N	-0-
11	0	301	-0-	301	658	60	1	241	2	N	-0-
12	0	285	-0-	285	943	62	1	223	2	N	-0-
01	0	258	-0-	258	1201	62	1	196	2	N	-0-
02	1438 N	237	-0-	-1201	-0-	56	1	181	2	N	-0-
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	62	1	199	2	N	-0-

MCLAIN -DH-		WELL #: 1 L		RRCID -> 021997		COMPL. DATE 02/25/1961			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810		
10	0	310	-0-	310	310	62	1	248	2	N	-0-
11	0	295	-0-	295	605	60	1	235	2	N	-0-
12	0	238	-0-	238	843	62	1	176	2	N	-0-
01	0	165	-0-	165	1008	58	1	107	2	N	-0-
02	1159 N	151	-0-	-1008	-0-	56	1	95	2	N	-0-
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	62	1	166	2	N	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		RRCID -> 065867		COMPL. DATE 01/26/1976			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9282 - 9313		
10	0	433	-0-	433	433	433	2			N	-0-
11	0	427	-0-	427	860	427	2			N	-0-
12	0	437	-0-	437	1297	437	2			N	-0-
01	0	435	-0-	435	1732	435	2			N	-0-
02	2125 N	393	-0-	-1732	-0-	393	2			N	-0-
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		RRCID -> 050063		COMPL. DATE 12/18/1970			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9055 - 9070		
10	0	1538	-0-	1538	1538	132	1	1406	2	N	-0-
11	0	1488	-0-	1488	3026	127	1	1313	2	N	44
12	0	940	-0-	940	3966	97	1	843	2	N	174
01	0	1170	-0-	1170	5136	115	1	1055	2	N	174
02	2800 N	1218	-0-	-1582	3554	113	1	1105	2	N	174
03	3100 N	1444	-0-	-1656	1898	127	1	1317	2	N	174

KING OPERATING CORPORATION		465296		RRCID -> 067110		COMPL. DATE 06/15/1976			TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8882 - 8892		
10	0	1296	-0-	1296	2104	1296	2			N	62
11	0	395	-0-	395	2499	395	2			N	62
12	3100 N	1636	-0-	-1464	1035	1636	2			N	62
01	2374 N	1339	-0-	-1035	-0-	1339	2			N	62
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	62
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MCCLAIN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 074802		COMPL. DATE 11/30/1977			TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8881 - 8919		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1213					N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1213					N	NO RPT

ELLIS RANCH (KEYS)			//CONT.//		28506 380	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC					488260									
COURSON /E/			WELL #:		1	RRCID -> 022006			COMPL. DATE 09/10/1991		TOTAL DEPTH	9200 PERF. 6906 - 8922		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		0	1544	-0-	1544	3010	1544	3		N	-0-			143
11		0	670	-0-	670	3680	670	3		N	-0-			143
12		0	1204	-0-	1204	4884	1204	3		N	-0-			143
01		3100 N	1470	-0-	-1630	3254	1470	3		N	-0-			143
02		2800 N	1218	-0-	-1582	1672	1218	3		N	-0-			143
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1672				N	NO RPT			143

MCLAIN, KEITH			WELL #:		1 L	RRCID -> 022010			COMPL. DATE 01/30/1961		TOTAL DEPTH	8073 PERF. 8964 - 8973		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ODC 'B'			WELL #:		1655	RRCID -> 022011			COMPL. DATE 08/03/1960		TOTAL DEPTH	9352 PERF. 9140 - 9176		
10		14477 X	14366	-0-	-111	-0-	14366	3		N	-0-			1789
11		13847 X	13847	-0-	-0-	-0-	13847	3		N	-0-			1789
12		14229 X	14044	-0-	-185	-0-	14044	3		N	-0-			1789
01		14322 X	13832	-0-	-490	-0-	13832	3		N	-0-			1789
02		12964 X	12236	-0-	-728	-0-	12236	3		N	-0-			1789
03		14353 X	NO RPT	-0-	-14353	-0-				N	NO RPT			1789

HERNDON			WELL #:		1569	RRCID -> 210059			COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH	9500 PERF. 8944 - 8994		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIS, CARL -E-			WELL #:		2742	RRCID -> 249405			COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH	9060 PERF. 6922 - 8947		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC			WELL #:		684575	RRCID -> 022016			COMPL. DATE 01/26/1962		TOTAL DEPTH	9600 PERF. 9053 - 9075		
JINES, J. W.			1											
10		3100 N	1454	-0-	-1646	12456	1446	3	8 9	N	7			105
11		3000 N	1348	-0-	-1652	10804	1338	3	10 9	N	9			114
12		3100 N	1215	-0-	-1885	8919	1207	3	8 9	N	7			121
01		10091 X	1172	-0-	-8919	-0-	1163	3	9 9	N	8			129
02		2800 X	1196	-0-	-1604	-0-	1188	3	8 9	N	7			136
03		1457 X	880	-0-	-577	-0-	878	3	2 9	N	2			138

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN)		28506 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851									
ELLIS		WELL #: 2		RRCID -> 231661		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8398 - 8586			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
TREGELLAS, W. T.		WELL #: 1		RRCID -> 022018		COMPL. DATE 02/06/1991		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8715 - 9265			
10	961 X	642	-0-	-319	-0-	642	3	N	-0-		1789
11	930 X	473	-0-	-457	-0-	473	3	N	-0-		1789
12	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-		1789
01	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-		1789
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-		1789
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1789

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)		28506 608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
HERNDON -D-		WELL #: 1489		RRCID -> 148465		COMPL. DATE 02/27/1994		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9462 - 9495			
10	0	2410	-0-	2410	2410	62	1	2348	2	N	-0-
11	0	1955	-0-	1955	4365	60	1	1895	2	N	-0-
12	0	2561	-0-	2561	6926	62	1	2499	2	N	-0-
01	0	3088	-0-	3088	10014	62	1	3026	2	N	-0-
02	2800 N	2872	-0-	72	10086	56	1	2816	2	N	-0-
03	3100 N	3153	-0-	53	10139	62	1	3091	2	N	-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
HERNDON 489		WELL #: 2		RRCID -> 230212		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8980 - 9040			
10	0	2082	-0-	2082	2082	178	1	1897	2	N	6
11	0	1955	-0-	1955	4037	173	1	1782	2	N	-0-
12	0	2075	-0-	2075	6112	213	1	1862	2	N	-0-
01	0	1944	-0-	1944	8056	185	1	1705	2	N	49
02	2800 N	1514	-0-	-1286	6770	137	1	1338	2	N	35
03	3100 N	2092	-0-	-1008	5762	183	1	1898	2	N	10

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
SHRADER, PAUL W.		WELL #: 3		RRCID -> 124879		COMPL. DATE 08/06/1987		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9072 - 9100			
10	0	383	-0-	383	848	383	3	N	-0-		108
11	0	340	-0-	340	1188	340	3	N	-0-		108
12	0	409	-0-	409	1597	409	3	N	-0-		108
01	2076 N	479	-0-	-1597	-0-	479	3	N	-0-		108
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-		108
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		108

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)		//CONT.//		28506 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575											
JOHNSON, B. BIVINS		WELL #:		1 C	RRCID ->	021985	COMPL. DATE	12/28/1961	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9373 - 9056			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
JINES		WELL #:		1480	RRCID ->	176854	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9088 - 9094			
10	0	1077	-0-	1077	1077	1077	2			N	-0-				-0-
11	0	519	-0-	519	1596	519	2			N	-0-				-0-
12	0	862	-0-	862	2458	862	2			N	-0-				-0-
01	3085 N	627	-0-	-2458	-0-	627	2			N	-0-				-0-
02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-				-0-
*03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
COURSON 488		WELL #:		1	RRCID ->	206738	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	9313	PERF.	8896 - 8948			
10	4433 X	4146	-0-	-287	-0-	4105	3	41	9	N	37	183	1		71
11	4058 X	3959	-0-	-99	-0-	3948	3	11	9	N	10				81
12	4185 X	4092	-0-	-93	-0-	4080	3	12	9	N	11				92
01	4185 X	3906	-0-	-279	-0-	3869	3	37	9	N	34				126
02	3780 X	3588	-0-	-192	-0-	3559	3	29	9	N	26				152
03	4154 X	3934	-0-	-220	-0-	3902	3	32	9	N	29				181

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
JINES, LAURA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	021984	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9010 - 9056			
10	713 N	645	-0-	-68	-0-	645	3			N	-0-				141
11	570 N	443	-0-	-127	-0-	443	3			N	-0-				141
12	0	621	-0-	621	-0-	614	3	7	9	N	6				147
01	0	673	-0-	673	-0-	669	3	4	9	N	4				151
02	1721 N	427	-0-	-1294	-0-	410	3	17	9	N	15				166
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	717	3	11	9	N	10				176

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE)				28506 615	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		2490	RRCID ->	234868	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9261 - 9267			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER)				28506 684	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		1 C	RRCID ->	021970	COMPL. DATE	03/27/1962	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8701 - 8706			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER)		//CONT.// 28506 684		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785												
LINA -AH-		WELL #: 1 U		RRCID -> 021973		COMPL. DATE 11/01/1960			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8370 - 8394					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	0	693	-0-	693	693	62	1	631	2	N	-0-			-0-
11	0	1512	-0-	1512	2205	60	1	1452	2	N	-0-			-0-
12	0	1257	-0-	1257	3462	62	1	1195	2	N	-0-			-0-
01	0	1538	-0-	1538	5000	62	1	1476	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	799	-0-	-2001	2999	56	1	743	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1552	-0-	-1548	1451	62	1	1490	2	N	-0-			-0-

MCLAIN -D-		WELL #: 2658		RRCID -> 142903		COMPL. DATE 10/12/1992			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8326 - 8338					
10	0	1181	-0-	1181	1181	62	1	1119	2	N	-0-			45
11	0	1145	-0-	1145	2326	60	1	1085	2	N	-0-			45
12	0	1162	-0-	1162	3488	62	1	1100	2	N	-0-			45
01	0	1162	-0-	1162	4650	62	1	1100	2	N	-0-			45
02	2800 N	1066	-0-	-1734	2916	56	1	1010	2	N	-0-			45
03	3100 N	1090	-0-	-2010	906	62	1	1028	2	N	-0-			45

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 214248		COMPL. DATE 05/06/2005			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278					
ELLIS, DREW -B-		WELL #: 5												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 216757		COMPL. DATE 03/06/2006			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8177 - 8228					
WHITE		WELL #: 571												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER, W.)		28506 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560												
BUZZARD		WELL #: 1 L		RRCID -> 040117		COMPL. DATE 06/10/1966			TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8338 - 8346					
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	31	1	51	2	N	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	23	1	57	2	N	-0-			-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	31	1	44	2	N	-0-			-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	31	1	50	2	N	-0-			-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	28	1	51	2	N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	31	1	72	2	N	-0-			-0-

SMITH, LEROY		WELL #: 1 L		RRCID -> 040118		COMPL. DATE 02/25/1966			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8262 - 8276					
10	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	31	1	2361	2	N	-0-			49
11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	27	1	1684	2	N	-0-			49
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	31	1	980	2	N	-0-			49
01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	31	1	1832	2	N	-0-			49
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	28	1	962	2	N	-0-			49
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	31	1	881	2	N	-0-			49

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

ELLIS RANCH (MORROW,UPPER, W.)		//CONT.//		28506 760	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
SMITH, LEROY E.		WELL #:		3B	RRCID ->	152086	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8434 - 8444	
10	0	655	-0-	655	655	31	1	624	2	N	-0-	97
11	0	601	-0-	601	1256	30	1	571	2	N	-0-	97
12	0	406	-0-	406	1662	30	1	376	2	N	-0-	97
01	0	673	-0-	673	2335	31	1	642	2	N	-0-	97
02	2800 N	638	-0-	-2162	173	28	1	610	2	N	-0-	97
03	828 N	655	-0-	-173	-0-	31	1	624	2	N	-0-	97

EMMA-JACK (GRANITE WASH)				28924 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL			
NJA OPERATING LLC				100892								
BOWERS		WELL #:		252A	RRCID ->	128283	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11616 - 11627	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	2016	-0-	2016 B	2016	2016	2			N	-0-	-0-
*02	14B DENY	2265	-0-	2265 B	4281	2265	2			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	4281					N	-0-	-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757					CNTY: MOORE			
HARRISON		WELL #:		1013	RRCID ->	124231	COMPL. DATE	04/25/1987	TOTAL DEPTH	14994	PERF.11907 - 11917	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903					N	NO RPT	-0-

ETTER (WOLFCAMP)				29590 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOORE			
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS				620573								
WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	176425	COMPL. DATE	01/02/2000	TOTAL DEPTH	3422	PERF. 3146 - 3422	
10	0 N	264	-0-	264 B	-4950	264	3			N	-0-	-0-
11	0 N	309	-0-	309 B	-4641	309	3			N	-0-	-0-
12	0	404	-0-	404 B	-4237	404	3			N	-0-	-0-
01	0 N	159	-0-	159 B	-4078	159	3			N	-0-	-0-
02	280 N	149	-0-	-131 B	-4078	149	3			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-4078					N	NO RPT	-0-

PANTERA ENERGY COMPANY				638486					CNTY: MOORE			
ATCHESON		WELL #:		2	RRCID ->	116431	COMPL. DATE	04/11/1985	TOTAL DEPTH	3796	PERF. 3340 - 3430	
10	0	894	-0-	894 B	-47133	894	3			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-47133					N	-0-	-0-
12	0	1788	-0-	1788 B	-45345	1788	3			N	-0-	-0-
01	0	1607	-0-	1607 B	-43738	1607	3			N	-0-	-0-
02	0 N	1399	-0-	1399 B	-42339	1399	3			N	-0-	-0-
03	1798 N	1457	-0-	-341 B	-42339	1457	3			N	-0-	-0-

ANDERSON 406		WELL #:		3	RRCID ->	218710	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 3023 - 3450	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

FARNSWORTH (CLEVELAND)		30273 071		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
UPLAND RESOURCES LLC		878931									
SHARE, C. M., -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022041		COMPL. DATE 07/10/1993		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6530 - 8256			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	753	-0-	753	753	753	2	N	-0-		97
11	0	848	-0-	848	1601	848	2	N	-0-		97
12	0	936	-0-	936	2537	936	2	N	-0-		97
01	0	937	-0-	937	3474	937	2	N	-0-		97
02	2800 N	850	-0-	-1950	1524	850	2	N	-0-		97
03	2471 N	947	-0-	-1524	-0-	947	2	N	-0-		97

FARNSWORTH (DES MOINES)		30273 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
CAPTUREPOINT LLC		130545									
CONLEY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022021		COMPL. DATE 01/17/1957		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6759 - 6780			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER)		30273 213		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
STUMP, A. F.		WELL #: 1		RRCID -> 022020		COMPL. DATE 08/09/1956		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 6536			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PAUL		WELL #: 1046		RRCID -> 123565		COMPL. DATE 12/16/1986		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6475 - 6518				
10	0	335	-0-	335 B	335	62	1	273	2	N	-0-	95
11	0	50	-0-	50 B	385	30	1	20	2	N	-0-	95
12	0	143	-0-	143 B	528	22	1	121	2	N	-0-	95
01	0	379	-0-	379 B	907	48	1	331	2	N	-0-	95
02	1206 N	299	-0-	-907 B	-0-	28	1	271	2	N	-0-	95
03	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	56	1	293	2	N	-0-	95

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
DAVIS BROTHERS		WELL #: 3049		RRCID -> 137334		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 6530			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000)		30273 355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
LAUNE		WELL #: 1		RRCID -> 204042		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8910 - 8940			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000) //CONT.// 30273 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
SGP OPERATING LLC 767966												
YEARLY WELL #: 2 RRCID -> 146504 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7772 - 7780												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

10	558 N	418	-0-	-140	-0-	418	3			N	-0-	-0-
11	0	365	-0-	365	365	365	3			N	-0-	-0-
12	739 N	374	-0-	-365	-0-	374	3			N	-0-	-0-
01	0	522	-0-	522	522	522	3			N	-0-	-0-
02	939 N	417	-0-	-522	-0-	417	3			N	-0-	-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-	-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700) 30273 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE												
BATON OIL & GAS, LLC 056384												
BUZZARD WELL #: 159 RRCID -> 038145 COMPL. DATE 05/27/1965 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9004 - 9012												
10	0	357	-0-	357	1095	357	2			N	-0-	69
11	0	260	-0-	260	1355	260	2			N	-0-	69
12	1508 N	153	-0-	-1355	-0-	153	2			N	-0-	69
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-	69
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-	69
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	69

FARNSWORTH (MORROW UPPER) 30273 568 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE												
ATLAS OPERATING LLC 036587												
STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 194878 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 7804												
10	1302 #	985	-0-	-317	-0-	985	2			N	-0-	48
11	794 R	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-	48
12	913 R	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-	48
01	1531 R	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-	48
02	1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-	48
03	992 #	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT	48

FARNSWORTH (OSWEGO) 30273 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE												
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 250620 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7049 - 7063												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FARNSWORTH (PAZORECK) 30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
CAPTUREPOINT LLC 130545												
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 022030 COMPL. DATE 03/12/1959 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8084 - 8202												
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BUCKHAULTS WELL #: 3032 RRCID -> 160506 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8031 - 8040												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FARNSWORTH (PAZOURECK)		//CONT.//		30273 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
CAPTUREPOINT LLC		//CONT.//		130545											
MESSALL		WELL #:		2	RRCID ->	175221	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 7930 - 7940				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)				30274 444	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE					
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005											
MEARS, G. B. GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	022051	COMPL. DATE	04/23/1958	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8646 - 8658				
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
WHITE		WELL #:		571	RRCID ->	213489	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7773 - 8930				
10	0	586	-0-	586	586	31 1	535 2	N	18						157
11	0	566	-0-	566	1152	20 9	536 2	N	-0-						157
12	0	528	-0-	528	1680	30 1	499 2	N	-0-						157
01	0	561	-0-	561	2241	29 1	530 2	N	-0-						157
02	2795 N	554	-0-	-2241	-0-	31 1	496 2	N	27						184
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	28 1	540 2	N	-0-						184

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE)				30274 555	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE					
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575											
SCHULTZ, BEN F.		WELL #:		1 T	RRCID ->	022044	COMPL. DATE	01/31/1962	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8561 - 8591				
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3		Y	-0-						24
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-						24
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-						24
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-						24
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-						24
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-						24

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER)				30274 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
LEATHERMAN		WELL #:		106	RRCID ->	186010	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 7748 - 7766				
10	0	950	-0-	950	950	52 1	898 2	N	-0-						15
11	0	988	-0-	988	1938	54 1	934 2	N	-0-						15
12	0	1041	-0-	1041	2979	62 1	979 2	N	-0-						15
01	0	1047	-0-	1047	4026	62 1	985 2	N	-0-						15
02	2800 N	334	-0-	-2466	1560	18 1	316 2	N	-0-						15
03	2660 N	1100	-0-	-1560	-0-	62 1	1038 2	N	-0-						15

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)												
COURSON OIL & GAS, INC.												
BATMAN												
WELL #: 1 RRCID -> 199277 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7354 - 7381												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0	796	-0-	796	796	62 1	734 2	N	-0-		25
11		0	769	-0-	769	1565	60 1	709 2	N	-0-		25
12		0	776	-0-	776	2341	54 1	722 2	N	-0-		25
01		0	778	-0-	778	3119	62 1	716 2	N	-0-		25
02		2800 N	705	-0-	-2095	1024	56 1	649 2	N	-0-		25
03		1807 N	783	-0-	-1024	-0-	62 1	721 2	N	-0-		25

MEWBOURNE OIL COMPANY												
TEVIS												
WELL #: 1 RRCID -> 193139 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 8058												
10		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	31 1	1090 2	N	-0-		65
11		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	30 1	1226 2	N	-0-		65
12		944 N	944	-0-	-0-	-0-	30 1	914 2	N	-0-		65
01		891 N	891	-0-	-0-	-0-	31 1	860 2	N	-0-		65
02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	28 1	1029 2	N	-0-		65
03		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	31 1	1779 2	N	-0-		65

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY												
MORRIS-BATMAN												
WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460												
10		0	755	-0-	755	755	62 1	693 2	N	-0-		2
11		0	713	-0-	713	1468	60 1	653 2	N	-0-		2
12		0	729	-0-	729	2197	62 1	667 2	N	-0-		2
01		0	729	-0-	729	2926	62 1	667 2	N	-0-		2
02		2800 N	665	-0-	-2135	791	56 1	609 2	N	-0-		2
03		1524 N	733	-0-	-791	-0-	62 1	671 2	N	-0-		2

HAWK												
WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 7470												
10		0	1752	-0-	1752	1752	62 1	1690 2	N	-0-		85
11		0	1653	-0-	1653	3405	60 1	1593 2	N	-0-		85
12		0	1435	-0-	1435	4840	62 1	1373 2	N	-0-		85
01		0	714	-0-	714	5554	52 1	662 2	N	-0-		85
02		2800 N	420	-0-	-2380	3174	20 1	400 2	N	-0-		85
03		3100 N	1241	-0-	-1859	1315	48 1	1169 2	N	22		107
							24 9					

QUANAH PANHANDLE, LLC												
HOGHLAND												
WELL #: 1 RRCID -> 213206 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 7848												
10		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3		N	-0-		52
11		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 3		N	-0-		52
12		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3		N	-0-		52
01		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3		N	-0-		52
02		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3		N	-0-		52
03		1147 N	1084	-0-	-63	-0-	1072 3	12 9	N	11		63

JOHNSON												
WELL #: 1 RRCID -> 219115 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7842 - 8027												
10		4154 X	3906	-0-	-248	-0-	3905 3	1 9	Y	1		3
11		4020 X	3531	-0-	-489	-0-	3513 3	18 9	Y	16		19
12		DLQ G-10	2535	-0-	2535	2535	2534 3	1 9	Y	1		20
01		6020 X	3485	-0-	-2535	-0-	3465 3	20 9	Y	18		38
02		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 3		Y	-0-		38
03		3875 X	3868	-0-	-7	-0-	3868 3		Y	-0-	15 1	23

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)		//CONT.//		30275 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
QUANAH PANHANDLE, LLC		//CONT.//		684575							
HUEBNER		WELL #:		1		RRCID -> 224282		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7957 - 8107	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3		N	-0-	22
11		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3		N	-0-	22
12		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-	22
01		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3		N	-0-	22
02		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3		N	-0-	22
03		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3		N	-0-	22

JOHNSON		WELL #:		2		RRCID -> 228532		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7875 - 8089	
10		3100 N	2634	-0-	-466	1938	2633 3	1 9	Y	1	31
11		3000 N	2387	-0-	-613	1325	2369 3	18 9	Y	16	47
12	DLQ	G-10	1710	-0-	1710	3035	1709 3	1 9	Y	1	48
01		5391 X	2356	-0-	-3035	-0-	2336 3	20 9	Y	18	66
02		2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289 3		Y	-0-	66
03		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608 3		Y	-0-	51

HUEBNER "A"		WELL #:		2		RRCID -> 236254		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7961 - 8133	
10		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3		N	-0-	52
11		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-	52
12		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-	52
01		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-	52
02		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-	52
03		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		N	-0-	52

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN)				30275 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE	
B AND G PRODUCTION, INC.				039870							
GURLEY, H.		WELL #:		1 L		RRCID -> 040822		COMPL. DATE 05/13/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7897	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)				30275 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
ATHENA ENERGY, INC.				036051							
YEARY		WELL #:		1		RRCID -> 044244		COMPL. DATE 02/20/1968		TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7281 - 7304	
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40

FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
BYRON		WELL #:		1		RRCID -> 134228		COMPL. DATE 01/09/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7408 - 7421	
10		0	2333	-0-	2333	2333	2333 2		N	-0-	-0-
11		0	2220	-0-	2220	4553	2220 2		N	-0-	-0-
12		0	2146	-0-	2146	6699	2146 2		N	-0-	-0-
01		0	2113	-0-	2113	8812	2113 2		N	-0-	-0-
02		2800 N	1949	-0-	-851	7961	1949 2		N	-0-	-0-
03		3100 N	2196	-0-	-904	7057	2196 2		N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2018

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)//CONT.// 30275 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750												
HAWK WELL #: 107 C RRCID -> 127100 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7022 - 7032												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575												
FRANTZ, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 076099 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7179 - 7191												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
ANCHOR OIL COMPANY 020590												
ARCHER WELL #: 174 RRCID -> 107624 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866												
10	0	491	-0-	491	996	1	1	490	2	N	-0-	-0-
11	0	471	-0-	471	1467	1	1	470	2	N	-0-	-0-
12	0	491	-0-	491	1958	1	1	490	2	N	-0-	-0-
01	0	485	-0-	485	2443	1	1	484	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	449	-0-	-2351	92	1	1	448	2	N	-0-	-0-
03	585 N	493	-0-	-92	-0-	1	1	492	2	N	-0-	-0-

ARCHER, CARL M. FARMS, INC. 028992												
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 088670 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856												
10	0	248	-0-	248	499	1	1	247	2	N	-0-	-0-
11	0	248	-0-	248	747	1	1	247	2	N	-0-	-0-
12	0	245	-0-	245	992	1	1	244	2	N	-0-	-0-
01	0	242	-0-	242	1234	1	1	241	2	N	-0-	-0-
02	1453 N	219	-0-	-1234	-0-	1	1	218	2	N	-0-	-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	1	1	246	2	N	-0-	-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384												
ERICKSON WELL #: 2 RRCID -> 094159 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6766 - 6792												
10	0	1340	-0-	1340	3263	1337	2	3	9	N	3	130
11	0	1270	-0-	1270	4533	1268	2	2	9	N	2	132
12	3100 N	864	-0-	-2236	2297	861	2	3	9	N	3	135
01	3100 N	988	-0-	-2112	185	986	2	2	9	N	2	137
02	1230 N	1045	-0-	-185	-0-	1043	2	2	9	N	2	139
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	139

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
SMITH, LEROY		WELL #:		1	RRCID -> 065294		COMPL. DATE 02/19/1976		TOTAL DEPTH	6954	PERF. 6814 -	6842	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		0	437	-0-	437	437	62 1	375 2	N	-0-			169
11		0	413	-0-	413	850	46 1	360 2	N	6	150 1		25
12		0	428	-0-	428	1278	7 9	376 2	N	-0-			25
01		0	424	-0-	424	1702	62 1	362 2	N	-0-			25
02		2117 N	415	-0-	-1702	-0-	42 1	373 2	N	-0-			25
03		434 N	410	-0-	-24	-0-	36 1	374 2	N	-0-			25
KING OPERATING CORPORATION				465296									
IRVING SISTERS		WELL #:		1	RRCID -> 058399		COMPL. DATE 04/08/1974		TOTAL DEPTH	7229	PERF. 6860 -	6878	
10		0	-0-	-0-	-0-	231			N	-0-			-0-
11		0	228	-0-	228	459	228 2		N	-0-			-0-
12		691 N	232	-0-	-459	-0-	232 2		N	-0-			-0-
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
CONLEY "73"		WELL #:		1	RRCID -> 234118		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6812 -	6834	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
DIAL, ELIZABETH		WELL #:		1053	RRCID -> 065781		COMPL. DATE 03/16/1976		TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6904 -	6921	
10		0	1123	-0-	1123	1123	1123 2		N	-0-			38
11		0	1089	-0-	1089	2212	1089 2		N	-0-			38
12		0	1132	-0-	1132	3344	1132 2		N	-0-			38
01		0	1165	-0-	1165	4509	1144 2	21 9	N	19			57
02		2800 N	965	-0-	-1835	2674	954 2	11 9	N	10			67
03		3100 N	1009	-0-	-2091	583	987 2	22 9	N	20			87
LAUNE				875461									
WELL #:		1		RRCID -> 188991		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH	9102	PERF. 6806 -	6841		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
BUZZARD		WELL #:		1	RRCID -> 052902		COMPL. DATE 05/15/1972		TOTAL DEPTH	8483	PERF. 6932 -	6952	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
DODD		WELL #:		1	RRCID ->	054480	COMPL. DATE	10/18/1972	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6891 - 6911			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HILL		WELL #:		2	RRCID ->	060766	COMPL. DATE	08/20/1974	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6925 - 6947			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			121
11	0	97	-0-	97	97	97	2				N	-0-			121
12	0	65	-0-	65	162	65	2				N	-0-			121
01	329 N	167	-0-	-162	-0-	167	2				N	-0-			121
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2				N	-0-			121
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2				N	-0-			121

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.)		30279 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE							
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750													
BUZZARD, G.F.		WELL #:		1	RRCID ->	192295	COMPL. DATE	09/06/1958	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8337 - 8340			
10	0	940	-0-	940	940	62	1	710	2	N	153				349
11	0	703	-0-	703	1643	60	1	613	2	N	27	221	1		155
12	0	779	-0-	779	2422	62	1	639	2	N	71				226
01	0	836	-0-	836	3258	78	9	713	2	N	55				281
02	2800 N	353	-0-	-2447	811	61	9	286	2	N	12				293
03	1657 N	846	-0-	-811	-0-	54	1	740	2	N	40				333
						13	9								
						62	1								
						44	9								

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)		30279 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851													
KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	123745	COMPL. DATE	06/27/1984	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8492 - 8502			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

CAPTUREPOINT LLC		130545		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
CONLEY -B-		085851													
CONLEY -B-		WELL #:		3	RRCID ->	076438	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8188 - 8204			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

FARNSWORTH, SE.(MORROW, UP. GAS)//CONT.//		30279 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
CAPTUREPOINT LLC		//CONT.// 130545														
CONLEY -B-		WELL #: 4		RRCID -> 182342		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8182 - 8202								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560															
BOMHOFF "D"		WELL #: 161		RRCID -> 213507		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 8949		PERF. 8030 - 8040							
10	4011 X	4011	-0-	-0- B	-0-	31 1	3925 2	N	50							134	
						55 9											
11	4160 X	4160	-0-	-0- B	-0-	30 1	4090 2	N	36							170	
						40 9											
12	3745 X	3745	-0-	-0- B	-0-	28 1	3694 2	N	21							191	
						23 9											
01	3886 X	3886	-0-	-0- B	-0-	31 1	3831 2	N	22							213	
						24 9											
02	3192 X	3086	-0-	-106 B	-0-	23 1	3046 2	N	15							228	
						17 9											
03	3954 X	3954	-0-	-0- B	-0-	28 1	3904 2	N	20	192 1						56	
						22 9											

SMITH "19"		704176															
WELL #: 1		RRCID -> 244574		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7946 - 8052									
10	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	31 1	1086 2	N	-0-							43	
11	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	30 1	1019 2	N	2							45	
						2 9											
12	1054 N	1043	-0-	-11 B	-0-	27 1	1014 2	N	2							47	
						2 9											
01	1116 N	1070	-0-	-46 B	-0-	29 1	1041 2	N	-0-							47	
02	980 N	904	-0-	-76 B	-0-	28 1	873 2	N	3							50	
						3 9											
03	1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	31 1	1037 2	N	2							52	
						2 9											

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176															
BARNES, LAURA		WELL #: 1		RRCID -> 138752		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8395 - 8512							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-							-0-	

FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES)		30293 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE									
QUANAH PANHANDLE, LLC		684575															
NEUFELD, L.H.		WELL #: 1		RRCID -> 179417		COMPL. DATE 12/11/1962		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6695 - 6724							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							19	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							19	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							19	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							19	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							19	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							19	

FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY)		30293 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
ARCH OIL & GAS, LLC		029272												
LANCE -A-		WELL #:		1		RRCID -> 147348		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6552 - 6560		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FARWELL CREEK (MORROW LOWER)		30349 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
PALO DURO RESOURCES LLC		637389												
BROOKS		WELL #:		1		RRCID -> 049745		COMPL. DATE 01/06/1971		TOTAL DEPTH 7372		PERF. 7121 - 7133		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	252	-0-	252	252	252	2			N	-0-			-0-
12	0	321	-0-	321	573	321	2			N	-0-			-0-
01	0	335	-0-	335	908	335	2			N	-0-			-0-
02	1193 N	285	-0-	-908	-0-	285	2			N	-0-			-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER)		30351 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
ATHENA ENERGY, INC.		036051												
GRUVER		WELL #:		1		RRCID -> 067592		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7530		PERF. 6870 - 6893		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2018														

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
GRUVER STAR		1206												
		WELL #:		1206		RRCID -> 184021		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6858 - 6880		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	8386	-0-	8386	8386	8386	3			N	-0-			-0-
11	16202 X	7816	-0-	-8386	-0-	7584	3	232	9	N	211	191	1	20
12	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	3			N	-0-			20
01	0	7670	-0-	7670	7670	7615	3	55	9	N	50			70
*02	14135 X	6465	-0-	-7670	-0-	6440	3	25	9	N	23			93
*03	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6932	3	21	9	N	19			112

ALLAR-CLAWSON		1207		199377		12/17/2003		7443				7259 - 7302		
		WELL #:		1207		RRCID -> 199377		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 7443		PERF. 7259 - 7302		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	302	-0-	302	302	302	3			N	-0-			-0-
11	807 N	505	-0-	-302	-0-	295	3	210	9	N	191	169	1	22
12	0	337	-0-	337	337	337	3			N	-0-			22
01	0	348	-0-	348	685	342	3	6	9	N	5			27
02	987 N	302	-0-	-685	-0-	299	3	3	9	N	3			30
*03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	274	3	2	9	N	2			32

ALLAR-CLAWSON		2207		224985		11/07/2006		7542				7292 - 7298		
		WELL #:		2207		RRCID -> 224985		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 7542		PERF. 7292 - 7298		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	302	-0-	302	302	302	3			N	-0-			-0-
11	596 N	294	-0-	-302	-0-	294	3			N	-0-			-0-
12	0	338	-0-	338	338	338	3			N	-0-			-0-
01	0	342	-0-	342	680	342	3			N	-0-			-0-
02	979 N	299	-0-	-680	-0-	299	3			N	-0-			-0-
*03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851															
T.M. SHAPLEY WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

10		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-			172
11		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2058	3	12	9	N	11	161 1		22
12		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-			22
01		2232 N	2085	-0-	-147	-0-	2056	3	29	9	N	26			48
02		1932 N	1806	-0-	-126	-0-	1795	3	11	9	N	10			58
*03		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1924	3	10	9	N	9			67

GRUVER SHAPLEY WELL #: 1179 RRCID -> 248147 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335															
10		0	743	-0-	743	-0-	743	3			N	-0-			-0-
11		743 N	-0-	-0-	-743	-0-	-743	3			N	-0-			-0-
12		744 N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-			-0-
01		0	732	-0-	732	-0-	732	3			N	-0-			-0-
*02		1374 N	642	-0-	-732	-0-	642	3			N	-0-			-0-
*03		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-			-0-

GRUVER BECK WELL #: 1158 RRCID -> 249751 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7242 - 7296															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303															
STAR, TONY WELL #: 1179 RRCID -> 185711 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7273															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FELDMAN (ATOKA) 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560															
ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 221197 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10498 - 10542															
10		0	1630	-0-	1630	-0-	1630	2	12	9	N	11			95
11		0	1574	-0-	1574	-0-	3204	2	24	9	N	22			117
12		0	1463	-0-	1463	-0-	4667	2	20	9	N	18			135
01		0	1583	-0-	1583	-0-	6250	2	6	9	N	5			140
02		2800 N	1197	-0-	-1603	-0-	4647	2	25	9	N	23			163
03		3100 N	1661	-0-	-1439	-0-	3208	2	7	9	N	6	149 1		20

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
LOCKHART 10 WELL #: 1 RRCID -> 272661 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10419 - 10627															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

FELDMAN (CHEROKEE)													
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC													
SHELL FEE 19													
WELL #: 1 RRCID -> 161385 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10644 - 10668													

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

10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	44	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	44	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	44	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	44	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	44	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	44	

PRESIDIO PETROLEUM LLC													
M.HODGSON UNIT													
WELL #: 1053 RRCID -> 200539 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF. 9964 - 9982													

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC													
SHELL FEE 25													
WELL #: 3025 RRCID -> 212689 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9912 - 10632													

10	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2		N	-0-	183	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	183	
12	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262	2		N	-0-	183	
01	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2		N	-0-	183	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	183	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2		N	-0-	183	

FELDMAN (DOUGLAS)													
BLACKBEARD OPERATING, LLC													
HUMPHREYS, L. P.													
WELL #: 1 RRCID -> 038825 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7287 - 7293													

10	0	1018	-0-	1018		1018	1005	2	13	9	N	12	35
11	0	3	-0-	3		1021	3	2			N	-0-	35
12	0	315	-0-	315		1336	315	2			N	-0-	35
01	0	-0-	-0-	-0-		1336					N	-0-	35
02	1631 N	295	-0-	-1336		-0-	295	2			N	-0-	35
03	443 N	443	-0-	-0-		-0-	443	2			N	-0-	35

JONES RANCH													
WELL #: 1 RRCID -> 079413 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 7881													

10	992 N	831	-0-	-161		-0-	831	2			N	-0-	30
11	1300 N	1300	-0-	-0-		-0-	1300	2			N	-0-	30
12	953 N	953	-0-	-0-		-0-	953	2			N	-0-	30
01	837 N	-0-	-0-	-837		-0-					N	-0-	30
02	1204 N	1035	-0-	-169		-0-	1035	2			N	-0-	30
03	961 N	859	-0-	-102		-0-	851	2	8	9	N	7	37

JONES RANCH													
WELL #: 2 RRCID -> 158312 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7193 - 7391													

10	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	-0-

FELDMAN (DOUGLAS) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCQUIDDY -C-		//CONT.//		30526 375	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
				220903										
				WELL #:	1	RRCID ->	043181	COMPL. DATE	10/18/1967	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7248 - 7279		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			5
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

MCQUIDDY -F-				WELL #:	1	RRCID ->	056541	COMPL. DATE	10/01/1973	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 7293 - 7329		
10	0	849	-0-	849	849	824	3	25	9	N	23			23
11	0	727	-0-	727	1576	727	3			N	-0-			23
12	0	1068	-0-	1068	2644	1068	3			N	-0-			23
01	3100 N	1003	-0-	-2097	547	979	3	24	9	N	22			45
*02	1298 N	751	-0-	-547	-0-	751	3			N	-0-			45
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

MCQUIDDY -H-				WELL #:	1	RRCID ->	056821	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7299 - 7330		
10	0	1596	-0-	1596	1596	341	1	1255	3	N	-0-			8
11	0	1125	-0-	1125	2721	328	1	797	3	N	-0-			8
12	3100 N	1426	-0-	-1674	1047	339	1	1085	3	N	2			10
01	2811 N	1764	-0-	-1047	-0-	339	1	1419	3	N	5			15
*02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	306	1	1135	3	N	8			23
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9	9			N	NO RPT			23

MCQUIDDY -I-				WELL #:	1	RRCID ->	057349	COMPL. DATE	01/14/1974	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7286 - 7310		
10	0	1453	-0-	1453	1453	1421	3	32	9	N	29			29
11	0	1487	-0-	1487	2940	1467	3	20	9	N	18			47
12	0	1358	-0-	1358	4298	1358	3			N	-0-			47
01	3100 N	1383	-0-	-1717	2581	1361	3	22	9	N	20			67
*02	2800 N	1037	-0-	-1763	818	1037	3			N	-0-			67
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	818	-0-				N	NO RPT			67

MCQUIDDY -A-				WELL #:	3	RRCID ->	058611	COMPL. DATE	02/07/1974	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7304 - 7334		
10	0	635	-0-	635	635	635	3			N	-0-			-0-
11	0	519	-0-	519	1154	519	3			N	-0-			-0-
12	0	653	-0-	653	1807	653	3			N	-0-			-0-
01	2555 N	748	-0-	-1807	-0-	748	3			N	-0-			-0-
*02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCQUIDDY -A-				WELL #:	5	RRCID ->	085394	COMPL. DATE	11/10/1979	TOTAL DEPTH	7531	PERF. 7216 - 7270		
10	0	1295	-0-	1295	1295	341	1	954	3	N	-0-			-0-
11	0	1254	-0-	1254	2549	328	1	926	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	1253	-0-	-1847	702	339	1	914	3	N	-0-			-0-
01	1935 N	1233	-0-	-702	-0-	339	1	894	3	N	-0-			-0-
*02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	306	1	758	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
MCQUIDDY -A- WELL #: 2-R RRCID -> 145499 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 7228 - 7258													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1137	-0-	1137	1137	1137 3			N	-0-			-0-
11	0	1223	-0-	1223	2360	1168 3	55 9		N	50			50
12	0	1810	-0-	1810	4170	1810 3			N	-0-			50
01	3100 N	1696	-0-	-1404	2766	1696 3			N	-0-			50
*02	2800 N	1411	-0-	-1389	1377	1411 3			N	-0-			50
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1377				N	NO RPT			50

MCQUIDDY -G- WELL #: 2 RRCID -> 154596 COMPL. DATE 05/27/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7350													
10	0	1680	-0-	1680	1680	403 1	1277 3		N	-0-			132
11	0	1709	-0-	1709	3389	388 1	1263 3		N	53			185
12	3100 N	1496	-0-	-1604	1785	58 9			N				
01	3100 N	1651	-0-	-1449	336	401 1	1095 3		N	-0-			185
*02	1877 N	1541	-0-	-336	-0-	401 1	1239 3		N	10			195
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11 9			N				
						362 1	1165 3		N	13	188 1		20
						14 9			N				20

JONES U WELL #: 2 RRCID -> 169632 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7326 - 7344													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCQUIDDY D WELL #: 2 RRCID -> 182750 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12408 PERF. 7276 - 7288													
10	0	1988	-0-	1988	1988	341 1	1639 3		N	7			48
11	0	1395	-0-	1395	3383	8 9			N				
12	0	1748	-0-	1748	5131	1369 3	26 9		N	24			72
01	3100 N	1686	-0-	-1414	3717	1748 3			N	-0-			72
*02	2800 N	1211	-0-	-1589	2128	1661 3	25 9		N	23			95
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2128	1209 3	2 9		N	2			97
									N	NO RPT			97

MCQUIDDY H WELL #: 5 RRCID -> 211391 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7322 - 7352													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

J-BREX COMPANY 427513													
TEXFEL WELL #: 109 U RRCID -> 042438 COMPL. DATE 05/06/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7468 - 7489													
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.//		30526 375	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513								
TEXFEL		WELL #:		209	RRCID ->	174274	COMPL. DATE	05/03/1999	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7454 - 7490	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	2078	-0-	2078	2078	2078	2		N	-0-		48
11	3000 N	1913	-0-	-1087	991	1913	2		N	-0-		48
12	0	2274	-0-	2274	3265	2274	2		N	-0-		48
01	0	2120	-0-	2120	5385	2120	2		N	-0-		48
02	2800 N	1782	-0-	-1018	4367	1782	2		N	-0-		48
*03	3100 N	2452	-0-	-648	3719	2452	2		N	-0-		48

TEXFEL		WELL #:		207	RRCID ->	190342	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	7615	PERF. N/A	
10	0	329	-0-	329	329	329	2		N	-0-		25
11	809 N	480	-0-	-329	-0-	480	2		N	-0-		25
12	0	475	-0-	475	475	475	2		N	-0-		25
01	0	470	-0-	470	945	470	2		N	-0-		25
02	1361 N	416	-0-	-945	-0-	416	2		N	-0-		25
*03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-		25

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WAINSCOTT-MCCLURE		WELL #:		1 U	RRCID ->	022059	COMPL. DATE	09/16/1961	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 6972 - 7057
10	0	442	-0-	442	442	442	2		N	-0-		-0-			
11	0	419	-0-	419	861	419	2		N	-0-		-0-			
12	0	460	-0-	460	1321	460	2		N	-0-		-0-			
01	0	465	-0-	465	1786	465	2		N	-0-		-0-			
02	2224 N	438	-0-	-1786	-0-	438	2		N	-0-		-0-			
03	465 N	441	-0-	-24	-0-	441	2		N	-0-		-0-			

JONES ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	078924	COMPL. DATE	07/09/1978	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 7386 - 7407	
10	0	3207	-0-	3207	3207	3207	2		N	-0-		1
11	0	2989	-0-	2989	6196	2989	2		N	-0-		1
12	0	3157	-0-	3157	9353	3157	2		N	-0-		1
01	0	3120	-0-	3120	12473	3120	2		N	-0-		1
02	15220 X	2747	-0-	-12473	-0-	2747	2		N	-0-		1
03	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2		N	-0-		1

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		HUMPHREYS -B-		WELL #:		2	RRCID ->	062351	COMPL. DATE	02/01/1975	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 7044 - 7076
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

FELDMAN (MORROW LOWER)		30526 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		040209										
DANIELS		WELL #:		2	RRCID ->	075644	COMPL. DATE	03/06/1978	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 11430 - 11460	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FELDMAN (MORROW LOWER)		//CONT.// 30526 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
LOCKHART		WELL #: 1		RRCID -> 079403		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 11808 PERF.11432 - 11484								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARGE		WELL #: 1		RRCID -> 087024		COMPL. DATE 01/24/1980		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11348 - 11357								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 2		RRCID -> 072182		COMPL. DATE 07/11/1977		TOTAL DEPTH 11871 PERF.11548 - 11570						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (MORROW UPPER)		30526 625		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 1		RRCID -> 112632		COMPL. DATE 09/03/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10820 - 10831				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (TONKAWA)		30526 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH II LLC		040205		WELL #: 1		RRCID -> 022066		COMPL. DATE 08/24/1957		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7611 - 7618				
10	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					58
11	120 #	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					58
12	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					58
01	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					58
02	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					58
03	124 #	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					58

BCE-MACH III LLC		040209		WELL #: 2041		RRCID -> 281308		COMPL. DATE 06/16/1983		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 7684 - 7730				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 HODGSON WELL #: 2034 RRCID -> 281606 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7682 - 7732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 HODGSON, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 022062 COMPL. DATE 11/06/1958 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7598 - 7655

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 L RRCID -> 159056 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELDMAN, D.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205635 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7535 - 7625

10	0	629	-0-	629	629	608	2	21	9	N	19			187
11	0	599	-0-	599	1228	579	2	20	9	N	18	181	1	24
12	0	617	-0-	617	1845	595	2	22	9	N	20			44
01	0	621	-0-	621	2466	600	2	21	9	N	19			63
02	3018 R	552	-0-	-2466	-0-	533	2	19	9	N	17			80
03	633 R	633	-0-	-0-	-0-	610	2	23	9	N	21			101

FEE 37 WELL #: 4 RRCID -> 242735 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 7734 - 7766

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

D. D. FELDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255765 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11737 PERF. 7546 - 7578

10	0	1229	-0-	1229	1229	1222	2	7	9	N	6			69
11	0	1402	-0-	1402	2631	1391	2	11	9	N	10	63	1	16
12	0	1359	-0-	1359	3990	1347	2	12	9	N	11			27
01	0	1384	-0-	1384	5374	1369	2	15	9	N	14			41
02	6606 R	1232	-0-	-5374	-0-	1218	2	14	9	N	13			54
03	1390 R	1390	-0-	-0-	-0-	1379	2	11	9	N	10			64

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176																	
AGNES 80 WELL #: 3HT RRCID -> 281769 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8546 - 11739																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0	3741	-0-	3741	3741	3613	2	128	9	N	116	191	1			150
11		0	3541	-0-	3541	7282	3406	2	135	9	N	123	178	1			95
12		0	3377	-0-	3377	10659	3245	2	132	9	N	120					215
01		13974 R	3315	-0-	-10659	-0-	3205	2	110	9	N	100	181	1			134
02		2791 R	2791	-0-	-0-	-0-	2700	2	91	9	N	83					217
*03		3529 R	3529	-0-	-0-	-0-	3350	2	179	9	N	163	190	1	3	8	187

KENYON, MURL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281888 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8167 - 12362																	
10		0	4411	-0-	4411	4411	3963	2	448	9	N	407	414	1			293
11		0	4088	-0-	4088	8499	3663	2	425	9	N	386	378	1			301
12		0	4042	-0-	4042	12541	3590	2	452	9	N	411	393	1			319
01		16599 R	4058	-0-	-12541	-0-	3693	2	365	9	N	332	375	1			276
02		4230 R	4230	-0-	-0-	-0-	3687	2	543	9	N	494	566	1			204
*03		4827 R	4827	-0-	-0-	-0-	4341	2	486	9	N	442	392	1	4	8	250

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461																	
HODGSON 24 WELL #: 1 RRCID -> 171537 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10999 - 11002																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKHART 57 WELL #: 5 RRCID -> 204458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7708 - 7712																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HUMPHREYS 42 WELL #: 1 RRCID -> 282454 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7676 - 7725																	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099																	
HUMPHREYS, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 170527 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7738 - 7757																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDMAN (TONKAWA) //CONT.// 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
 UPLAND RESOURCES LLC 878931
 WILSON, RAY WELL #: 1 RRCID -> 022070 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7606 - 7657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1746	-0-	1746	1746	1744 2	2 9	N	2			174
11	0	1493	-0-	1493	3239	1493 2		N	-0-			174
12	0	1770	-0-	1770	5009	1770 2		N	-0-			174
01	0	1722	-0-	1722	6731	1722 2		N	-0-			174
02	8380 R	1649	-0-	-6731	-0-	1649 2		N	-0-			174
03	1760 R	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2		N	-0-			174

DETRIXHE WELL #: 1 RRCID -> 163966 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7694 - 7740

10	0	423	-0-	423	423	365 2	58 9	N	53			90
11	0	339	-0-	339	762	308 2	31 9	N	28			118
12	0	241	-0-	241	1003	219 2	22 9	N	20			138
01	0	282	-0-	282	1285	238 2	44 9	N	40			178
02	1473 R	188	-0-	-1285	-0-	166 2	22 9	N	20			198
03	372 #	144	-0-	-228	-0-	136 2	8 9	N	7			205

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS) 30528 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 IMMEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 055286 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7175 - 7207

10	0	445	-0-	445	445	445 2		N	-0-			32
11	0	427	-0-	427	872	427 2		N	-0-			32
12	0	440	-0-	440	1312	440 2		N	-0-			32
01	0	417	-0-	417	1729	417 2		N	-0-			32
02	2010 N	281	-0-	-1729	-0-	281 2		N	-0-			32
03	434 N	299	-0-	-135	-0-	299 2		N	-0-			32

HODGSON - 21 WELL #: 1 RRCID -> 200464 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7095 - 7128

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 DETRIXHE WELL #: 1066 RRCID -> 121179 COMPL. DATE 07/26/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8016 - 8092

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2023 - WELL PLUGGED 4/12/2023

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 CNTY: HEMPHILL
 JONES -R- WELL #: 2 RRCID -> 064009 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8114 - 8126

10	0	1697	-0-	1697	1697	1697 3		N	-0-			54
11	0	1572	-0-	1572	3269	1572 3		N	-0-			54
12	0	1474	-0-	1474	4743	1474 3		N	-0-			54
01	3100 N	1409	-0-	-1691	3052	1408 3	1 9	N	1			55
*02	2800 N	1400	-0-	-1400	1652	1400 3		N	-0-			55
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1652			N	NO RPT			55

FELDMAN, S. E. (TONKAWA)		//CONT.//		30531 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
JONES -W-		WELL #:		2	RRCID ->	150507	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7376 -	7910	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	637	-0-	637	637	637	3		N	-0-			-0-
11	0	635	-0-	635	1272	627	3	8 9	N	7			7
12	0	620	-0-	620	1892	620	3		N	-0-			7
01	2513 N	621	-0-	-1892	-0-	621	3		N	-0-			7
*02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-			7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

J-BREX COMPANY				427513					CNTY: HEMPHILL				
TEXFEL				107 T	RRCID ->	038127	COMPL. DATE	11/01/1965	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 8086 -	8102	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TEXFEL				WELL #:	115	RRCID ->	038333	COMPL. DATE	02/09/1966	TOTAL DEPTH	8082	PERF. 8032 -	8044
10	0	847	-0-	847	847	847	2		N	-0-			27
11	1648 N	801	-0-	-847	-0-	801	2		N	-0-			27
12	0	839	-0-	839	839	839	2		N	-0-			27
01	0	862	-0-	862	1701	862	2		N	-0-			27
02	2477 N	776	-0-	-1701	-0-	776	2		N	-0-			27
*03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			27

TEXFEL				WELL #:	109	RRCID ->	040599	COMPL. DATE	11/14/1966	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7946 -	8002
10	0	1334	-0-	1334	1334	1334	2		Y	-0-			279
11	2490 N	1156	-0-	-1334	-0-	1156	2		Y	-0-			279
12	0	1093	-0-	1093	1093	1093	2		Y	-0-			279
01	0	1015	-0-	1015	2108	1015	2		Y	-0-			279
02	2800 N	904	-0-	-1896	-0-	904	2		Y	-0-			279
*03	1227 N	1015	-0-	-212	-0-	1015	2		Y	-0-			279

FLAHERTY (MORROW UPPER)				31198 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
ESTES AND COMPANY LLC.				254560									
WAGGONER, ETTA		WELL #:		1	RRCID ->	124501	COMPL. DATE	10/29/1986	TOTAL DEPTH	10016	PERF. 9506 -	9520	
10	0	279	-0-	279	279	279	2		N	-0-			89
11	531 N	252	-0-	-279	-0-	252	2		N	-0-			89
12	0	270	-0-	270	270	270	2		N	-0-			89
01	527 N	257	-0-	-270	-0-	257	2		N	-0-			89
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			89
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			89

FOLLETT (MORROW)				31829 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC				040205									
TRAVIS		WELL #:		1 V	RRCID ->	048267	COMPL. DATE	01/12/1970	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8717 -	8741	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
FREEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 148182		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8676 - 8707				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2057	2	3 9	N	3		20
11	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		N	-0-		20
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1926	2	6 9	N	5		25
01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1880	2	8 9	N	7		32
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1868	2	2 9	N	2		34
03	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2065	2	12 9	N	11		45

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
HOEPLNER		WELL #: 3		RRCID -> 182437		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 8700 - 8880		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FINALY RESOURCES LLC		268323										
HARRELSON		WELL #: 1		RRCID -> 076441		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 9098		PERF. 8412 - 8835		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15

HOME PETROLEUM CORP.		396852										
NEWMAN		WELL #: 1		RRCID -> 041441		COMPL. DATE 02/06/1967		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8616 - 8902		
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-		-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-		-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-		-0-
01	0	492	-0-	492	492	492	2		N	-0-		-0-
02	1026 N	534	-0-	-492	-492	534	2		N	-0-		-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-372				N	NO RPT		-0-

LARKEY		WELL #: 1		RRCID -> 043622		COMPL. DATE 02/07/1968		TOTAL DEPTH 8761		PERF. 8460 - 8704		
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-		-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
01	0	15	-0-	15	15	15	2		N	-0-		-0-
02	33 N	18	-0-	-15	-0-	18	1		N	-0-		-0-
03	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT		-0-

ALBIN		WELL #: 1		RRCID -> 065256		COMPL. DATE 02/09/1976		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8710 - 8732		
10	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	2		N	-0-		-0-
11	630 N	578	-0-	-52	-0-	578	2		N	-0-		-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-		-0-
01	0	629	-0-	629	629	629	2		N	-0-		-0-
02	920 N	291	-0-	-629	-0-	291	2		N	-0-		-0-
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT		-0-

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.//		396852										
ARDREY		WELL #:		1	RRCID ->	070550	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	8830	PERF. 8606 - 8666			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
01	0	367	-0-	367	367	367	2			N	-0-			-0-
02	765 N	398	-0-	-367	-0-	398	2			N	-0-			-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872					CNTY: LIPSCOMB					
PRICE - SPERRY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	056391	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8682 - 8689			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC				507473					CNTY: LIPSCOMB					
GADBERRY UNIT		WELL #:		1088	RRCID ->	150977	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8710 - 8778			
10	1550 N	1314	-0-	-236	-0-	1314	2			N	-0-			40
11	1500 N	1414	-0-	-86	-0-	1414	2			N	-0-			40
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-			40
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-			40
02	1316 N	1114	-0-	-202	-0-	1114	2			N	-0-			40
*03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-			40

REMORA OPERATING, LLC				701613					CNTY: LIPSCOMB					
KRAFT, GEORGE		WELL #:		1093	RRCID ->	042858	COMPL. DATE	10/18/1967	TOTAL DEPTH	9079	PERF. 8481 - 8985			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEIL		WELL #:		1	RRCID ->	087837	COMPL. DATE	02/20/1980	TOTAL DEPTH	9570	PERF. 9339 - 9396			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOSSETS		WELL #:		1	RRCID ->	093225	COMPL. DATE	05/11/1981	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9310 - 9349			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
KRAFT, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 122780		COMPL. DATE 06/15/1986		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8439 - 8765								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIL		WELL #: 2		RRCID -> 166450		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9262 - 9280								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		RRCID -> 232371		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8836 - 8940								
SQUIRE		WELL #: 208														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 022087		COMPL. DATE 09/18/1961		TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A								
BECK UNIT -C-		WELL #: 1														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

GADBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 066691		COMPL. DATE 06/11/1976		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8577 - 8734								
10	1271 N	1084	-0-	-187	-0-	37	1	1044	3	N	3					55
11	1290 N	1063	-0-	-227	-0-	36	1	1017	3	N	9					64
12	1333 N	926	-0-	-407	-0-	10	9									
01	1085 N	763	-0-	-322	-0-	37	1	888	3	N	1					65
02	980 N	578	-0-	-402	-0-	1	9	726	3	N	-0-					65
03	930 N	826	-0-	-104	-0-	34	1	544	3	N	-0-					65
						37	1	783	3	N	5					70
						6	9									

HOEPPNER		WELL #: 2		RRCID -> 129797		COMPL. DATE 01/10/1989		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8738 - 8768								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
REDELSPERGER		WELL #: 2		RRCID -> 141653		COMPL. DATE 03/27/1992			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	0	2304	-0-	2304	2304	892	1	1412	3	N	-0-				31
11	0	2254	-0-	2254	4558	864	1	1390	3	N	-0-				31
12	0	2235	-0-	2235	6793	892	1	1343	3	N	-0-				31
01	0	2131	-0-	2131	8924	892	1	1239	3	N	-0-				31
02	2800 N	1873	-0-	-927	7997	806	1	1067	3	N	-0-				31
03	3100 N	2120	-0-	-980	7017	892	1	1228	3	N	-0-				31

GADBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 147454		COMPL. DATE 10/25/1993			TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 8710						
10	0	326	-0-	326	326	37	1	289	3	N	-0-				109
11	0	316	-0-	316	642	36	1	280	3	N	-0-				109
12	0	309	-0-	309	951	37	1	272	3	N	-0-				109
01	0	311	-0-	311	1262	37	1	274	3	N	-0-				109
02	1873 N	611	-0-	-1262	-0-	34	1	577	3	N	-0-				109
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	37	1	305	3	N	-0-				109

LARKEY		WELL #: 2		RRCID -> 148083		COMPL. DATE 12/21/1993			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842						
10	527 N	488	-0-	-39	-0-	37	1	451	3	N	-0-				-0-
11	510 N	497	-0-	-13	-0-	36	1	461	3	N	-0-				-0-
12	527 N	511	-0-	-16	-0-	37	1	474	3	N	-0-				-0-
01	496 N	483	-0-	-13	-0-	37	1	446	3	N	-0-				-0-
02	476 N	336	-0-	-140	-0-	34	1	302	3	N	-0-				-0-
03	496 N	457	-0-	-39	-0-	37	1	420	3	N	-0-				-0-

REDELSPERGER		WELL #: 3		RRCID -> 160527		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692						
10	775 N	707	-0-	-68	-0-	707	3			N	-0-				7
11	780 N	769	-0-	-11	-0-	769	3			N	-0-				7
12	744 N	671	-0-	-73	-0-	671	3			N	-0-				7
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-				7
02	728 N	671	-0-	-57	-0-	671	3			N	-0-				7
*03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-				7

BECK -C-		WELL #: 3		RRCID -> 166461		COMPL. DATE 01/12/2022			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8566 - 8985						
10	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1127	1	775	3	N	-0-				29
11	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1091	1	761	3	N	-0-				29
12	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	827	1	686	3	N	-0-				29
01	1891 X	1237	-0-	-654	-0-	611	1	626	3	N	-0-				29
02	1736 X	1731	-0-	-5	-0-	702	1	1029	3	N	-0-				29
03	1922 X	1822	-0-	-100	-0-	780	1	1033	3	N	-0-				37

LARKEY GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 166734		COMPL. DATE 10/24/1997			TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 8698						
10	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	501	1	1689	3	N	20				137
11	2070 N	2000	-0-	-70	-0-	485	1	1486	3	N	26				163
12	2139 N	1828	-0-	-311	-0-	501	1	1288	3	N	35				198
01	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	501	1	1622	3	N	42	192	1		48
02	1876 N	1787	-0-	-89	-0-	453	1	1309	3	N	23				71
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	501	1	1564	3	N	20				91

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

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829	200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
BECK -C-		WELL #:		4		RRCID ->	174572	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	9015	PERF.	8736 - 8765
10	713 N	282	-0-	-431	-0-	282	1		N	-0-			112
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	1		N	-0-			112
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	582	1	379	3	N	-0-		112
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	798	1	978	3	N	17		129
						19	9						
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	571	1	729	3	N	20		149
						22	9						
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	629	1	721	3	N	31		180
						34	9						

FOLLETT (NOVI)		31829		800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		701613											
HEIL		WELL #:		1		RRCID ->	218801	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	8491 - 8499
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOLLETT NE (MORROW -A-)		31832		500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
HOME PETROLEUM CORP.		396852											
LARKEY UNIT		WELL #:		1127		RRCID ->	134463	COMPL. DATE	03/11/1990	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8450 - 8468
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	521	2	50	9	N	45		45
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	538	2	140	9	N	127	172 1	-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-		-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-		-0-
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-		-0-
03	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT		-0-

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER)		31833		666	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395											
HARRIS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	178907	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8552 - 8564
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		113

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								CNTY: LIPSCOMB			
ROOTS		WELL #:		102		RRCID ->	122269	COMPL. DATE	06/06/1985	TOTAL DEPTH	8953	PERF.	8623 - 8630
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116

FOLLETT, SOUTH (MORROW)		31834 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
HAINES, MAUD I. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 043831		COMPL. DATE 10/16/1966		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9072							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY		1	-0-	1		7	1	2	N	-0-				8
11	14B DENY		7	-0-	7		14	7	2	N	-0-				8
12	H15 VIOL	311	-0-		311		325	311	2	N	-0-				8
01	H15 VIOL	205	-0-		205		530	205	2	N	-0-				8
02	H15 VIOL	96	-0-		96		626	96	2	N	-0-				8
03	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-		626			N	-0-				8
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
STUART		WELL #: 1		RRCID -> 040162		COMPL. DATE 01/13/1966		TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8858 - 8878							
10	1550 N	683	-0-		-867		-0-	683	3	N	-0-				210
11	475 N	475	-0-		-0-		-0-	475	3	N	-0-				210
12	497 N	497	-0-		-0-		-0-	497	3	N	-0-				210
01	682 N	673	-0-		-9		-0-	673	3	N	-0-				210
02	628 N	628	-0-		-0-		-0-	628	3	N	-0-				210
03	496 N	405	-0-		-91		-0-	405	3	N	-0-				210
ELMORE		WELL #: 1		RRCID -> 126122		COMPL. DATE 11/17/1987		TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8708 - 8720							
10	0	303	-0-		303		303	303	3	N	-0-				58
11	0	190	-0-		190		493	190	3	N	-0-				58
12	0	172	-0-		172		665	172	3	N	-0-				58
01	0	147	-0-		147		812	147	3	N	-0-				58
02	1015 N	203	-0-		-812		-0-	203	3	N	-0-				58
03	216 N	216	-0-		-0-		-0-	216	3	N	-0-				58
FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER)		31835 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB							
FX ENERGY OPERATING, LLC		257610													
SINER		WELL #: 1		RRCID -> 109663		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8678 - 9211							
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
B AND G PRODUCTION, INC.		039870													
LAUBHAN, MERLIN		WELL #: 5		RRCID -> 168225		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 8104 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-				-0-
BCE-MACH II LLC		040205		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
PINCKARD		WELL #: 1		RRCID -> 041710		COMPL. DATE 05/01/1967		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7859 - 7990							
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-				111
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-				111
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-				111
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-				111
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-				111
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-			N	-0-				111

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)			//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC			//CONT.//		040205									
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS			WELL #:		1	RRCID ->	185860	COMPL. DATE	02/24/1963	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7988 - 8013		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BATTON OIL & GAS, LLC					056384									
TRAVIS -A-			WELL #:		2	RRCID ->	076289	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7902 - 7910		
10		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
11		210 #	165	-0-	-45	-0-	165	2		N	-0-			-0-
12		217 #	98	-0-	-119	-0-	98	2		N	-0-			-0-
01		217 #	18	-0-	-199	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02		196 #	114	-0-	-82	-0-	114	2		N	-0-			-0-
03		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

RUPPRECHT, MAY			WELL #:		1	RRCID ->	102781	COMPL. DATE	06/22/1982	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7988 - 7994		
10		124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			168
11		240 #	123	-0-	-117	-0-	123	2		N	-0-			168
12		248 #	103	-0-	-145	-0-	103	2		N	-0-			168
01		155 #	116	-0-	-39	-0-	116	2		N	-0-			168
02		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			168
03		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			168

RUPPRECHT -41-			WELL #:		6852	RRCID ->	103215	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7956 - 7978		
10		186 #	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-			167
11		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			167
12		217 #	157	-0-	-60	-0-	157	2		N	-0-			167
01		217 #	176	-0-	-41	-0-	176	2		N	-0-			167
02		196 #	193	-0-	-3	-0-	193	2		N	-0-			167
03		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			167

KELLN, HENRY			WELL #:		2	RRCID ->	218765	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7946 - 7976		
10		450 R	450	-0-	-0-	-0-	447	2	3 9	N	3			122
11		493 R	493	-0-	-0-	-0-	489	2	4 9	N	4			126
12		477 R	477	-0-	-0-	-0-	473	2	4 9	N	4			130
01		490 R	490	-0-	-0-	-0-	488	2	2 9	N	2			132
02		489 R	489	-0-	-0-	-0-	486	2	3 9	N	3			135
03		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			135

FX ENERGY OPERATING, LLC					257610									
PAINE -C-			WELL #:		1	RRCID ->	106698	COMPL. DATE	03/10/1982	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7857 - 7878		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB					
FX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		257610											
SINER		WELL #:		1		RRCID -> 174829		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8084 - 9211			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	2381	-0-	2381	2381	2364	3	17	9	N	15				157
11	0	2166	-0-	2166	4547	2137	3	29	9	N	26				183
12	6590 R	2043	-0-	-4547	-0-	2024	3	19	9	N	17	97	1		103
01	0	1953	-0-	1953	1953	1935	3	18	9	N	16				119
02	3994 R	2041	-0-	-1953	-0-	2021	3	20	9	N	18				137
03	868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT				137

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
HARHAUSEN		WELL #:		1		RRCID -> 173504		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 8042		PERF. 7920 - 7955			
10	0	1111	-0-	1111	1111	1111	2			N	-0-				86
11	0	1055	-0-	1055	2166	1055	2			N	-0-				86
12	0	1066	-0-	1066	3232	1066	2			N	-0-				86
01	0	1044	-0-	1044	4276	1044	2			N	-0-				86
02	5250 R	974	-0-	-4276	-0-	974	2			N	-0-				86
03	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-				86

HEIL		WELL #:		1		RRCID -> 179988		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7956 - 7984			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634											
KUNKA, GARY		WELL #:		1		RRCID -> 072541		COMPL. DATE 09/24/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
10	496 #	262	-0-	-234	-0-	262	3			N	-0-				24
11	300 #	237	-0-	-63	-0-	237	3			N	-0-				24
12	310 #	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-				24
01	310 #	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-				24
02	252 #	198	-0-	-54	-0-	198	3			N	-0-				24
03	248 #	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-				24

DAVIDSON, MRS. H. A.		WELL #:		1		RRCID -> 126309		COMPL. DATE 06/15/1963		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 8014 - 8047			
10	434 #	363	-0-	-71	-0-	363	3			N	-0-				60
11	420 #	359	-0-	-61	-0-	359	3			N	-0-				60
12	403 #	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-				60
01	372 #	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-				60
02	336 #	326	-0-	-10	-0-	326	3			N	-0-				60
03	372 #	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-				60

REMORA OPERATING, LLC				701613											
ARDREY UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 033453		COMPL. DATE 03/11/1964		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7961 - 7969			
10	651 #	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-				30
11	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-				30
12	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-				30
01	620 #	454	-0-	-166	-0-	454	2			N	-0-				30
02	560 #	333	-0-	-227	-0-	333	2			N	-0-				30
03	620 #	370	-0-	-250	-0-	370	2			N	-0-				30

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
SWENN, NORTHERN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033956		COMPL. DATE 06/17/1964		TOTAL DEPTH 8021		PERF. 7915 - 7945					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				104
11	0	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-				104
12	0	13	-0-	13	26	13	2			N	-0-				104
01	0	11	-0-	11	37	11	2			N	-0-				104
02	50 R	13	-0-	-37	-0-	13	2			N	-0-				104
03	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-				104

FISCHER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033957		COMPL. DATE 08/15/1963		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7963 - 8012					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

KUHLMAN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 043502		COMPL. DATE 12/14/1967		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7974 - 8015					
10	744 #	614	-0-	-130	-0-	614	2			Y	-0-				80
11	780 #	655	-0-	-125	-0-	655	2			Y	-0-				80
12	806 #	556	-0-	-250	-0-	556	2			Y	-0-				80
01	620 #	475	-0-	-145	-0-	475	2			Y	-0-				80
02	560 #	465	-0-	-95	-0-	465	2			Y	-0-				80
03	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-				80

HARHAUSEN, F. W. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 101783		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7938 - 7970					
10	465 #	355	-0-	-110	-0-	355	2			Y	-0-				32
11	0	359	-0-	359	359	359	2			Y	-0-				32
12	0	367	-0-	367	726	367	2			Y	-0-				32
01	0	424	-0-	424	1150	424	2			Y	-0-				32
02	1540 R	390	-0-	-1150	-0-	390	2			Y	-0-				32
03	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-				32

HARHAUSEN, F. W. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 101784		COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7991 - 8016					
10	248 #	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-				117
11	0	230	-0-	230	230	230	2			Y	-0-				117
12	0	231	-0-	231	461	231	2			Y	-0-				117
01	0	234	-0-	234	695	234	2			Y	-0-				117
02	910 R	215	-0-	-695	-0-	215	2			Y	-0-				117
03	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-				117

HARHAUSEN, F. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 176460		COMPL. DATE 01/16/1962		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7942 - 7985					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
KUHLMAN A		WELL #: 1		RRCID -> 178170		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7984 - 8027					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129	

MARKLEY, FANNIE		WELL #: 4		RRCID -> 244431		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7946 - 7981					
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6	

MARKLEY, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 246002		COMPL. DATE 06/26/1963		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7978 - 7991					
10	992 #	858	-0-	-134	-0-	858	2			Y	-0-			593	
11	960 #	836	-0-	-124	-0-	836	2			Y	-0-			593	
12	961 #	765	-0-	-196	-0-	765	2			Y	-0-			593	
01	930 #	572	-0-	-358	-0-	572	2			Y	-0-			593	
02	784 #	230	-0-	-554	-0-	230	2			Y	-0-			593	
03	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-			593	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		STOUGHTON, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 119315		COMPL. DATE 07/15/1962		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7980 - 8010	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		IMKE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 056890		COMPL. DATE 10/17/1962		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7964 - 7986	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

FILE		WELL #: 2		RRCID -> 072542		COMPL. DATE 06/12/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
FILE	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

IMKE "A"				WELL #:		2		RRCID ->		182650		COMPL. DATE		04/25/2001		TOTAL DEPTH		7995		PERF.		7926 - 7992	
10 1302 #	1286	-0-	-16	-0-	806	1	480	3	N	-0-													183
11 1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	780	1	465	3	N	-0-													183
12 1271 #	1263	-0-	-8	-0-	806	1	457	3	N	-0-													183
01 1278 R	1278	-0-	-0-	-0-	806	1	472	3	N	-0-													183
02 1176 #	1143	-0-	-33	-0-	728	1	415	3	N	-0-													183
*03 1302 #	1272	-0-	-30	-0-	806	1	466	3	N	-0-													183

MOHR				WELL #:		2		RRCID ->		192363		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8100		PERF.		7968 - 7988	
10 0	990	-0-	990	990	977	3	13	9	Y	12													65
11 0	948	-0-	948	1938	942	3	6	9	Y	5	61	1											9
12 0	945	-0-	945	2883	934	3	11	9	Y	10													19
01 0	1000	-0-	1000	3883	982	3	18	9	Y	16													35
02 4755 R	872	-0-	-3883	-0-	863	3	9	9	Y	8													43
03 992 #	982	-0-	-10	-0-	970	3	12	9	Y	11													54

MOHR				WELL #:		3		RRCID ->		193434		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8160		PERF.		7993 - 8054	
10 0	1081	-0-	1081	1081	1056	3	25	9	Y	23													135
11 0	1027	-0-	1027	2108	1016	3	11	9	Y	10	121	1											24
12 0	1031	-0-	1031	3139	1008	3	23	9	Y	21													45
01 0	1093	-0-	1093	4232	1058	3	35	9	Y	32													77
02 5181 R	949	-0-	-4232	-0-	930	3	19	9	Y	17													94
03 1071 R	1071	-0-	-0-	-0-	1047	3	24	9	Y	22													116

FOLLETT, WEST (CLEVELAND)		31837 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
YAUCK	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FRANTZ (MORROW, LO.)		32740 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
QUANAH PANHANDLE, LLC		684575									
FRANZ, C. J. - O. D. C.-	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

FRASS (CLEVELAND)		32773 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461												
KEMP		WELL #: 3104H		RRCID -> 267566		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 7165		PERF. 7354 - 10526				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7750	2369	-0-	-5381	739158	2295	2	74	9	N	67			488
11	7500	3629	-0-	-3871	735287	3292	2	337	9	N	306	563	1	231
12	7750	3363	-0-	-4387	730900	3181	2	182	9	N	165			396
01	7750	3875	-0-	-3875	727025	3655	2	220	9	N	200			596
02	7000	3568	-0-	-3432	723593	3356	2	212	9	N	193	553	1	236
03	7750	4057	-0-	-3693	719900	3798	2	259	9	N	235	187	1	284

FRASS (MORROW, LOWER)		32773 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851												
FRASS SISTERS		WELL #: 106		RRCID -> 245481		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8665 - 8678				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	217	-0-	217	217	217	3			N	-0-			-0-
11	419 N	202	-0-	-217	-0-	202	3			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETCO ENERGY CORPORATION		657795						CNTY: LIPSCOMB						
FRASS, HENRY JR. -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 022097		COMPL. DATE 01/29/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8778 - 8844				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
12	0	31	-0-	31	31	31	1			N	-0-			-0-
01	0	31	-0-	31	62	31	1			N	-0-			-0-
02	90 N	28	-0-	-61	-0-	28	1			N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	1			N	-0-			-0-

SGP OPERATING LLC		767966						CNTY: LIPSCOMB						
FRASS 22		WELL #: 1		RRCID -> 237124		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8683 - 8704				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRASS 21		WELL #: 1		RRCID -> 285767		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8616 - 8659				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1209 N	529	-0-	-680	-0-	529	3			N	-0-			53
11	0	1476	-0-	1476	1476	1476	3			N	-0-			53
12	2139 N	663	-0-	-1476	-0-	663	3			N	-0-			53
01	0	493	-0-	493	493	493	3			N	-0-			53
02	1372 N	388	-0-	-984	-0-	388	3			N	-0-			53
03	651 N	426	-0-	-225	-0-	426	3			N	-0-			53

FRASS (MORROW, UPPER)		32773 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
REMORA OPERATING, LLC		701613												
FRASS		WELL #: 1105		RRCID -> 087236		COMPL. DATE 02/04/1980		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 8288 - 8308				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			28
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			28
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			28
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			28
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

FRASS (MORROW, UPPER) //CONT.// 32773 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELFEINBEIN WELL #: 1-U RRCID -> 139373 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8910

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

FRASS N. (TONKAWA UPPER) 32775 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
ROGSTAD WELL #: 1 RRCID -> 293305 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6301 - 6341

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2023 - WELL PLUGGED 3/28/2023

FRASS, SE. (MORROW, LO.) 32776 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
MARVEL 16 WELL #: 1 RRCID -> 264090 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8699 - 8716

10	8928 X	8223	-0-	-705	-0-	8223	2			N	-0-					136
11	0	7544	-0-	7544	-0-	7544	2			N	-0-					136
12	0	6795	-0-	6795	-0-	14339	2			N	-0-					136
01	0	8308	-0-	8308	-0-	22647	2			N	-0-					136
02	28999 X	6352	-0-	-22647	-0-	6352	2			N	-0-					136
*03	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					136

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELFEINBEIN UNIT -A- WELL #: 1-L RRCID -> 126310 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8916

10	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					100
11	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					100
12	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					100
01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					100
02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					100
*03	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					100

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE) 32929 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMMA WELL #: 2 RRCID -> 154560 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3046 - 3110

10	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
11	1140 N	1115	-0-	-25	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
12	1178 N	1016	-0-	-162	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-

FREE WELL #: 11 RRCID -> 182049 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3256 - 3260

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)		//CONT.//		32929 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
FREE				WELL #:	13	RRCID ->	183257	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	3457	PERF.	3137 - 3162		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FREE				WELL #:	12	RRCID ->	183562	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	3042 - 3139		
10	0	2386	-0-	2386	2386	2386	2			N	-0-				-0-
11	0	2862	-0-	2862	5248	2862	2			N	-0-				-0-
12	0	2780	-0-	2780	8028	2780	2			N	-0-				-0-
01	0	2845	-0-	2845	10873	2845	2			N	-0-				-0-
02	13044 X	2171	-0-	-10873	-0-	2171	2			N	-0-				-0-
03	2945 X	2723	-0-	-222	-0-	2723	2			N	-0-				-0-

LEMMA				WELL #:	5	RRCID ->	183563	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3088 - 3200		
10	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-				-0-
11	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-				-0-
12	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-				-0-
01	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-				-0-
02	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-				-0-
03	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-				-0-

LEMMA				WELL #:	6	RRCID ->	183564	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	3009 - 3116		
10	2325 N	1407	-0-	-918	-0-	1407	2			N	-0-				-0-
11	1920 N	1546	-0-	-374	-0-	1546	2			N	-0-				-0-
12	1829 N	1495	-0-	-334	-0-	1495	2			N	-0-				-0-
01	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	1310	2			N	-0-				-0-
02	1456 N	1398	-0-	-58	-0-	1398	2			N	-0-				-0-
03	1488 N	1453	-0-	-35	-0-	1453	2			N	-0-				-0-

HOLLOMAN				WELL #:	4	RRCID ->	196629	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FREEMAN RANCH (OSWEGO)				32929 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
LEMMA -B-				WELL #:	2	RRCID ->	145147	COMPL. DATE	06/08/1993	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	4503 - 4881		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP)										33044 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										760218									
RUBY A										WELL #:	1	RRCID ->	214593	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6678 - 6688
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160						
RUBY B										WELL #:	1	RRCID ->	217697	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6688 - 6697
10	0		7424	-0-	7424	7424	7424	2	N	-0-			27						
11	0		6990	-0-	6990	14414	6990	2	N	-0-			27						
12	0		7188	-0-	7188	21602	7160	2	N	25	28	9	52						
01	0		7124	-0-	7124	28726	7115	2	N	8	9	9	60						
02	35290 X		6564	-0-	-28726	-0-	6564	2	N	-0-			60						
03	7409 X		6737	-0-	-672	-0-	6737	2	N	-0-			60						
FRITZLEN (MORROW, LO.)										33062 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC										875461									
FRITZLEN										WELL #:	1261	RRCID ->	157420	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11937	PERF.	11412 - 11782
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
UPLAND RESOURCES LLC										878931									
LEWIS										WELL #:	1	RRCID ->	090603	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	11522 - 11664
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148						
FRYE RANCH (CONSOLIDATED)										33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
DIAMONDBACK E&P LLC										217012									
JOLLY 21										WELL #:		RRCID ->	275405	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6800 - 7682
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC										609265									
HIGHWAY 152 SWD										WELL #:	1	RRCID ->	268762	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5032 - 5381
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC//CONT.//		609265										
HWY 152 SWD		WELL #:		2	RRCID ->	275398	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6800 - 7682	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
FRYE		WELL #:		1012	RRCID ->	210593	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	14628	PERF.11957 - 14456	
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5	22
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5	17
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5	12
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5	7
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5	2
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 5	-0-
FRYE RANCH 10		WELL #:		1010	RRCID ->	211515	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	15050	PERF.11592 - 14367	
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-		53
11	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	2	N	-0-		53
12	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2	N	-0-		53
01	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2	N	-0-		53
*02	476	N	412	-0-	-64	-0-	412	2	N	-0-		53
03	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2	N	-0-		53
FRYE		WELL #:		3012	RRCID ->	211805	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	14774	PERF.12039 - 14168	
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FRYE		WELL #:		1412	RRCID ->	214609	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	15050	PERF.11733 - 14888	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
FRYE RANCH		WELL #: 1429		RRCID -> 219353		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 15220 PERF.12023 - 15078					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	62
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	57
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	52
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	47
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	42
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	37
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	32
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	27
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	22
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	17
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	12
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	7

FRYE RANCH		WELL #: 2029		RRCID -> 220818		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 13161 PERF.12786 - 13123					
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	50
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	45
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	40
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	35
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	30
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	25
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	20
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	15
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	10
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	5

FRYE RANCH 10		WELL #: 1610		RRCID -> 222845		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 14930 PERF.11655 - 14705					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

FRYE		WELL #: 1112		RRCID -> 225053		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065					
10	0	277	-0-	277	277	269	2	8	9	N	7		20
11	0	257	-0-	257	534	244	2	13	9	N	12		32
12	0	238	-0-	238	772	238	2			N	-0-		32
01	0	236	-0-	236	1008	224	2	12	9	N	11		43
02	1212 N	204	-0-	-1008	-0-	204	2			N	-0-		43
03	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-		43

FRYE RANCH		WELL #: 1629		RRCID -> 227784		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593					
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	23
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	18
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	13
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	8
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	3
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	5	-0-

SIMMONS		WELL #: 101		RRCID -> 232640		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
MOORE		WELL #: 101		RRCID -> 236914		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 15382 PERF.13227 - 14997			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	102	-0-	102	260	102	2	N	-0-		-0-
11	0	59	-0-	59	319	59	2	N	-0-		-0-
12	0	119	-0-	119	438	119	2	N	-0-		-0-
01	0	53	-0-	53	491	53	2	N	-0-		-0-
02	611 N	120	-0-	-491	-0-	120	2	N	-0-		-0-
03	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2	N	-0-		-0-

HILL		WELL #: 3011		RRCID -> 239445		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 15250 PERF.12266 - 15105			
10	0	214	-0-	214	214	214	2	N	-0-		101
11	0	214	-0-	214	428	214	2	N	-0-		101
*12	794 N	366	-0-	-428	-0-	366	2	N	-0-	5 5	96
*01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-	5 5	91
*02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-	5 5	86
*03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-	3 5	83

WEATHERLY 1		WELL #: 1		RRCID -> 239456		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15050 PERF.13209 - 14980			
10	0	19	-0-	19	19	19	2	N	-0-		25
11	0	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-		25
12	0	172	-0-	172	191	172	2	N	-0-		25
01	0	4709	-0-	4709	4900	4700	2	9 9	N		8
02	6691 X	1791	-0-	-4900	-0-	1776	2	15 9	N		14
03	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2		N		47

HEFLEY		WELL #: 301		RRCID -> 242282		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 15450 PERF.13369 - 15212			
10	0	2299	-0-	2299	2299	2292	2	7 9	N		6
11	0	2266	-0-	2266	4565	2254	2	12 9	N		11
12	0	2292	-0-	2292	6857	2292	2		N		-0-
01	0	2307	-0-	2307	9164	2304	2	3 9	N		3
02	2800 N	2205	-0-	-595	8569	2195	2	10 9	N		9
03	3100 N	2391	-0-	-709	7860	2380	2	11 9	N		10

HILL		WELL #: 2011		RRCID -> 244151		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 15286 PERF.13330 - 15074			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5	20
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5	15
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5	10
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5	5
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5	-0-

MOORE, R.		WELL #: 101		RRCID -> 246248		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 15100 PERF.12310 - 14952			
10	0	95	-0-	95	95	95	2		N		71
11	0	52	-0-	52	147	52	2		N		71
12	0	69	-0-	69	216	67	2	2 9	N		73
01	0	49	-0-	49	265	49	2		N		-0-
02	372 N	107	-0-	-265	-0-	105	2	2 9	N		75
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	53	2	1 9	N		76

J B SIMMONS		WELL #: 102		RRCID -> 246265		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003			
10	0	1274	-0-	1274	1274	1272	2	2 9	N		126
11	0	778	-0-	778	2052	771	2	7 9	N		132
12	0	476	-0-	476	2528	472	2	4 9	N		136
01	0	1142	-0-	1142	3670	1133	2	9 9	N		8
02	4742 X	1072	-0-	-3670	-0-	1066	2	6 9	N		5
03	1271 X	1126	-0-	-145	-0-	1113	2	13 9	N		161

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
J H HILL		WELL #: 101		RRCID -> 246267		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 15150 PERF.12955 - 14943			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	5909	-0-	5909	5909	5840	2	69 9	N	63	262
11	0	4281	-0-	4281	10190	4212	2	69 9	N	63	325
12	0	4630	-0-	4630	14820	4578	2	52 9	N	47	372
01	0	5134	-0-	5134	19954	5068	2	66 9	N	60 189 1	243
02	25264 X	5310	-0-	-19954	-0-	5234	2	76 9	N	69	312
03	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5195	2	78 9	N	71 151 1	232

GARRISON-VOGT		WELL #: 1020		RRCID -> 246773		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 14950 PERF.12425 - 14776			
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60

COLLINS		WELL #: 2016		RRCID -> 247533		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12814 - 13647			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FRYE		WELL #: 8012		RRCID -> 247555		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 15564 PERF.11950 - 15442			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5 35
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5 30
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5 25
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5 20
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5 15
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5 10
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5 5
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5 -0-

HILL		WELL #: 1030		RRCID -> 247917		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11778 - 15109			
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5 55
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5 50
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5 45
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5 40
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5 35
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5 30
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5 25
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5 20
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5 15
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5 10
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5 5
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5 -0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
WEATHERLY		WELL #: 201		RRCID -> 249452		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 15250 PERF.13221 - 14701								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	3268	-0-	3268	3268	3253	2	15	9	N	14					84
11	0	3264	-0-	3264	6532	3250	2	14	9	N	13					97
12	0	3530	-0-	3530	10062	3508	2	22	9	N	20					117
01	0	3795	-0-	3795	13857	3778	2	17	9	N	15					132
02	17260 X	3403	-0-	-13857	-0-	3386	2	17	9	N	15					147
03	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3693	2	13	9	N	12					159

FRYE RANCH 10		WELL #: 9010		RRCID -> 251534		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13127 - 15096								
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			48
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			43
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			38
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			33
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-

BOLES		WELL #: 3019H		RRCID -> 269747		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11195 - 15342								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLES		WELL #: 5019H		RRCID -> 274740		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 11201 PERF.11622 - 15912								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, R.		WELL #: 201H		RRCID -> 276100		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 13312 PERF.13335 - 18093								
10	0	8157	-0-	8157	8157	8024	2	133	9	N	121	194	1			198
11	0	8530	-0-	8530	16687	8432	2	98	9	N	89					287
12	0	8138	-0-	8138	24825	8107	2	31	9	N	28					315
01	0	8551	-0-	8551	33376	8489	2	62	9	N	56	162	1			209
02	41120 X	7744	-0-	-33376	-0-	7677	2	67	9	N	61					270
03	8804 X	8338	-0-	-466	-0-	8271	2	67	9	N	61					331

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

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		PRESIDIO PETROLEUM LLC		SIMMONS		//CONT.// 33151 200		//CONT.// 676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER
		WELL #: 101H		RRCID -> 285517		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 11667		PERF.11726		- 16268		
10	0	9050	-0-	9050	9050	335 1	8191 2	N	476		384 1		376	
11	0	8565	-0-	8565	17615	524 9	7739 2	N	456		382 1		450	
12	0	8571	-0-	8571	26186	324 1	7810 2	N	387		572 1		265	
01	0	8527	-0-	8527	34713	502 9	7663 2	N	482		399 1		348	
02	42261 X	7548	-0-	-34713	-0-	426 9	6827 2	N	384		559 1		173	
03	9052 X	8393	-0-	-659	-0-	334 1	7553 2	N	459		387 1		245	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		PURYEAR 13		WELL #: 2013RE		RRCID -> 218467		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 15704		PERF.13915		- 15101
10	3999 X	2353	-0-	-1646	-0-	530 9	2353 2	N	-0-				182	
11	3480 X	2201	-0-	-1279	-0-	299 1	2192 2	N	8				190	
12	0	2001	-0-	2001	2001	422 9	2001 2	N	-0-				190	
01	5146 X	3145	-0-	-2001	-0-	335 1	3144 2	N	1		32 1		159	
02	2268 X	-0-	-0-	-2268	-0-	505 9	2001 2	N	7				166	
03	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3666 2	3666 2	N	1				167	

PURYEAR B 28		WELL #: 1		RRCID -> 218831		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 20250		PERF.12146		- 12178		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				42	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				42	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				42	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				42	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				42	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				42	

FRYE RANCH 48		WELL #: 2		RRCID -> 218832		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12146		- 12194		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

BLACK TRUST 49		WELL #: 1		RRCID -> 218836		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 23000		PERF.11974		- 12042		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

HUFF BROS 2		WELL #: 4		RRCID -> 218850		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 12518		PERF.12176		- 12216		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
FRYE RANCH 48		WELL #: 1		RRCID -> 218852		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 18123 PERF.12142 - 12256		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HEFLEY		WELL #: 101		RRCID -> 218894		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15300 PERF.11784 - 13688		
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-	24
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-	24
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-	24
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-	24
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-	24
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-	24

PURYEAR 13		WELL #: 3013		RRCID -> 220820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15700 PERF.12350 - 14087		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	84

MORRISON		WELL #: 1033RE		RRCID -> 222905		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 15650 PERF.11950 - 13693		
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	974 2	15 9	N	14	195
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	910 2	24 9	N	22	217
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	804 2	15 9	N	14	231
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	830 2	2 9	N	2	233
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	247
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-	247

YOUNG 32		WELL #: 3		RRCID -> 223157		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11970 - 12290		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HARRIS		WELL #: 108		RRCID -> 227066		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MITCHELL		WELL #: 104		RRCID -> 229587		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350		
10	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417 2		N	-0-	-0-
11	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428 2		N	-0-	-0-
12	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 2		N	-0-	-0-
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2		N	-0-	-0-
02	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2		N	-0-	-0-
03	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941 2		N	-0-	-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
HARRIS		WELL #: 208		RRCID -> 229588		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

PURYEAR		WELL #: 4027 U		RRCID -> 229934		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

FRYE 9		WELL #: 3		RRCID -> 232223		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4700 - 5280								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURYEAR 13		WELL #: 4013		RRCID -> 232365		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968								
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1408	2	21	9	N	19					128
11	1470 X	1252	-0-	-218	-0-	1230	2	22	9	N	20					148
12	1519 X	1403	-0-	-116	-0-	1392	2	11	9	N	10					158
01	1519 X	1232	-0-	-287	-0-	1231	2	1	9	N	1					159
02	1232 X	841	-0-	-391	-0-	827	2	14	9	N	13					172
03	1426 X	892	-0-	-534	-0-	883	2	9	9	N	8					180

BASIN ROYALTY		WELL #: 303		RRCID -> 235572		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432								
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					158
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					158
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					158
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					158
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					158
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					158

BASIN ROYALTY		WELL #: 403		RRCID -> 235576		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 15750 PERF.11990 - 15598								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON		WELL #: 4033		RRCID -> 235819		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670								
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1727	2	37	9	N	34					214
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1574	2	48	9	N	44	196	1			62
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1446	2	30	9	N	27					89
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1652	2	34	9	N	31					120
02	0 N	0	-0-	-0-	-0-					N	2					122
03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1528	2	9	9	N	8					130

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
PURYEAR 13		WELL #: 6013		RRCID -> 235825		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			64
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			64
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	65
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	339	2	7	9	71
*02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	72
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			180

PURYEAR 13		WELL #: 5013		RRCID -> 237688		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 16600 PERF.12264 - 15692		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41

BASIN ROYALTY		WELL #: 203		RRCID -> 238298		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 15600 PERF.11582 - 14784		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17

SMITH		WELL #: 104		RRCID -> 238533		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 12475		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PURYEAR		WELL #: 6027		RRCID -> 239146		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510		
10	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	N	-0-	188
11	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2	N	-0-	188
12	3038 X	1067	-0-	-1971	-0-	1067	2	N	-0-	188
01	3038 X	2657	-0-	-381	-0-	2657	2	N	-0-	188
*02	3024 X	-0-	-0-	-3024	-0-			N	-0-	188
03	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2	N	-0-	161

BASS TRUST		WELL #: 104		RRCID -> 240935		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PURYEAR 28		WELL #: 3		RRCID -> 241407		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545		
10	496 X	255	-0-	-241	-0-	255	2	Y	-0-	22
11	480 X	211	-0-	-269	-0-	211	2	Y	-0-	22
12	341 X	214	-0-	-127	-0-	214	2	Y	-0-	22
01	341 X	198	-0-	-143	-0-	198	2	Y	-0-	22
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-	22
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	Y	-0-	22

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
SMITH		WELL #: 204		RRCID -> 241413		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HEFLEY		WELL #: 201		RRCID -> 242279		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947								
10	0	-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					40
11	0	-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					40
12	0	-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					40
01	61 N	-0-	-0-	-61	-0-					N	-0-					40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SIMMONS 9		WELL #: 1		RRCID -> 243911		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288								
10	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	3875	2	176	9	N	160	191	1			175
11	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3386	2	11	9	N	10					185
12	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3373	2	257	9	N	234	96	1			323
01	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3574	2	220	9	N	200	216	1			307
02	2492 X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	54	92	1			269
03	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3353	2	40	9	N	36					305

PURYEAR 28		WELL #: 4		RRCID -> 243919		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730								
10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1844	2	20	9	Y	18					138
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	821	2	35	9	Y	32					170
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1615	2	39	9	Y	35					205
01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1711	2	31	9	Y	28					233
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1373	2	30	9	Y	27					260
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1472	2	36	9	Y	33					293

BASIN ROYALTY		WELL #: 603		RRCID -> 244160		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440								
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	529	2	64	9	N	58					263
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	464	2	40	9	N	36	192	1			107
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	422	2	20	9	N	18					125
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	398	2	52	9	N	47					172
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	223	2	40	9	N	36					208
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	228	2	35	9	N	32					240

HANDLEY 9		WELL #: 1		RRCID -> 247513		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 15415 PERF.11440 - 15201								
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	467	2	21	9	N	19	190	1			189
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	382	2	46	9	N	42					231
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	471	2	174	9	N	158	61	1			328
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	478	2	183	9	N	166	136	1			358
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	312	1			161
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	640	2	55	9	N	50					211

PURYEAR 28		WELL #: 5		RRCID -> 247923		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 15600 PERF.12140 - 15450								
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1070	2	28	9	Y	25					256
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1003	2	20	9	Y	18					274
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	810	2	10	9	Y	9					283
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1048	2	18	9	Y	16					299
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	944	2	17	9	Y	15					314
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	997	2	7	9	Y	6					320

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
METHODIST HOME 2		WELL #: 4		RRCID -> 248148		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11137 - 15324				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2914 X	2702	-0-	-212	-0-	2656	2	46	9	N	42	165
11	2850 X	2761	-0-	-89	-0-	2741	2	20	9	N	18	183
12	3100 X	2550	-0-	-550	-0-	2505	2	45	9	N	41	224
01	3100 X	2528	-0-	-572	-0-	2475	2	53	9	N	48	272
02	2436 X	2309	-0-	-127	-0-	2284	2	25	9	N	23	295
03	2852 X	2648	-0-	-204	-0-	2640	2	8	9	N	7	112

HUFF		WELL #: 5034		RRCID -> 249742		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 15724		PERF.12275 - 15572		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59

SMITH		WELL #: 304		RRCID -> 249850		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 16513		PERF.15204 - 16298		
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-	161
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-	161
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-	161
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-	161
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	166
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-	166

PURYEAR		WELL #: 7027		RRCID -> 250137		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 15613		PERF.12285 - 15284		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	247
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	247
12	0	800	-0-	800	800	800	2			N	-0-	247
01	800 N	-0-	-0-	-800	-0-	-800				N	-0-	247
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	247
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-	247

CHILDRENS HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 251621		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 15430		PERF.11052 - 15004		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 3		RRCID -> 254470		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 15407		PERF.11273 - 14782		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 2		RRCID -> 254471		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 15452		PERF.11203 - 14132		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			//CONT.// 875461									
METHODIST HOME 2			WELL #: 1		RRCID -> 254703		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636			
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

MOORE 10			WELL #: 1		RRCID -> 254793		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASIN ROYALTY			WELL #: 703		RRCID -> 254884		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694			
10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2	N	-0-			79
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2	N	-0-			79
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-			79
01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	-0-			79
*02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2	N	-0-			79
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1789	2	39 9 N	35			97

BUCKINGHAM 9			WELL #: 1		RRCID -> 258080		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444			
10	3565 X	1940	-0-	-1625	-0-	1917	2	23 9 N	21			80
11	1950 X	1738	-0-	-212	-0-	1734	2	4 9 N	4			84
12	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	1907	2	117 9 N	106	34 1		156
01	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2009	2	120 9 N	109	96 1		169
02	1792 X	1455	-0-	-337	-0-	1412	2	43 9 N	39	70 1		138
03	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	1995	2	17 9 N	15			153

CHILDREN'S HOME 2			WELL #: 1D		RRCID -> 258610		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 6374			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEIN 1			WELL #: 3H		RRCID -> 260110		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 12359 PERF.12538 - 16796			
10	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	5888	2	185 9 N	168	190 1		280
11	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	5888	2	186 9 N	169	187 1		262
12	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5349	2	128 9 N	116	195 1		183
01	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5152	2	99 9 N	90	8 1		265
02	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5253	2	182 9 N	165	188 1		242
03	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	5873	2	186 9 N	169	6 1		405

ONA BLACK 49 SL			WELL #: 3H		RRCID -> 260163		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 12199 PERF.12215 - 16527			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
STEIN 1		WELL #: 2H		RRCID -> 260666		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12882		PERF.12461 - 17128	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	7919 2	322 9	N	293	577 1	105
11	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	7307 2	227 9	N	206	192 1	119
12	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	7035 2	261 9	N	237	201 1	155
01	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7104 2	229 9	N	208	196 1	167
02	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	7080 2	228 9	N	207	187 1	187
03	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	7529 2	250 9	N	227	198 1	216

PURYEAR, TOM		WELL #: 5028H		RRCID -> 260907		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12330		PERF.12628 - 16563	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52		128
11	0	1971	-0-	1971	1971	1913 2	58 9	N	53		181
12	0	1952	-0-	1952	3923	1883 2	69 9	N	63	192 1	52
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	823			N	59		111
02	2568 N	1745	-0-	-823	-0-	1689 2	56 9	N	51		162
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1938 2	58 9	N	53		215

MORRISON		WELL #: 5033H		RRCID -> 261512		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14298		PERF.14840 - 18722	
10	10447 X	10137	-0-	-310	-0-	10137 2		N	-0-		154
11	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	9858 2		N	-0-		154
12	10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	10021 2		N	-0-		154
01	9579 X	8037	-0-	-1542	-0-	8037 2		N	-0-		154
02	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	9877 2		N	-0-		154
03	10199 X	9960	-0-	-239	-0-	9841 2	119 9	N	108	193 1	69

BARRETT 11		WELL #: 1H		RRCID -> 262210		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 13289		PERF.14026 - 18373	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 1H		RRCID -> 262211		COMPL. DATE 11/16/2021		TOTAL DEPTH 12261		PERF.12418 - 16585	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PURYEAR 28		WELL #: 6H		RRCID -> 262267		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12097		PERF.12828 - 17112	
10	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3418 2	152 9	N	138	191 1	271
11	3750 X	3369	-0-	-381	-0-	3274 2	95 9	N	86		357
12	3875 X	2456	-0-	-1419	-0-	2351 2	105 9	N	95	1 1	451
01	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4005 2	139 9	N	126	193 1	384
02	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3229 2	62 9	N	56		440
03	3565 X	2636	-0-	-929	-0-	2561 2	75 9	N	68	194 1	314

PURYEAR 28		WELL #: 7H		RRCID -> 262268		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 12182		PERF.12511 - 16842	
10	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	7517 2	180 9	N	164		278
11	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6705 2	133 9	N	121	186 1	213
12	6944 X	4812	-0-	-2132	-0-	4755 2	57 9	N	52	1 1	264
01	6944 X	5550	-0-	-1394	-0-	5414 2	136 9	N	124	193 1	195
02	6272 X	4986	-0-	-1286	-0-	4855 2	131 9	N	119		314
03	6944 X	4003	-0-	-2941	-0-	3939 2	64 9	N	58	194 1	178

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
THOMAS W 5		WELL #: 8H		RRCID ->	262427	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	12232	PERF.	12875 - 17169			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	9238 X	8869	-0-	-369	-0-	8687	2	182	9	N	165	192	1	143
11	9090 X	8187	-0-	-903	-0-	8003	2	184	9	N	167			310
12	9393 X	8000	-0-	-1393	-0-	7779	2	221	9	N	201	201	1	310
01	9331 X	9188	-0-	-143	-0-	8949	2	239	9	N	217	202	1	325
02	8120 X	-0-	-0-	-8120	-0-					N	185	194	1	316
03	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	9387	2	242	9	N	220	204	1	332

THOMAS 5 SL		WELL #: 10H		RRCID ->	262664	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	12174	PERF.	12464 - 16579			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUFF		WELL #: 3406H		RRCID ->	262683	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	14412	PERF.	14824 - 19052			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175

MOORE 10		WELL #: 2H		RRCID ->	262801	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	13572	PERF.	14162 - 18475			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 5H		RRCID ->	262804	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	13515	PERF.	14170 - 18162			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

PURYEAR 13		WELL #: 8H		RRCID ->	262838	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	12209	PERF.	12627 - 16983			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

THOMAS 5		WELL #: 9H		RRCID ->	262995	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	12158	PERF.	12544 - 16847			
10	8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	8364	2	231	9	N	210	401	1	167
11	7980 X	7479	-0-	-501	-0-	7439	2	40	9	N	36			203
12	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	8046	2	490	9	N	445	396	1	252
01	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	7978	2	249	9	N	226	199	1	279
02	6636 X	5937	-0-	-699	-0-	5716	2	221	9	N	201	193	1	287
03	8246 X	5897	-0-	-2349	-0-	5700	2	197	9	N	179	173	1	293

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
MORRISON		WELL #: 6033H		RRCID -> 263497		COMPL. DATE 07/16/2011		TOTAL DEPTH 12282 PERF.13094 - 17410			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3619 2	161 9	N	146	204 1	836
11	4530 X	3574	-0-	-956	-0-	3401 2	173 9	N	157	192 1	801
12	4681 X	3382	-0-	-1299	-0-	3214 2	168 9	N	153		954
01	3999 X	3310	-0-	-689	-0-	3160 2	150 9	N	136	192 1	898
02	3724 X	102	-0-	-3622	-0-	98 2	4 9	N	4	194 1	708
03	3782 X	2416	-0-	-1366	-0-	2299 2	117 9	N	106		814

ODESSA 17		WELL #:		1D	RRCID -> 263506	COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4610 - 5956			
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REED 2		WELL #:		1H	RRCID -> 264472	COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 12045 PERF.12446 - 16489			
10	3627 X	1774	-0-	-1853	-0-	1683 2	91 9	N	83	178 1	109
11	5160 X	3894	-0-	-1266	-0-	3711 2	183 9	N	166	191 1	84
12	5332 X	4243	-0-	-1089	-0-	4130 2	113 9	N	103	1 1	186
01	5146 X	2729	-0-	-2417	-0-	2569 2	160 9	N	145	188 1	143
02	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3772 2	141 9	N	128	193 1	78
03	4030 X	1383	-0-	-2647	-0-	1258 2	125 9	N	114	2 1	190

REED 2		WELL #:		2H	RRCID -> 264707	COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 12143 PERF.12590 - 16571			
10	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	6674 2	527 9	N	479	577 1	613
11	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	4629 2	420 9	N	382	569 1	426
12	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5636 2	336 9	N	305	195 1	536
01	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	4990 2	575 9	N	523	574 1	485
*02	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	3973 2	310 9	N	282	189 1	578
*03	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	4883 2	409 9	N	372		950

HUFF 32 SL		WELL #:		1H	RRCID -> 264719	COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 12163 PERF.12190 - 16411			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOORE 10W		WELL #:		4H	RRCID -> 264988	COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 13676 PERF.13910 - 18160			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ONA BLACK 49		WELL #:		1SL	RRCID -> 265089	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	30287 X	28948	-0-	-1339	-0-	28385 2	563 9	N	512	395 1	669
11	32884 X	32884	-0-	-0-	-0-	32424 2	460 9	N	418	380 1	707
12	51866 X	51866	-0-	-0-	-0-	51274 2	592 9	N	538	191 1	1054
01	53667 X	53667	-0-	-0-	-0-	53249 2	418 9	N	380	579 1	855
*02	54136 X	54136	-0-	-0-	-0-	53789 2	347 9	N	315	348 1	822
*03	30287 X	25965	-0-	-4322	-0-	25709 2	256 9	N	233	196 1	859

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
ONA BLACK 49 SL		WELL #: 5H		RRCID -> 265091		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 12049		PERF.12334 - 16288					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHILDRENS HOME 2		WELL #: 4H		RRCID -> 265280		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 13265		PERF.14031 - 18395					
10	9300 X	7606	-0-	-1694	-0-	7587	2	19	9	N	17				92
11	8190 X	3693	-0-	-4497	-0-	3693	2			N	-0-				92
12	8060 X	4580	-0-	-3480	-0-	4551	2	29	9	N	26				118
01	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2			N	-0-				118
02	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-				118
03	7595 X	6404	-0-	-1191	-0-	6404	2			N	-0-				118

PURYEAR 28		WELL #: 12H		RRCID -> 265391		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 13887		PERF.14567 - 18566					
10	9672 X	7732	-0-	-1940	-0-	7690	2	42	9	N	38	12	1		187
11	0	7370	-0-	7370	-0-	7370	2	72	9	N	65	193	1		59
12	0	8019	-0-	8019	-0-	7950	2	69	9	N	63	25	1		97
01	26487 X	11098	-0-	-15389	-0-	10999	2	99	9	N	90	25	1		162
02	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7613	2	56	9	N	51				213
03	7719 X	7593	-0-	-126	-0-	7460	2	133	9	N	121	221	1		113

HUFF 32 SL		WELL #: 1SL		RRCID -> 265627		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
10	2945 X	1821	-0-	-1124	-0-	1698	2	123	9	N	112	180	1		370
11	2430 X	2231	-0-	-199	-0-	1994	2	237	9	N	215	192	1		393
12	3751 X	1850	-0-	-1901	-0-	1555	2	295	9	N	268	194	1		467
01	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	3930	2	285	9	N	259	378	1		348
02	2296 X	-0-	-0-	-2296	-0-	-0-				N	71				419
*03	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2734	2	132	9	N	120	159	1		380

HUFF 32 SL		WELL #: 4H		RRCID -> 265630		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11995		PERF.12245 - 16364					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUFF 32 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 265814		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 12289		PERF.12338 - 16310					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUFF		WELL #: 7034H		RRCID -> 265905		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 12237		PERF.12249 - 16547					
10	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	180	206	1		242
11	9180 X	7474	-0-	-1706	-0-	7268	2	206	9	N	187	194	1		235
12	9486 X	7243	-0-	-2243	-0-	7046	2	197	9	N	179	192	1		222
01	9269 X	7661	-0-	-1608	-0-	7448	2	213	9	N	194	191	1		225
02	7952 X	6837	-0-	-1115	-0-	6666	2	171	9	N	155	194	1		186
03	7719 X	6647	-0-	-1072	-0-	6491	2	156	9	N	142	193	1		135

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
HUFF 32 SL		WELL #:		2SL	RRCID ->	266514	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	3751 X	1798	-0-	-1953	-0-	1702 2	96 9	N	87	190	1	431
11	3630 X	492	-0-	-3138	-0-	434 2	58 9	N	53			484
12	2883 X	2080	-0-	-803	-0-	1948 2	132 9	N	120	6	1	598
01	2635 X	225	-0-	-2410	-0-	101 2	124 9	N	113	198	1	513
02	1932 X	169	-0-	-1763	-0-	68 2	101 9	N	92			605
03	1798 X	63	-0-	-1735	-0-	28 2	35 9	N	32	3	1	634

HUFF 32 SL		WELL #:		6H	RRCID ->	266517	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	12064	PERF.12425	- 16452
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ONA BLACK 49		WELL #:		2SL	RRCID ->	266521	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559
10	12617 X	9111	-0-	-3506	-0-	8804 2	307 9	N	279	185	1	549
11	12210 X	7988	-0-	-4222	-0-	7606 2	382 9	N	347	191	1	705
12	15409 X	15409	-0-	-0-	-0-	14978 2	431 9	N	392	385	1	712
01	9796 X	6694	-0-	-3102	-0-	6375 2	319 9	N	290	195	1	807
02	9688 X	6014	-0-	-3674	-0-	5572 2	442 9	N	402	383	1	826
03	9114 X	6910	-0-	-2204	-0-	6488 2	422 9	N	384	572	1	638

ONA BLACK 49 SL		WELL #:		6H	RRCID ->	266524	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	12089	PERF.12402	- 16507
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS 5		WELL #:		1SL	RRCID ->	266531	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559
10	0	1834	-0-	1834	5905	1673 2	161 9	N	146	190	1	94
11	0	2474	-0-	2474	8379	2338 2	136 9	N	124			218
12	0	3445	-0-	3445	11824	3258 2	187 9	N	170	209	1	179
01	15402 X	3578	-0-	-11824	-0-	3392 2	186 9	N	169	217	1	131
02	3808 X	3166	-0-	-642	-0-	3014 2	152 9	N	138			269
*03	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3699 2	223 9	N	203	215	1	257

THOMAS 5 SL		WELL #:		11H	RRCID ->	266532	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	12343	PERF.12481	- 16646
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMMONS 9		WELL #:		2H	RRCID ->	267238	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	13746	PERF.14095	- 18372
10	2635 X	2554	-0-	-81	-0-	2554 2		N	-0-			348
11	1830 X	1549	-0-	-281	-0-	1549 2		N	-0-			348
12	4061 X	1849	-0-	-2212	-0-	1587 2	262 9	N	238	186	1	400
01	4061 X	2009	-0-	-2052	-0-	1759 2	250 9	N	227	488	1	139
02	2856 X	716	-0-	-2140	-0-	705 2	11 9	N	10	65	1	84
03	2542 X	2163	-0-	-379	-0-	2134 2	29 9	N	26			110

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
HUFF 32 SL		WELL #:		5H	RRCID ->	267781	COMPL. DATE	01/25/2012	TOTAL DEPTH	12007	PERF.12335	- 16532
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PURYEAR 13		WELL #:		7H	RRCID ->	267997	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	14545	PERF.14930	- 18913
10	17236 X	8712	-0-	-8524	-0-	8712	2		N	-0-		330
11	16680 X	8435	-0-	-8245	-0-	8435	2		N	-0-		330
12	17236 X	8904	-0-	-8332	-0-	8904	2		N	-0-		330
01	17236 X	8080	-0-	-9156	-0-	8080	2		N	-0-		330
*02	15568 X	7830	-0-	-7738	-0-	7830	2		N	-0-		330
03	8711 X	8428	-0-	-283	-0-	8418	2	10 9	N	9	195 1	72

CHILDRENS HOME 2		WELL #:		3	RRCID ->	268042	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	15267	PERF.12739	- 14970
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	536	2	11 9	N	10		175
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	489	2	13 9	N	12		187
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-		187
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-		187
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-		187
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	521	2	29 9	N	26		213

REED 2 SL		WELL #:		6H	RRCID ->	268460	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	12351	PERF.12813	- 16821
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STEIN 1		WELL #:		4H	RRCID ->	268628	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	14122	PERF.14483	- 18165
10	11997 X	8589	-0-	-3408	-0-	8558	2	31 9	N	28		205
11	9780 X	8530	-0-	-1250	-0-	8497	2	33 9	N	30		235
12	10106 X	9081	-0-	-1025	-0-	9038	2	43 9	N	39	170 1	104
01	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	9158	2	34 9	N	31		135
02	10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	10062	2	46 9	N	42		177
03	10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	10629	2	40 9	N	36		213

HUFF BROS 2		WELL #:		1H	RRCID ->	268693	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	14221	PERF.14696	- 18676
10	0	3934	-0-	3934	8177	3934	2		N	-0-		63
11	0	4866	-0-	4866	13043	4866	2		N	-0-		63
12	0	4462	-0-	4462	17505	4429	2	33 9	N	30	29 1	64
01	21976 X	4471	-0-	-17505	-0-	4463	2	8 9	N	7	13 1	58
02	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2		N	-0-		58
03	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	7162	2	43 9	N	39	24 1	73

BLACK 50		WELL #:		1H	RRCID ->	268701	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	12116	PERF.12458	- 16504
10	0	4579	-0-	4579	4579	4419	2	160 9	N	145	176 1	198
11	0	4591	-0-	4591	9170	4433	2	158 9	N	144	191 1	151
12	0	2383	-0-	2383	11553	2256	2	127 9	N	115	1 1	265
01	15565 X	4012	-0-	-11553	-0-	3799	2	213 9	N	194	234 1	225
02	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3509	2	160 9	N	145	170 1	200
03	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4749	2	200 9	N	182	189 1	193

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
THOMAS 3		WELL #: 17H		RRCID -> 268718		COMPL. DATE 02/10/2013		TOTAL DEPTH 14164		PERF.14658 - 18737	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
10	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	8900	2	24	9	N	244
11	10680 X	4747	-0-	-5933	-0-	4744	2	3	9	N	247
12	11036 X	10496	-0-	-540	-0-	10496	2			N	247
01	9982 X	309	-0-	-9673	-0-	309	2			N	247
02	7364 X	686	-0-	-6678	-0-	686	2			N	247
03	8928 X	5856	-0-	-3072	-0-	5854	2	2	9	N	249

PURYEAR		WELL #: 8027H		RRCID -> 268837		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 14486		PERF.14796 - 18938	
10	2356 X	555	-0-	-1801	-0-	525	2	30	9	N	254
11	3000 N	3102	-0-	102	102	3099	2	3	9	N	257
12	3539 X	3437	-0-	-102	-0-	3429	2	8	9	N	264
01	3100 X	2161	-0-	-939	-0-	2161	2			N	264
02	2800 X	2212	-0-	-588	-0-	2206	2	6	9	N	269
03	3100 X	2069	-0-	-1031	-0-	2047	2	22	9	N	289

THOMAS 3		WELL #: 15H		RRCID -> 268992		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 12171		PERF.12521 - 16688	
10	7316 X	6988	-0-	-328	-0-	6778	2	210	9	N	335
11	17052 X	17052	-0-	-0-	-0-	16770	2	282	9	N	398
12	18723 X	18723	-0-	-0-	-0-	18394	2	329	9	N	312
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	392
02	6328 X	-0-	-0-	-6328	-0-	-0-				N	267
03	18154 X	18154	-0-	-0-	-0-	17892	2	262	9	N	308

THOMAS W 5		WELL #: 12H		RRCID -> 269080		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 12045		PERF.12363 - 16830	
10	4712 X	4220	-0-	-492	-0-	4084	2	136	9	N	310
11	4560 X	4340	-0-	-220	-0-	4233	2	107	9	N	214
12	4712 X	1084	-0-	-3628	-0-	1053	2	31	9	N	242
01	4712 X	2700	-0-	-2012	-0-	2616	2	84	9	N	318
02	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4202	2	195	9	N	301
03	4495 X	4419	-0-	-76	-0-	4226	2	193	9	N	287

HUFF BROS 2		WELL #: 2H		RRCID -> 269354		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 14187		PERF.14616 - 18289	
10	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	89
11	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	89
12	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	89
01	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	89
02	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	89
03	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	89

BLACK TRUST 49		WELL #: 10H		RRCID -> 270376		COMPL. DATE 07/12/2013		TOTAL DEPTH 14104		PERF.14702 - 18595	
10	0	12445	-0-	12445	22085	12415	2	30	9	N	432
11	0	12154	-0-	12154	34239	12107	2	47	9	N	305
12	0	5401	-0-	5401	39640	5311	2	90	9	N	335
01	48180 X	8540	-0-	-39640	-0-	8506	2	34	9	N	358
02	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	9051	2	40	9	N	394
03	12555 X	10286	-0-	-2269	-0-	10211	2	75	9	N	445

THOMAS 3		WELL #: 16H		RRCID -> 272267		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 12166		PERF.12492 - 16692	
10	8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	8844	2	69	9	N	199
11	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	7582	2	155	9	N	340
12	10444 X	10444	-0-	-0-	-0-	10310	2	134	9	N	268
01	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1334	2	100	9	N	357
02	2884 X	2866	-0-	-18	-0-	2759	2	107	9	N	260
03	16376 X	16376	-0-	-0-	-0-	16194	2	182	9	N	230

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
BLACK 50		WELL #: 12H		RRCID -> 273723		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 14053		PERF.14178 - 18459	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3915 2	22 9	N	20	187 1	50
11	2370 X	1395	-0-	-975	-0-	1372 2	23 9	N	21		71
12	3658 X	1026	-0-	-2632	-0-	1004 2	22 9	N	20	2 1	89
01	3658 X	1286	-0-	-2372	-0-	1280 2	6 9	N	5	4 1	90
02	3864 X	1467	-0-	-2397	-0-	1430 2	37 9	N	34		124
03	3937 X	1956	-0-	-1981	-0-	1913 2	43 9	N	39	14 1	149

BLACK 50		WELL #: 8H		RRCID -> 275357		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 13963		PERF.14294 - 18438	
10	9168 X	9168	-0-	-0-	-0-	9076 2	92 9	N	84	190 1	155
11	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	8212 2	55 9	N	50		205
12	8556 X	7984	-0-	-572	-0-	7793 2	191 9	N	174	263 1	116
01	8556 X	7246	-0-	-1310	-0-	7031 2	215 9	N	195	88 1	223
02	7700 X	7390	-0-	-310	-0-	7280 2	110 9	N	100	158 1	165
03	9176 X	7670	-0-	-1506	-0-	7493 2	177 9	N	161	73 1	253

REED 31 SL		WELL #: 7H		RRCID -> 275413		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 11756		PERF.12465 - 15971	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUFF BROS 2		WELL #: 6H		RRCID -> 275630		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 14242		PERF.14695 - 18023	
10	0	3622	-0-	3622	3622	3610 2	12 9	N	11		203
11	0	2753	-0-	2753	6375	2745 2	8 9	N	7		210
12	0	2916	-0-	2916	9291	2896 2	20 9	N	18		228
01	12361 X	3070	-0-	-9291	-0-	3060 2	10 9	N	9		237
02	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2944 2	20 9	N	18	188 1	67
03	3627 X	3383	-0-	-244	-0-	3379 2	4 9	N	4		71

REED 31		WELL #: 8H		RRCID -> 275649		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 11883		PERF.12200 - 15991	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 12H		RRCID -> 275684		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 14145		PERF.14618 - 18603	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLACK 50		WELL #: 2H		RRCID -> 275695		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 12153		PERF.12463 - 16481	
10	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3699 2	182 9	N	165	189 1	188
11	4230 X	2538	-0-	-1692	-0-	2440 2	98 9	N	89		277
12	4681 X	2375	-0-	-2306	-0-	2275 2	100 9	N	91	1 1	367
01	4681 X	2404	-0-	-2277	-0-	2254 2	150 9	N	136	374 1	129
02	4228 X	-0-	-0-	-4228	-0-			N	86		215
03	3875 X	1807	-0-	-2068	-0-	1727 2	80 9	N	73	193 1	95

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
THOMAS 3		WELL #: 14H		RRCID -> 275906		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 12105		PERF.12491 - 16418	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
10	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	6576 2	106 9	N	96	197 1	321
11	12980 X	12980	-0-	-0-	-0-	12915 2	65 9	N	59		380
12	10768 X	10768	-0-	-0-	-0-	10698 2	70 9	N	64	195 1	249
01	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1247 2	77 9	N	70	1 1	318
02	4844 X	1125	-0-	-3719	-0-	1066 2	59 9	N	54		372
03	12092 X	12092	-0-	-0-	-0-	11998 2	94 9	N	85	191 1	266

JOLLY 21		WELL #: 4H		RRCID -> 276243		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11901 - 16223	
10	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4085 2	497 9	N	452	388 1	379
11	3030 X	2686	-0-	-344	-0-	2365 2	321 9	N	292	375 1	296
12	3131 X	1861	-0-	-1270	-0-	1598 2	263 9	N	239	159 1	376
01	3131 X	1371	-0-	-1760	-0-	947 2	424 9	N	385	229 1	532
02	2828 X	1976	-0-	-852	-0-	1770 2	206 9	N	187	191 1	528
03	3131 X	2365	-0-	-766	-0-	2144 2	221 9	N	201	194 1	535

REED 31		WELL #: 5SL		RRCID -> 276750		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 11965		PERF.12064 - 16256	
10	11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	10722 2	869 9	N	790	937 1	445
11	9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	9011 2	728 9	N	662	765 1	342
12	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	7887 2	829 9	N	754	766 1	330
01	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4136 2	615 9	N	559	531 1	358
*02	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	3808 2	276 9	N	251	373 1	236
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	326	203 1	359

JOLLY 21		WELL #: 3H		RRCID -> 278374		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 11931		PERF.12009 - 16351	
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1295 2	576 9	N	524	388 1	569
11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1296 2	541 9	N	492	553 1	508
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1317 2	308 9	N	280	380 1	408
01	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2226 2	239 9	N	217	192 1	433
02	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1727 2	272 9	N	247	170 1	510
03	3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	2533 2	474 9	N	431	383 1	558

REED 2		WELL #: 3H		RRCID -> 279998		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 12016		PERF.12407 - 16400	
10	0	2784	-0-	2784	5377	2569 2	215 9	N	195		228
11	3000 N	1810	-0-	-1190	4187	1810 2		N	-0-		228
12	3100 N	1500	-0-	-1600	2587	1357 2	143 9	N	130	193 1	165
01	3100 N	1864	-0-	-1236	1351	1597 2	267 9	N	243	191 1	217
02	2800 N	1495	-0-	-1305	46	1388 2	107 9	N	97	192 1	122
03	2218 N	2172	-0-	-46	-0-	1998 2	174 9	N	158	195 1	85

HUFF BROS 2		WELL #: 3H		RRCID -> 280086		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 12154		PERF.12914 - 16645	
10	0	7979	-0-	7979	7979	7873 2	106 9	N	96	191 1	95
11	0	6793	-0-	6793	14772	6631 2	162 9	N	147		242
12	0	7291	-0-	7291	22063	7147 2	144 9	N	131	194 1	179
01	29198 X	7135	-0-	-22063	-0-	6883 2	252 9	N	229	196 1	212
02	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7199 2	180 9	N	164	191 1	185
03	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	8501 2	169 9	N	154	195 1	144

THOMAS 3 SL		WELL #: 18H		RRCID -> 280542		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 402		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
BLACK TRUST 49		WELL #: 4H		RRCID -> 281992		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 11993		PERF.12322 - 14090	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53		179
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	155	192 1	142
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	114	189 1	67
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48		115
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	78		193
03	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	958 2	50 9	N	45	182 1	56

REED 31		WELL #: 4SL		RRCID -> 282066		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12070		PERF.12449 - 16169	
10	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2464 2	309 9	N	281	190 1	442
11	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2412 2	183 9	N	166	188 1	420
12	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-		420
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		420
*02	1764 X	-0-	-0-	-1764	-0-			N	-0-		420
03	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-		240

REED 31		WELL #: 6H		RRCID -> 282372		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 12652		PERF.12613 - 16559	
10	0	7280	-0-	7280	7280	6936 2	344 9	N	313	380 1	327
11	0	7084	-0-	7084	14364	6783 2	301 9	N	274	383 1	218
12	0	7409	-0-	7409	21773	7045 2	364 9	N	331	386 1	163
01	28536 X	6763	-0-	-21773	-0-	6398 2	365 9	N	332	200 1	295
02	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6225 2	286 9	N	260	373 1	182
03	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	6650 2	389 9	N	354	209 1	327

HUFF 32		WELL #: 2SL		RRCID -> 282373		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 12190		PERF.12493 - 16559	
10	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	6891 2	443 9	N	403	377 1	539
11	7530 X	4086	-0-	-3444	-0-	3721 2	365 9	N	332	382 1	489
12	7781 X	7188	-0-	-593	-0-	6762 2	426 9	N	387	394 1	482
01	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	6186 2	772 9	N	702	582 1	602
*02	6832 X	3395	-0-	-3437	-0-	3105 2	290 9	N	264	362 1	504
*03	7347 X	4304	-0-	-3043	-0-	3923 2	381 9	N	346	395 1	455

HEFLEY-MOORE		WELL #: 101H		RRCID -> 283947		COMPL. DATE 10/27/2017		TOTAL DEPTH 11947		PERF.11900 - 16486	
10	13082 X	12381	-0-	-701	-0-	12052 2	329 9	N	299	386 1	241
11	12720 X	11243	-0-	-1477	-0-	10907 2	336 9	N	305	194 1	352
12	13144 X	10738	-0-	-2406	-0-	10439 2	299 9	N	272	385 1	239
01	11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	11079 2	267 9	N	243	193 1	289
02	11228 X	9722	-0-	-1506	-0-	9492 2	230 9	N	209	189 1	309
03	12369 X	9495	-0-	-2874	-0-	9217 2	278 9	N	253	193 1	369

FRYE 9		WELL #: 5HA		RRCID -> 284334		COMPL. DATE 12/20/2017		TOTAL DEPTH 11913		PERF.12340 - 16237	
10	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2219 2	1 9	N	1		255
11	0	1472	-0-	1472	1472	1459 2	13 9	N	12		267
12	0	3130	-0-	3130	4602	2963 2	167 9	N	152	176 1	243
01	9147 X	4545	-0-	-4602	-0-	4455 2	90 9	N	82		325
02	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1399 2	201 9	N	183	192 1	316
03	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5547 2	449 9	N	408	581 1	143

HEFLEY 4A		WELL #: 1HA		RRCID -> 285232		COMPL. DATE 07/06/2018		TOTAL DEPTH 12189		PERF.12450 - 17295	
10	14384 X	12216	-0-	-2168	-0-	11822 2	394 9	N	358	387 1	255
11	11820 X	10860	-0-	-960	-0-	10502 2	358 9	N	325	376 1	204
12	10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	10330 2	339 9	N	308	360 1	152
01	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	10589 2	349 9	N	317	192 1	277
02	11284 X	9806	-0-	-1478	-0-	9500 2	306 9	N	278	375 1	180
03	12214 X	10522	-0-	-1692	-0-	10199 2	323 9	N	294	195 1	279

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
HEFLEY 4C		WELL #:		1HC	RRCID ->	285464	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	12393	PERF.12752	- 17611			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
10		12400 X	11542	-0-	-858	-0-	11226	2	316	9	N	287	385	1	275
11		11580 X	10178	-0-	-1402	-0-	9760	2	418	9	N	380	383	1	272
12		11966 X	10127	-0-	-1839	-0-	9681	2	446	9	N	405	385	1	292
01		9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	9553	2	414	9	N	376	383	1	285
02		10808 X	8800	-0-	-2008	-0-	8447	2	353	9	N	321	378	1	228
03		11532 X	9552	-0-	-1980	-0-	9167	2	385	9	N	350	386	1	192

PURYEAR 13		WELL #:		9HC	RRCID ->	289723	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL DEPTH	12341	PERF.12970	- 17841			
10		0	13370	-0-	13370	13370	12858	2	512	9	N	465	365	1	347
11		0	13204	-0-	13204	26574	12665	2	539	9	N	490	383	1	454
12		0	11064	-0-	11064	37638	10627	2	437	9	N	397	578	1	273
01		52977 X	15339	-0-	-37638	-0-	14823	2	516	9	N	469	374	1	368
02		11617 X	11617	-0-	-0-	-0-	11147	2	470	9	N	427	577	1	218
03		13640 X	13060	-0-	-580	-0-	12576	2	484	9	N	440	385	1	273

BLACK TRUST 49		WELL #:		2H	RRCID ->	290647	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	12193	PERF.12415	- 16598			
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	190	1	156
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	192	1	95
12		0	4805	-0-	4805	4805	4716	2	89	9	N	81	2	1	174
01		3100 N	3103	-0-	3	4808	3005	2	98	9	N	89	193	1	70
02		2800 N	2147	-0-	-653	4155	2005	2	142	9	N	129			199
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	1055					N	106	193	1	112

BLACK 50		WELL #:		6H	RRCID ->	290744	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	11985	PERF.12342	- 16108			
10		0	2052	-0-	2052	5671	1991	2	61	9	N	55	190	1	150
11		0	1436	-0-	1436	7107	1374	2	62	9	N	56			206
12		0	2155	-0-	2155	9262	2068	2	87	9	N	79	4	1	281
01		11317 X	2055	-0-	-9262	-0-	1946	2	109	9	N	99	198	1	182
02		1876 X	-0-	-0-	-1876	-0-					N	75			257
03		2046 X	1628	-0-	-418	-0-	1534	2	94	9	N	85	9	1	333

PURYEAR		WELL #:		9027H	RRCID ->	290795	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	11008	PERF.11102	- 15346			
10		3503 X	8	-0-	-3495	-0-	8	2			N	-0-			436
11		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-			436
12		2232 X	855	-0-	-1377	-0-	855	2			N	-0-			436
01		1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1481	2	42	9	N	38	28	1	446
02		1036 X	490	-0-	-546	-0-	379	2	111	9	N	101			547
*03		2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	1987	2	83	9	N	75	25	1	597

HARRIS		WELL #:		4HB	RRCID ->	290889	COMPL. DATE	10/13/2016	TOTAL DEPTH	12173	PERF.12607	- 17487			
10		8804 X	2184	-0-	-6620	-0-	1548	2	636	9	N	578	547	1	132
11		8520 X	2408	-0-	-6112	-0-	1896	2	512	9	N	465	384	1	213
12		7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	633	576	1	270
01		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	1986	2	803	9	N	730	749	1	251
02		6748 X	4087	-0-	-2661	-0-	3426	2	661	9	N	601	559	1	293
03		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	3492	2	719	9	N	654	576	1	371

PURYEAR		WELL #:		1027HB	RRCID ->	290897	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL DEPTH	12387	PERF.12739	- 17481			
10		6510 X	5623	-0-	-887	-0-	5525	2	98	9	N	89	186	1	314
11		4230 X	1115	-0-	-3115	-0-	1104	2	11	9	N	10			324
12		4030 X	82	-0-	-3948	-0-	76	2	6	9	N	5			329
01		14475 X	14475	-0-	-0-	-0-	14296	2	179	9	N	163			492
02		13282 X	13282	-0-	-0-	-0-	13088	2	194	9	N	176	188	1	480
03		12953 X	12953	-0-	-0-	-0-	12768	2	185	9	N	168	221	1	427

FULLER (HUNTON, LO.)		33199 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BCE-MACH III LLC		040209		WELL #: 1098		RRCID ->	096499	COMPL. DATE	07/06/1981	TOTAL DEPTH	21140	PERF.20921 - 21030
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	13361 X	10855	-0-	-2506	-0-	10780	2	75 9	N	68	194 1	248
11	14850 X	13303	-0-	-1547	-0-	13159	2	144 9	N	131		379
12	15717 X	12077	-0-	-3640	-0-	11829	2	248 9	N	225	197 1	407
01	16008 X	16008	-0-	-0-	-0-	15793	2	215 9	N	195	198 1	404
02	13804 X	5203	-0-	-8601	-0-	5124	2	79 9	N	72		476
03	13733 X	635	-0-	-13098	-0-	633	2	2 9	N	2	198 1	280

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
MILLS RANCH		WELL #: 199S		RRCID ->	205899	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	23518	PERF.20865 - 20990		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	12834 X	8120	-0-	-4714	-0-	2558	1	5553 2	N	8		173
11	11130 X	9062	-0-	-2068	-0-	2578	1	6482 2	N	2		175
12	12679 X	5860	-0-	-6819	-0-	1511	1	4343 2	N	5		180
01	0	15379	-0-	15379	15379	3373	1	11918 2	N	80		260
02	26579 X	11200	-0-	-15379	-0-	2967	1	8171 2	N	56	199 1	117
*03	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	2360	1	7097 2	N	18		135

MILLS RANCH 98		WELL #: 2		RRCID ->	211993	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	23226	PERF.22014 - 22140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FUNK (CHESTER BASAL)		33322 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		WELL #: 1		RRCID ->	099493	COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9250 - 9302
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140

GAGEBY CREEK (HUNTON)		33670 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		WELL #: 1 U		RRCID ->	038084	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	16408	PERF.14983 - 15053
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	725	-0-	725	725	47	1	678 3	N	-0-		143
11	0	1172	-0-	1172	1897	59	1	1105 2	N	7		150
12	3100 N	1220	-0-	-1880	17	61	1	1159 2	N	-0-		150
01	1156 N	1139	-0-	-17	-0-	57	1	1082 2	N	-0-		150
*02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	307	1	601 2	N	-0-		150
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		150

GAGEBY CREEK (HUNTON) //CONT.// 33670 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
 GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL WELL #: 1 D RRCID -> 080651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17800 PERF. 4707 - 4770

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAGEBY CREEK (MORROW) 33670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
 SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 286525 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12752 - 12774

10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			3
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			3
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			3
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			3
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			3
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			3

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON) 33678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
 MOLE WELL #: 2A RRCID -> 243499 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 16643 PERF.16280 - 16393

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEM-DANDY (DOUGLAS) 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC 040205
 HOSTUTLER WELL #: 2054 RRCID -> 175590 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7827 - 7977

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTUTLER WELL #: 3054 RRCID -> 178791 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7758 - 7956

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOSTUTLER WELL #: 4054 RRCID -> 181081 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7962 - 7972

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GEM-DANDY (DOUGLAS)		//CONT.//		34370 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
WHITENER, ADA				WELL #: 1047	RRCID -> 171282	COMPL. DATE 10/30/1998	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7961	- 7978						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITENER, ADA				WELL #: 2047	RRCID -> 173123	COMPL. DATE 04/16/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7940	- 7962						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITENER, ADA				WELL #: 3047	RRCID -> 175177	COMPL. DATE 12/22/2000	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7804	- 7990						
10	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2502	2	2	9	N	2				40
11	3000 N	4785	-0-	1785	1785	4785	2			N	-0-				40
12	3100 N	3074	-0-	-26	1759	3074	2			N	-0-				40
01	2853 N	1094	-0-	-1759	-0-	1094	2			N	-0-				40
02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-				40
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-				40

CORLENA OIL COMPANY				178450											
COOK				WELL #: 1A	RRCID -> 164985	COMPL. DATE 07/31/1997	TOTAL DEPTH 19600	PERF. 7907	- 7940						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
DAVIDSON				WELL #: 1	RRCID -> 090749	COMPL. DATE 10/23/1980	TOTAL DEPTH 8651	PERF. 7860	- 8004						
10	0	29	-0-	29	29	29	2			N	-0-				7
11	0	54	-0-	54	83	54	2			N	-0-				7
12	0	27	-0-	27	110	27	2			N	-0-				7
01	0	9	-0-	9	119	9	2			N	-0-				7
02	139 N	20	-0-	-119	-0-	20	2			N	-0-				7
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-				7

ABRAHAM				WELL #: 2048	RRCID -> 175092	COMPL. DATE 11/06/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7946	- 7964						
10	0	86	-0-	86	86	86	2			N	-0-				17
11	0	80	-0-	80	166	80	2			N	-0-				17
12	0	80	-0-	80	246	80	2			N	-0-				17
01	0	74	-0-	74	320	74	2			N	-0-				17
02	387 N	67	-0-	-320	-0-	67	2			N	-0-				17
03	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-				17

GEM-DANDY (DOUGLAS)		//CONT.//		34370 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UPLAND RESOURCES LLC				878931							
CANNON				WELL #: 1	RRCID -> 179533	COMPL. DATE 07/31/2000	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7810	- 8050		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GEM-HEMPHILL (DOUGLAS)				34375 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC				040205							
HOSTUTLER				WELL #: 154	RRCID -> 169538	COMPL. DATE 06/01/1998	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8028	- 8050		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)				34375 150	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC				040205							
WELLS -95-				WELL #: 2	RRCID -> 163387	COMPL. DATE 02/19/1997	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7511	- 7670		
10	697 R	697	-0-	-0-	-0-	695 2	2 9	N	2		87
11	674 R	674	-0-	-0-	-0-	666 2	8 9	N	7	80 1	14
12	669 R	669	-0-	-0-	-0-	666 2	3 9	N	3		17
01	703 R	703	-0-	-0-	-0-	695 2	8 9	N	7		24
02	636 R	636	-0-	-0-	-0-	630 2	6 9	N	5		29
03	710 R	710	-0-	-0-	-0-	701 2	9 9	N	8		37
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
FORGEY 112				WELL #: 1112 C	RRCID -> 081280	COMPL. DATE 12/19/1990	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7595	- 7625		
10	2180 R	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2		N	-0-		102
11	1630 R	1630	-0-	-0-	-0-	1613 2	17 9	N	15		117
12	1900 R	1900	-0-	-0-	-0-	1875 2	25 9	N	23		140
01	2280 R	2280	-0-	-0-	-0-	2272 2	8 9	N	7		147
02	1980 R	1980	-0-	-0-	-0-	1961 2	19 9	N	17		164
03	2014 R	2014	-0-	-0-	-0-	1999 2	15 9	N	14	158 1	20
FEE				WELL #: 111	RRCID -> 084004	COMPL. DATE 06/27/1979	TOTAL DEPTH 8357	PERF. 7583	- 7612		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586			Y	NO RPT		-0-
WELLS, FRANCES				WELL #: 1110	RRCID -> 086069	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7350	- 7582		
10	1457 #	1451	-0-	-6	-0-	1451 2		N	-0-		57
11	1410 #	1370	-0-	-40	-0-	1370 2		N	-0-		57
12	1519 #	1394	-0-	-125	-0-	1394 2		N	-0-		57
01	1519 #	1442	-0-	-77	-0-	1442 2		N	-0-		57
02	1372 #	1288	-0-	-84	-0-	1288 2		N	-0-		57
03	1457 #	1395	-0-	-62	-0-	1395 2		N	-0-		57

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)			//CONT.// 34375 150		ASSOCIATED			49B		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056												
FORGEY 112			WELL #: 2112		RRCID -> 100181			COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8152					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FEE			WELL #: 2111		RRCID -> 149411			COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7500 - 7520					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELLS, FRANCIS			WELL #: 2110		RRCID -> 158243			COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7478 - 7507					
10		0	312	-0-	312	312	312	2			N	-0-			12
11		0	-0-	-0-	-0-	312					N	-0-			12
12		0	-0-	-0-	-0-	312					N	-0-			12
01		0	-0-	-0-	-0-	312					N	-0-			12
02		312 R	-0-	-0-	-312	-0-					N	-0-			12
03		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			12

FORGEY 94			WELL #: 2094		RRCID -> 158308			COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7437 - 7660					
10		1209 #	1095	-0-	-114	-0-	1095	2			N	-0-			50
11		1644 R	1644	-0-	-0-	-0-	1589	2	55	9	N	50			100
12		1532 R	1532	-0-	-0-	-0-	1475	2	57	9	N	52			152
01		1633 R	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-			152
02		1484 #	1480	-0-	-4	-0-	1456	2	24	9	N	22			174
03		1643 #	1604	-0-	-39	-0-	1571	2	33	9	N	30	181	1	23

FORGEY 112			WELL #: 3112		RRCID -> 158311			COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 7600					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRIS, ORA			WELL #: 3092		RRCID -> 192555			COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7748 - 7770					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.//		34375 150	ASSOCIATED			49B	CNTY: HEMPHILL				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
HOSTUTLER				WELL #: 4	RRCID -> 179526	COMPL. DATE 12/05/2000	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7802	- 7807				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
WELLS, FRANCIS				WELL #: 1101	RRCID -> 212025	COMPL. DATE 09/23/2005	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7484	- 7545				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
MACIAS				WELL #: 1127 U	RRCID -> 090595	COMPL. DATE 05/05/1989	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7422	- 8060				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER)				34375 509	NON-ASSOCIATED			CAPACITY	CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
BIG LAKE 103				WELL #: 1	RRCID -> 188334	COMPL. DATE 11/13/2000	TOTAL DEPTH 15400	PERF.13146	- 13151				
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-	10
11	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	1165	2			N	-0-	10
12	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1196	2			N	-0-	10
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-	10
02	1092	N	1049	-0-	-43	-0-	1049	2			N	-0-	10
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-	10

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
BURTON				WELL #: 1	RRCID -> 057259	COMPL. DATE 12/17/1973	TOTAL DEPTH 19175	PERF.12290	- 12295				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GERALD (UPPER MORROW)				34522 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY	CNTY: HANSFORD				
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802									
CLUCK				WELL #: 1	RRCID -> 190854	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6843	- 6855				
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-	23
11	0		1419	-0-	1419	1419	1419	2			N	-0-	23
12	0		898	-0-	898	2317	898	2			N	-0-	23
01	0		1450	-0-	1450	3767	1450	2			N	-0-	23
02	2800	N	1204	-0-	-1596	2171	1204	2			N	-0-	23
*03	3100	N	1581	-0-	-1519	652	1573	2	8	9	N	7	30

GERALD (UPPER MORROW)		//CONT.//		34522 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	149420	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6841 - 6852	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3			Y	-0-		-0-
11		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3			Y	-0-		-0-
12		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	1054	-0-	1054	1054	1054 3			Y	-0-		-0-
02		1787 N	733	-0-	-1054	-0-	733 3			Y	-0-		-0-
03		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3			Y	-0-		-0-

HOGAN		WELL #:		1180	RRCID ->	179584	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6860 - 6882	
10		0	925	-0-	925	925	925 3			N	-0-		-0-
11		1561 N	636	-0-	-925	-0-	636 3			N	-0-		-0-
12		713 N	349	-0-	-364	-0-	349 3			N	-0-		-0-
01		713 N	607	-0-	-106	-0-	607 3			N	-0-		-0-
*02		860 N	860	-0-	-0-	-0-	667 3	193 9		N	175	162 1	13
*03		927 N	927	-0-	-0-	-0-	921 3	6 9		N	5		18

STAR		WELL #:		1205	RRCID ->	180045	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	7118	PERF.	6919 - 6932	
10		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 3			N	-0-		51
11		0	722	-0-	722	722	722 3			N	-0-		51
12		1119 N	397	-0-	-722	-0-	397 3			N	-0-		51
01		0	720	-0-	720	720	690 3	30 9		N	27		78
*02		1494 N	774	-0-	-720	-0-	757 3	17 9		N	15		93
*03		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1045 3	11 9		N	10		103

WALKER		WELL #:		2156	RRCID ->	194916	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6840 - 6858	
10		1540 N	369	-0-	-1171	-0-	369 3			Y	-0-		25
11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3			Y	-0-		25
12		0	352	-0-	352	352	352 3			Y	-0-		25
01		704 N	352	-0-	-352	-0-	352 3			Y	-0-		25
02		308 N	244	-0-	-64	-0-	244 3			Y	-0-		25
*03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3			Y	-0-		25

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	170730	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6828 - 6834	
CHARLES "A"				760234									
10		0	4727	-0-	4727	4727	4727 2			N	-0-		-0-
11		0	4835	-0-	4835	4835	9562 2			N	-0-		-0-
12		0	4458	-0-	4458	14020	4458 2			N	-0-		-0-
01		0	4793	-0-	4793	18813	4793 2			N	-0-		-0-
02		22456 X	3643	-0-	-18813	-0-	3643 2			N	-0-		-0-
03		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606 2			N	-0-		-0-

GHEEN (MORROW LOWER)		WELL #:		34625 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
SCS NEWTON OIL LLC				760234									
GHEEN		WELL #:		1	RRCID ->	196480	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	10202 - 12010	
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1			N	-0-		131
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	31 1	2 9		N	2		133
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		133
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9		N	1	121 1	13
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	11 1	1 9		N	1		14
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9		N	1		15

GHEEN (MORROW, MIDDLE)		34625 505		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652									
BLAKE, CELIA DEE		WELL #: 1		RRCID -> 198786		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10090 - 10106			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALPAR-GHEEN		34625 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
		WELL #: 1		RRCID -> 199550		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9874 - 9881				
10	0	258	-0-	258	258	238	2	20	9	N	18	202
11	0	450	-0-	450	708	419	2	31	9	N	28	230
12	0	395	-0-	395	1103	381	2	14	9	N	13	243
01	0	288	-0-	288	1391	275	2	13	9	N	12	255
02	1711 N	320	-0-	-1391	-0-	308	2	12	9	N	11	266
03	403 N	325	-0-	-78	-0-	296	2	29	9	N	26	292

GHEEN (MORROW UPPER)		34625 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652										
BLAKE, CELIA DEE THE		WELL #: 2		RRCID -> 199204		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9472 - 10195				
10	0	1433	-0-	1433 B	-10765	1421	2	12	9	N	11	55
11	0	1155	-0-	1155 B	-9610	1152	2	3	9	N	3	58
12	0	1168	-0-	1168 B	-8442	1162	2	6	9	N	5	63
01	0	821	-0-	821 B	-7621	821	2			N	-0-	63
02	1092 N	459	-0-	-633 B	-7621	459	2			N	-0-	63
03	1178 N	631	-0-	-547 B	-7621	628	2	3	9	N	3	66

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB		
GHEEN		WELL #: 1		RRCID -> 054610		COMPL. DATE 01/08/1996		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9383 - 10122		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
MATHERS		WELL #: 4014		RRCID -> 136515		COMPL. DATE 09/24/1990		TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4612 - 4664				
10	0	847	-0-	847	847	31	1	816	2	N	-0-	-0-
11	0	793	-0-	793	1640	30	1	763	2	N	-0-	-0-
12	0	747	-0-	747	2387	31	1	716	2	N	-0-	-0-
01	0	744	-0-	744	3131	31	1	713	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	749	-0-	-2051	1080	28	1	721	2	N	-0-	-0-
03	1902 N	822	-0-	-1080	-0-	31	1	791	2	N	-0-	-0-

GILL		34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 1022		RRCID -> 138069		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611				
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-	-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-	-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-	-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
MATHERS		WELL #: 5014		RRCID -> 148396		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4621								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MATHERS		WELL #: 2023		RRCID -> 148402		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4596 - 4644								
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	31 1	203 2	N	-0-						-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	30 1	197 2	N	-0-						-0-
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	31 1	171 2	N	-0-						-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	31 1	203 2	N	-0-						-0-
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	28 1	166 2	N	-0-						-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	31 1	180 2	N	-0-						-0-

MATHERS		WELL #: 1014R		RRCID -> 149928		COMPL. DATE 05/10/1994		TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MATHERS		WELL #: 4023		RRCID -> 164188		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4604 - 4620								
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296 2		N	-0-						-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-						-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-						-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-						-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-						-0-
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	292 2		N	-0-						-0-

MATHERS		WELL #: 7014		RRCID -> 165005		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GILL		WELL #: 1016		RRCID -> 181175		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 12155 PERF. 4666 - 4672								
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4 2		Y	-0-						-0-
11	9	N	8	-0-	-1	-0-	8 2		Y	-0-						-0-
12	9	N	6	-0-	-3	-0-	6 2		Y	-0-						-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-						-0-
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5 2		Y	-0-						-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-						-0-

GILL		WELL #: 2016		RRCID -> 196367		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4626 - 4640								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056															
GILL		WELL #: 2022		RRCID -> 198057		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4550 - 4588									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

MATHERS				WELL #: 8014		RRCID -> 198162		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4300 - 6126							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

GILL				WELL #: 106		RRCID -> 200462		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4610 - 4630							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

MATHERS				WELL #: 2014		RRCID -> 206949		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 14310 PERF. 4640 - 4650							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC				073058		RRCID -> 183678		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4445 - 4654							
MOORE				WELL #: 1													
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

TURNER 50/50, LLC				100570		RRCID -> 242147		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 12360 PERF. 4760 - 5082							
LORENE				WELL #: 105													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		34930 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
LOCKE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	254303	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	4400 - 4426
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GILL RANCH (GRANITE WASH)				34930 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
MATHERS UNIT		WELL #:		4016U	RRCID ->	167296	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	12084	PERF.	11500 - 11545
M	O	T. A.	NO RPT									
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GILL				WELL #:	3016	RRCID ->	216890	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10890 - 11472
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WELLS				WELL #:	104	RRCID ->	253020	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11520 - 11550	
10	4805 X	971	-0-	-3834	-0-	31	1	938	2	Y	2	116	1	10
						2	9							
11	3780 X	2795	-0-	-985	-0-	30	1	2764	2	Y	1			11
						1	9							
12	1767 X	1247	-0-	-520	-0-	31	1	1215	2	Y	1			12
						1	9							
01	1767 X	860	-0-	-907	-0-	31	1	815	2	Y	13			25
						14	9							
02	1596 X	531	-0-	-1065	-0-	28	1	499	2	Y	4			29
						4	9							
03	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	31	1	2861	2	Y	47			76
						52	9							

MATHERS				WELL #:	1023	RRCID ->	253355	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11508 - 11532	
10	0	12498	-0-	12498	12498	12404	2	94	9	N	85	63	1	77
11	0	11521	-0-	11521	24019	11453	2	68	9	N	62			139
12	0	10925	-0-	10925	34944	10807	2	118	9	N	107	186	1	60
01	0	12542	-0-	12542	47486	12462	2	80	9	N	73			133
02	57360 X	9874	-0-	-47486	-0-	9778	2	96	9	N	87			220
03	11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	11748	2	69	9	N	63	164	1	119

MATHERS				WELL #:	9014	RRCID ->	270953	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11456 - 11481	
10	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-			136
11	2580 N	1965	-0-	-615	-0-	1961	2	4	9	N	4			140
12	2666 N	1330	-0-	-1336	-0-	1330	2			N	-0-			140
01	2666 N	2045	-0-	-621	-0-	2035	2	10	9	N	9			149
02	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2039	2	12	9	N	11			160
*03	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2230	2	3	9	N	3			163

GILL RANCH (HUNTON) 34930 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
 PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247813 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.16294 - 16302

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILL RANCH (MORROW) 34930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MATHERS WELL #: 3014-T RRCID -> 132913 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 12077 PERF.11826 - 11853

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MATHERS UNIT WELL #: 4016L RRCID -> 165012 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11810 - 11882

10	3162 X	2289	-0-	-873	-0-	2264	2	25	9	Y	23	26
11	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3342	2	4	9	Y	4	30
12	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3100	2	6	9	Y	5	35
01	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5109	2	45	9	Y	41	76
02	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	6879	2	24	9	Y	22	98
03	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	7451	2	10	9	Y	9	107

GILL WELL #: 3016 RRCID -> 208740 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11802 - 11812

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILL RANCH (MORROW -B-) 34930 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 GILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 238705 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11146 - 11152

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2021

HOLLAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 239602 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11062 - 11072

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILL RANCH (MORROW -B-)		//CONT.//		34930 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
LOCKE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	249770	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10935 - 11114		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

GILL RANCH (SWEETWATER SAND)				34930 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
MATHERS		WELL #:		3014-C	RRCID ->	137923	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12077	PERF.	8691 - 11853		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

WELLS		WELL #:		103	RRCID ->	165946	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	8702 - 8715		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

GIT MO (MORROW)				35118 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
CAMPBELL RANCH 13		WELL #:		5013	RRCID ->	214555	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11380 - 11400		
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	74	1	616	2	N	-0-			20
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	72	1	590	2	N	-0-			20
12	713 N	650	-0-	-63	-0-	74	1	576	2	N	-0-			20
01	682 N	623	-0-	-59	-0-	74	1	549	2	N	-0-			20
02	616 N	459	-0-	-157	-0-	46	1	413	2	N	-0-			20
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	68	1	665	2	N	-0-			20

MENDOTA RANCH 10C		WELL #:		8	RRCID ->	228075	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11989 - 11992		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099					CNTY: HEMPHILL					
DILLMAN		WELL #:		1401	RRCID ->	209064	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	11587	PERF.	11536 - 11587		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

GLAZIER (MORROW UPPER)		35243 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
SPARKS, ELMER E.		WELL #: 2		RRCID -> 116678		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10998 - 11036							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SPARKS, ELMER E.		WELL #: 1		RRCID -> 141465		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 11007							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872													
MCQUIDDY		WELL #: 1064		RRCID -> 116190		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10999 - 11051							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68

BUSSARD		WELL #: 2063		RRCID -> 118897		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11009 - 11024							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395													
URSCHEL, L. B.		WELL #: 1		RRCID -> 156859		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER)		35245 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
FEE		WELL #: 321		RRCID -> 113216		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 11037 PERF.10879 - 10906							
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-420				N	-0-				43
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-420				N	-0-				43
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-420				N	-0-				43
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-420				N	-0-				43
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-420				N	-0-				43
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-420									
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				43

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER)		//CONT.//		35245 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
FEE		WELL #:		1021	RRCID ->	124904	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10885 - 10909
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

MURRY, VERA M.		WELL #:		11	RRCID ->	132154	COMPL. DATE	10/09/1989	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10945 - 10960
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

MURRY, VERA M.		WELL #:		10	RRCID ->	132158	COMPL. DATE	10/09/1989	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10978 - 11002
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

GLAZIER, S. (MORROW LOWER)		35246 240		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
URSHEL -49-		WELL #:		3-L	RRCID ->	139259	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	16560	PERF.12798 - 12806
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GLAZIER, S. (MORROW UPPER)		35246 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
URSHEL -49-		WELL #:		3-U	RRCID ->	139258	COMPL. DATE	06/10/1993	TOTAL DEPTH	16560	PERF.11615 - 11632
10		0	1007	-0-	1007	1007	959 2	48 9	N	44	49
11		0	902	-0-	902	1909	901 2	1 9	N	1	50
12		0	922	-0-	922	2831	914 2	8 9	N	7	57
01		0	979	-0-	979	3810	979 2		N	-0-	57
02	2800 N		86	-0-	-2714	1096	86 2		N	-0-	57
03	1620 N		524	-0-	-1096	-0-	524 2		N	-0-	57

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461									
HUMPHREYS 46		WELL #:		3	RRCID ->	178041	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11456 - 11476
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GRAYSTONE (MORROW SD) 36525 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
 BURRELL WELL #: RRCID -> 102775 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 17364 PERF.16202 - 16242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2020

BURRELL, OPAL WELL #: RRCID -> 111514 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15364 - 16112

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2020

GREEN HOUSE (DOUGLAS) 36692 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
 CIRCLE DOT R WELL #: 103 RRCID -> 203140 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7582 - 7588

10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-			201
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-			201
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-			201
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-			201
02	1176 N	943	-0-	-233	-0-	-0-	943	2		N	-0-			201
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			201

GREENE RANCH (ATOKA) 36741 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 GREENE B WELL #: 2 RRCID -> 246912 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6585 - 6649

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			164

GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE) 36741 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 GREENE B WELL #: 1 RRCID -> 249854 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7508 - 7518

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

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

GRUVER, N. (HEPLER)		37228 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 1		RRCID -> 047267		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5808 - 6392		
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2	Y	-0-			-0-
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2	Y	-0-			-0-
12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2	Y	-0-			-0-
01	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-			-0-
02	1596 N	1545	-0-	-51	-0-	1545	2	Y	-0-			-0-
03	1767 N	1668	-0-	-99	-0-	1668	2	Y	-0-			-0-

SCHAUB, JULIAN		37228 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
WELL #: 1		RRCID -> 170595		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5714 - 5721						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN)		37228 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
CREST RESOURCES, INC.		189901		WELL #: 1017		RRCID -> 172275		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6538 - 7090		
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-			153
11	900 N	787	-0-	-113	-0-	787	2	N	-0-			153
12	868 N	517	-0-	-351	-0-	517	2	N	-0-			153
01	992 N	631	-0-	-361	-0-	631	2	N	-0-			153
02	728 N	521	-0-	-207	-0-	521	2	N	-0-			153
*03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-			153

GRUVER, NORTH (MORROW 6985)		37228 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 1		RRCID -> 047268		COMPL. DATE 06/10/1969		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6372 - 6392		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COOPER, ANNA		37228 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
WELL #: 2		RRCID -> 196344		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6926 - 6940						
10	3007 X	2981	-0-	-26	-0-	2981	2	N	-0-			33
11	2910 X	2768	-0-	-142	-0-	2768	2	N	-0-			33
12	3007 X	2896	-0-	-111	-0-	2896	2	N	-0-			33
01	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-			33
02	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2	N	-0-			33
03	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2	N	-0-			33

GRUVER, NORTH (ST. LOUIS)		37228 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
CREST RESOURCES, INC.		189901		WELL #: 1017		RRCID -> 169550		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7079 - 7090		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUVER, NW. (CHESTER)		37230 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD									
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1		RRCID -> 052205		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6910 - 6950					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	-0-	2152	3	30	9	N	27				83	
11	2190 N	1710	-0-	-480	-0-	-0-	1700	3	10	9	N	9				92	
12	2263 N	1595	-0-	-668	-0-	-0-	1594	3	1	9	N	1				93	
01	2170 N	1794	-0-	-376	-0-	-0-	1736	3	58	9	N	53				146	
*02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	-0-	1696	3	17	9	N	15				161	
*03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	1540	3	12	9	N	11				172	

G. & S. INC. ETLING		292316		WELL #: 1		RRCID -> 052911		COMPL. DATE 07/17/1972		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 6927 - 6935				
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-				-0-
11	450 N	431	-0-	-19	-0-	-0-	431	2			N	-0-				-0-
12	465 N	439	-0-	-26	-0-	-0-	439	2			N	-0-				-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARRIS, GLEN HARRIS		360000		WELL #: 1		RRCID -> 051778		COMPL. DATE 11/23/1971		TOTAL DEPTH 7519		PERF. 7432 - 7437				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

J-BREX COMPANY HARRIS		427513		WELL #: 1229		RRCID -> 234038		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7603		PERF. 7395 - 7476				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DOUBLE D		1203		WELL #: 1203		RRCID -> 238693		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7420 - 7438				
10	0	1943	-0-	1943	1943	1943	2				N	-0-				-0-
11	3000 N	1557	-0-	-1443	500	1557	2				N	-0-				-0-
12	2211 N	1711	-0-	-500	-0-	1711	2				N	-0-				-0-
01	0	1703	-0-	1703	1703	1703	2				N	-0-				-0-
02	2800 N	1335	-0-	-1465	238	1335	2				N	-0-				-0-
03	1705 N	1154	-0-	-551	-0-	1154	2				N	-0-				-0-

GRUVER, NW (MORROW, UP)		37230 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
J-BREX COMPANY COLDWATER		427513		WELL #: 1		RRCID -> 094931		COMPL. DATE 07/07/1981		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6904 - 6926				
10	0	867	-0-	867	867	867	2				N	-0-				-0-
11	1719 N	852	-0-	-867	-0-	852	2				N	-0-				-0-
12	0	854	-0-	854	854	854	2				N	-0-				-0-
01	0	873	-0-	873	1727	873	2				N	-0-				-0-
02	2544 N	817	-0-	-1727	-0-	817	2				N	-0-				-0-
*03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2				N	-0-				-0-

GRUVER, NW (MORROW, UP)		//CONT.// 37230 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
J-BREX COMPANY		//CONT.// 427513										
CHERYL		WELL #: 1253		RRCID -> 109532		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6903 - 6944				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	593	-0-	593	593	593	2	N	-0-			-0-
11	1165 N	572	-0-	-593	-0-	572	2	N	-0-			-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-			-0-
01	0	598	-0-	598	598	598	2	N	-0-			-0-
02	1146 N	548	-0-	-598	-0-	548	2	N	-0-			-0-
*03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MCCLLELLAN		WELL #: 6012		RRCID -> 165052		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6954				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		37235 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
CITY OF GRUVER		WELL #: 2		RRCID -> 200972		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 3153 PERF. 2931 - 5287				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOWE		WELL #: 2		RRCID -> 204943		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3034 - 4458				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOWE, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 206952		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4317 - 5427				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HART 17		WELL #: 4		RRCID -> 214481		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 2970 - 5360				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
THOMAS, R W 18		WELL #:		4	RRCID ->	215349	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2970 - 4838	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LACKEY		WELL #:		5H	RRCID ->	217383	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2990 - 5265	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		704176	RRCID ->	199609	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3020 - 3426	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	203222	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 3282 - 3292	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COOPER		WELL #:		4	RRCID ->	207650	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2914 - 5800	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WAKITA OPERATING, LLC		WELL #:		891725	RRCID ->	212837	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3146 - 3200	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMKER (MORROW UPPER)		38475 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		RRCID -> 118642		COMPL. DATE 07/14/1985		TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8869 - 8881	
HAMKER-HARRIS		WELL #: 1673		RRCID -> 118642		COMPL. DATE 07/14/1985		TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8869 - 8881	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-			-0-
11		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3	N	-0-			-0-
12		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3	N	-0-			-0-
01		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 3	N	-0-			-0-
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-			-0-
*03		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 3	N	-0-			-0-

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL)		38478 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 022103		COMPL. DATE 11/09/1960		TOTAL DEPTH	9610	PERF.	9534 - 9550	
ODC		WELL #: 1760 L		RRCID -> 022103		COMPL. DATE 11/09/1960		TOTAL DEPTH	9610	PERF.	9534 - 9550	
10	11	12	01	02	03	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-
10	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-
11	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-
12	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-
01	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-
02	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-
03	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-

KUNKEL, DANIEL E.		WELL #: 2		RRCID -> 124048		COMPL. DATE 04/27/1987		TOTAL DEPTH	9454	PERF.	9128 - 9284
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-
12	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-
01	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-

NELSON "E"		WELL #: 3740		RRCID -> 174475		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9222 - 9252
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 123284		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7344 - 9693
HOLLAND, R. H.		WELL #: 2		RRCID -> 123284		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7344 - 9693
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

HAMON LOCKE (ELLENBURGER)		38595 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
DALF ENERGY LLC		197641		RRCID -> 050144		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH	13880	PERF.	13535 - 13846
LOCKE CATTLE COMPANY		WELL #: 3 L		RRCID -> 050144		COMPL. DATE 09/20/1982		TOTAL DEPTH	13880	PERF.	13535 - 13846
10	11	12	01	02	03	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-
11	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-
12	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-
01	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-
02	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-
03	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-

HAMON LOCKE (HUNTON) 38595 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
DALF ENERGY LLC 197641
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 U RRCID -> 050143 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 12414 - 12592

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640				N	NO RPT					-0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WAGGONER WELL #: 1043 RRCID -> 078594 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8092 - 8112

10	11	12	01	02	03/01	03										
	0	704	-0-	704	B	704	62	1	642	2	N	-0-				65
	0	670	-0-	670	B	1374	54	1	616	2	N	-0-				65
	0	434	-0-	434	B	1808	26	1	408	2	N	-0-				65
	0	757	-0-	757	B	2565	60	1	697	2	N	-0-				65
	2800	N	511	-0-	-2289	B	276	30	1	481	2	N	-0-			65
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		276												
	1153	N	877	-0-	-276	B	-0-	62	1	815	2	N	-0-			65

RAY WELL #: 1043 RRCID -> 083271 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8068 - 8076

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
	03	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
TANDY WELL #: 1 RRCID -> 088791 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8052 - 8067

10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-					24
11	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3	N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					24
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
	03	0	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					24

HANNAS DRAW (DOUGLAS) 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BATON OIL & GAS, LLC 056384
ALICE WELL #: 1 RRCID -> 083978 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4742 - 4791

10	0	593	-0-	593	1792	593	2			N	-0-					-0-
11	0	612	-0-	612	2404	612	2			N	-0-					-0-
12	2912	N	508	-0-	-2404	-0-	508	2		N	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
JOINER, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 061765 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. 4761 - 4795

10	0	247	-0-	247	247	247	3			N	-0-					-0-
11	0	230	-0-	230	477	230	3			N	-0-					-0-
12	0	280	-0-	280	757	280	3			N	-0-					-0-
01	0	206	-0-	206	963	206	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	168	-0-	-963	-0-	168	2		N	-0-					-0-
03	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2		N	-0-					-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS)		//CONT.//	38776 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218								
RACOL		WELL #:	2	RRCID ->	056597	COMPL. DATE	08/14/1973	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 4750 - 4772	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-	-0-	-0-
11		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2	N	-0-	-0-	-0-
12		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2	N	-0-	-0-	-0-
01		620 N	535	-0-	-85	-0-	535 2	N	-0-	-0-	-0-
02		588 N	566	-0-	-22	-0-	566 2	N	-0-	-0-	-0-
03		589 N	362	-0-	-227	-0-	362 2	N	-0-	-0-	-0-

CLUCK -C-		WELL #:	1	RRCID ->	058201	COMPL. DATE	02/18/1974	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4780 - 4820	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

HART -C-		WELL #:	1	RRCID ->	058515	COMPL. DATE	08/27/1973	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4728 - 4742	
10		248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2	N	-0-	-0-	-0-
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	24 1 219 2	N	-0-	-0-	-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

MAUDIE -A-		WELL #:	2	RRCID ->	060245	COMPL. DATE	11/11/1992	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4763 - 4800	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

ALE		WELL #:	2	RRCID ->	066581	COMPL. DATE	02/02/1976	TOTAL DEPTH	5035	PERF. 4772 - 4797	
10		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	62 1 1264 2	N	-0-	-0-	-0-
11		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	60 1 1271 2	N	-0-	-0-	-0-
12		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	62 1 1248 2	N	-0-	-0-	-0-
01		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	62 1 1119 2	N	-0-	-0-	-0-
02		1151 N	-0-	-0-	-0-	-0-	56 1 1095 2	N	-0-	-0-	-0-
03		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	62 1 1171 2	N	-0-	-0-	-0-

JONES -Z-		WELL #:	1	RRCID ->	067959	COMPL. DATE	07/18/1976	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4742 - 4782	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

HAL		WELL #:	2	RRCID ->	103217	COMPL. DATE	12/05/1982	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4708 - 4716	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS)		//CONT.//		38776 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
TILLEY OIL & GAS, INC.				860210							
FLOYE				WELL #: 1	RRCID -> 064750	COMPL. DATE 09/20/1975	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4747	- 4757		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	266	-0-	266	266	266 5		N	-0-		-0-
11	0	322	-0-	322	588	322 5		N	-0-		-0-
12	0	245	-0-	245	833	245 5		N	-0-		-0-
01	0	258	-0-	258	1091	258 5		N	-0-		-0-
02	1310 N	219	-0-	-1091	-0-	219 5		N	-0-		-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 5		N	-0-		-0-

CLARK				WELL #: 2	RRCID -> 073935	COMPL. DATE 06/04/1977	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4740	- 4745		
10	0	237	-0-	237	237	237 5		N	-0-		-0-
11	0	227	-0-	227	464	227 5		N	-0-		-0-
12	0	232	-0-	232	696	232 5		N	-0-		-0-
01	0	225	-0-	225	921	225 5		N	-0-		-0-
02	1117 N	196	-0-	-921	-0-	196 5		N	-0-		-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 5		N	-0-		-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON)				38776 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851							
SCHOTT				WELL #: 1	RRCID -> 113207	COMPL. DATE 08/28/1984	TOTAL DEPTH 4930	PERF. 2932	- 3063		
10	0	1586	-0-	1586 B	1586	1586 3		N	-0-		-0-
11	0	1310	-0-	1310 B	2896	1310 3		N	-0-		-0-
12	0	1286	-0-	1286 B	4182	1286 3		N	-0-		-0-
01	0	1270	-0-	1270 B	5452	1270 3		N	-0-		-0-
*02	6511	1059	-0-	-5452 B	-0-	1059 3		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HANSFORD -SWD-				WELL #: 1	RRCID -> 122605	COMPL. DATE 08/21/1986	TOTAL DEPTH 3698	PERF. 3570	- 3606		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAVES, SUSIE				WELL #: 1	RRCID -> 124031	COMPL. DATE 02/17/1987	TOTAL DEPTH 3198	PERF. 3044	- 3054		
10	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876 3		N	-0-		-0-
11	1740 N	1718	-0-	-22 B	-0-	1718 3		N	-0-		-0-
12	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763 3		N	-0-		-0-
01	1891 N	1694	-0-	-197 B	-0-	1694 3		N	-0-		-0-
*02	1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701 3		N	-0-		-0-
*03	1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812 3		N	-0-		-0-

GRAVES, SUSIE				WELL #: 2	RRCID -> 168342	COMPL. DATE 02/19/1998	TOTAL DEPTH 3399	PERF. 3126	- 3143		
10	1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885 3		N	-0-		-0-
11	1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	1789 3		N	-0-		-0-
12	1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846 3		N	-0-		-0-
01	1891 N	1698	-0-	-193 B	-0-	1698 3		N	-0-		-0-
02	1680 N	1623	-0-	-57 B	-0-	1623 3		N	-0-		-0-
*03	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743 3		N	-0-		-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON)		//CONT.//		38776 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851										
ALLAR		WELL #:		2	RRCID ->	197526	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	3307	PERF.	3139 - 3146		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1891	2052	-0-	161 B	3742	2052	3			N	-0-			-0-
11	6264	2522	-0-	-3742 B	-0-	2522	3			N	-0-			-0-
12	2495 N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495	3			N	-0-			-0-
01	2500 N	2500	-0-	-0- B	-0-	2500	3			N	-0-			-0-
02	1708 N	1463	-0-	-245 B	-0-	1463	3			N	-0-			-0-
*03	2456 N	2456	-0-	-0- B	-0-	2456	3			N	-0-			-0-

PETRO HALEY				660062			CNTY: HANSFORD							
ALLAR		WELL #:		1	RRCID ->	124122	COMPL. DATE	02/10/1987	TOTAL DEPTH	3189	PERF.	3030 - 3098		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE)				38797 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #:		6	RRCID ->	262420	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	1974 - 2237		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CNTY: HANSFORD							
ANDREWS, R. S.		WELL #:		1	RRCID ->	250635	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	3786 - 3815		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD (DES MOINES, UPPER)				38797 124	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HANSFORD							
NJA OPERATING LLC				100892										
COLLARD		WELL #:		3752 U	RRCID ->	114637	COMPL. DATE	06/17/1984	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	6041 - 6255		
*10	T. A.	88	-0-	88	1827	88	2			N	-0-			222
*11	T. A.	63	-0-	63	1890	63	2			N	-0-			222
12	T. A.	156	-0-	156	2046	156	2			N	-0-			222
01	T. A.	342	-0-	342	2046	320	2	22	9	N	20			242
02	T. A.	331	-0-	331	-0-	303	2	28	9	N	25			267
*03	272 R	272	-0-	-0-	-0-	268	2	4	9	N	4	169	1	102

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847			CNTY: HANSFORD							
OIL DEV. CO. OF TEX.		WELL #:		6 U	RRCID ->	112374	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6143 - 6360		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-			-0-

HANSFORD (DOUGLAS)		38797 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851												
HART, H. B.		WELL #: 1LT		RRCID -> 040981		COMPL. DATE 11/04/1966		TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4790 - 4878						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLLINS, TOM O.		38797 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
WELL #: 1		RRCID -> 141764		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4802 - 4804								
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	3		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLT 162		38797 248		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD							
WELL #: 1		RRCID -> 292482		COMPL. DATE 12/01/2021		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4847 - 4866									
10	78120	X	73142	-0-	-4978	-0-	72909	3	233	9	N	212	195	1	40
11	75450	X	68290	-0-	-7160	-0-	68218	3	72	9	N	65			105
12	77624	X	65756	-0-	-11868	-0-	65703	3	53	9	N	48			153
01	77624	X	60854	-0-	-16770	-0-	60830	3	24	9	N	22			175
02	66052	X	51397	-0-	-14655	-0-	51397	3			N	-0-			175
03	73129	X	51628	-0-	-21501	-0-	51628	3			N	-0-			175

HANSFORD (HEPLER)		38797 248		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
STEELE-COLLARD -A-		WELL #: 6		RRCID -> 207649		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6464 - 6516						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

HANSFORD (MARMATON)		38797 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851												
HOLT 162		WELL #: 1		RRCID -> 285783		COMPL. DATE 08/19/2018		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6055 - 6141						
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLT		38797 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD						
WELL #: 1155		RRCID -> 287597		COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 8589 PERF. 5946 - 6080								
10	0		9608	-0-	9608	9608	3			N	-0-			409
11	18659	R	9051	-0-	-9608	-0-	9051	3		N	-0-			409
12	8841	R	8841	-0-	-0-	-0-	8841	3		N	-0-			409
01	0		8010	-0-	8010	8010	3			N	-0-			409
*02	15301	R	7291	-0-	-8010	-0-	7291	3		N	-0-			409
*03	8070	R	8070	-0-	-0-	-0-	8070	3		N	-0-			409

HANSFORD (MARMATON) //CONT.// 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022124 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6110 - 6154

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

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
CARMODY WELL #: 2 U RRCID -> 022123 COMPL. DATE 08/26/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6488 - 6500

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 248305 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5931 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	3191	-0-	3191	3191	3191	2			N	-0-	25	7			107
11	0	2993	-0-	2993	6184	2993	2			N	-0-					107
12	0	3080	-0-	3080	9264	3074	2	6	9	N	5					112
01	0	3267	-0-	3267	12531	3250	2	17	9	N	15					127
02	15559 R	3028	-0-	-12531	-0-	3011	2	17	9	N	15					142
03	3473 R	3473	-0-	-0-	-0-	3458	2	15	9	N	14					156

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
PATTON, M. W., ET AL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022125 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6118 - 6129

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

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC 704176
COBLE WELL #: 2 RRCID -> 175571 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5810 - 5830

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

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 184698 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8162 - 8182

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

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 38797 372		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056															
BUZZARD		WELL #: 3		RRCID -> 208961		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8176 - 8224									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CRAWFORD 60				WELL #: 1		RRCID -> 250051		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8374 - 8428							
10	0	828	-0-	828	828	828	2			N	-0-					10	
11	0	797	-0-	797	1625	797	2			N	-0-					10	
12	0	806	-0-	806	2431	806	2			N	-0-					10	
01	0		-0-							N	-0-					10	
02	2800 N	714	-0-	-2086	345	714	2			N	-0-					10	
03	1151 N	806	-0-	-345	-0-	806	2			N	-0-					10	

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				WELL #: 085851		RRCID -> 071378		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7796 - 7924							
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					58	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					58	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					58	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					58	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					58	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					58	

ABELL "A"				WELL #: 2T		RRCID -> 186491		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8160 - 8169							
10	SWR 10	2617	-0-	2617	155382	2617	3			N	-0-					5	
11	SWR 10	2072	-0-	2072	157454	2072	3			N	-0-					5	
12	SWR 10	1709	-0-	1709	159163	1709	3			N	-0-					5	
01	SWR 10	2153	-0-	2153	161316	2153	3			N	-0-					5	
02	SWR 10	2312	-0-	2312	163628	2312	3			N	-0-					5	
03	SWR 10	1894	-0-	1894	165522	1883	3	11	9	N	10					15	

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				WELL #: 220903		RRCID -> 096149		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7246 - 7916							
10	0	592	-0-	592	592	592	3			N	-0-					-0-	
11	0	563	-0-	563	1155	563	3			N	-0-					-0-	
12	0	544	-0-	544	1699	544	3			N	-0-					-0-	
01	2178 N	479	-0-	-1699	-0-	479	3			N	-0-					-0-	
*02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

FAULCONER ENERGY, LLC				WELL #: 263648		RRCID -> 161640		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8427 - 8586							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
BUZZARD 4				WELL #: 402	RRCID -> 204452	COMPL. DATE 11/00/2001	TOTAL DEPTH 8390	PERF. 8182	- 8212			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUZZARD, G. F.				WELL #: 3203	RRCID -> 211345	COMPL. DATE 04/22/2005	TOTAL DEPTH 8356	PERF. 8164	- 8194			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR				WELL #: 6	RRCID -> 242219	COMPL. DATE 08/04/2008	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7717	- 7945			
10		0	-0-	-0-	-0-	1465			N	-0-		-0-
11		0	1451	-0-	1451	2916	1451	3	N	-0-		-0-
12		0	1495	-0-	1495	4411	1495	3	N	-0-		-0-
01		3100 N	1476	-0-	-1624	2787	1476	3	N	-0-		-0-
02		2800 N	1341	-0-	-1459	1328	1341	3	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1328			N	NO RPT		-0-

HANSFORD GAS UNIT 25				WELL #: 4	RRCID -> 242338	COMPL. DATE 11/05/2007	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7803	- 7838			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MADDOX 39				WELL #: 3H	RRCID -> 246573	COMPL. DATE 09/13/2008	TOTAL DEPTH 8013	PERF. 8311	- 10223			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD GAS UNIT 25				WELL #: 5	RRCID -> 249435	COMPL. DATE 05/22/2008	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7718	- 7912			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	3013	-0-	3013	3013	3013	2	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3013			N	NO RPT		-0-

GIBNER 3				WELL #: 2	RRCID -> 250655	COMPL. DATE 05/21/2008	TOTAL DEPTH 8198	PERF. 7780	- 7800			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
MATHEWS, V.		WELL #:		1	RRCID ->	028424	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	3470 - 3550
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEELE-COLLARD "28"		WELL #:		2	RRCID ->	188253	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7948 - 7955
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHEETS		WELL #:		1	RRCID ->	191418	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7622 - 8612
10		0	1670	-0-	1670	1670	1670	2	N	-0-	77 7	-0-
11		0	1588	-0-	1588	3258	1588	2	N	-0-		-0-
12		0	1575	-0-	1575	4833	1575	2	N	-0-		-0-
01		0	1497	-0-	1497	6330	1477	2	N	18		18
02		2800 N	1538	-0-	-1262	5068	1534	2	N	4		22
03		3100 N	1623	-0-	-1477	3591	1622	2	N	1		23

SABRE OPERATING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	194798	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7528 - 7660
LACKEY GU												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		1502	RRCID ->	156645	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8295 - 8471
EATON												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODRUFF		WELL #:		1701	RRCID ->	163586	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8515 - 8588
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WEST, K.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188034 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8268 - 8294

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

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 DALF ENERGY LLC 197641
 HOLT, EVA WELL #: 1161 RRCID -> 022109 COMPL. DATE 02/24/1961 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6034 - 6047

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 JACKSON-WROTEN WELL #: 1163 RRCID -> 022116 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5982 - 5994

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 U RRCID -> 022114 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5932 - 5954

10	527 N	524	-0-	-3	-0-	524 3	N	-0-			-0-
11	510 N	490	-0-	-20	-0-	490 3	N	-0-			-0-
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	505 3	N	-0-			-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-			-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-			-0-
03	496 N	470	-0-	-26	-0-	470 3	N	-0-			-0-

VANDERBURG, E. E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033031 COMPL. DATE 04/18/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5988 - 6003

10	434 N	429	-0-	-5	-0-	429 3	N	-0-			-0-
11	420 N	386	-0-	-34	-0-	386 3	N	-0-			-0-
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 3	N	-0-			-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-			-0-
02	364 N	344	-0-	-20	-0-	344 3	N	-0-			-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 SEITZ, V. E. WELL #: 1164 C RRCID -> 022117 COMPL. DATE 04/10/1960 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6050 - 6062

10	0	1838	-0-	1838	3523	1838 2	N	-0-			74
11	0	1733	-0-	1733	5256	1733 2	N	-0-			74
12	0	1700	-0-	1700	6956	1700 2	N	-0-			74
01	3100 N	1663	-0-	-1437	5519	1663 2	N	-0-			74
02	2800 N	1646	-0-	-1154	4365	1646 2	N	-0-			74
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4365		N	NO RPT			74

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		//CONT.//		38797 434	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
VANDENBURG		WELL #:		1	RRCID ->	064946	COMPL. DATE	07/29/1975	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6092 - 6106
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
HUTCHISON, GEORGIANNE		WELL #:		1	RRCID ->	022107	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6002 - 6026
10		0	831	-0-	831	831	2	N	-0-		-0-
11		0	1410	-0-	1410	2241	2	N	-0-		-0-
12		0	1443	-0-	1443	3684	2	N	-0-		-0-
01		0	1269	-0-	1269	4953	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	1142	-0-	-1658	3295	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	1100	-0-	-2000	1295	2	N	-0-		-0-

PALO DURO RESOURCES LLC				637389							
PEARSON		WELL #:		6	RRCID ->	210961	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	6165	PERF. 5927 - 5942
10		0	826	-0-	826	826	2	N	-0-		-0-
11		0	726	-0-	726	1552	2	N	-0-		-0-
12		0	697	-0-	697	2249	2	N	-0-		-0-
01		0	766	-0-	766	3015	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	668	-0-	-2132	883	2	N	-0-		-0-
03		1728 N	845	-0-	-883	845	2	N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
JACKSON-WROTEN		WELL #:		1	RRCID ->	022108	COMPL. DATE	02/15/1960	TOTAL DEPTH	6185	PERF. 5973 - 5983
10		322 N	322	-0-	-0-	322	2	N	-0-		137
11		319 N	319	-0-	-0-	319	2	N	-0-		137
12		323 N	323	-0-	-0-	323	2	N	-0-		137
01		329 N	329	-0-	-0-	329	2	N	-0-		137
02		296 N	296	-0-	-0-	296	2	N	-0-		137
03		173 N	173	-0-	-0-	172	2	N	1		138

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
HOLT, ROBERT		WELL #:		2162	RRCID ->	022111	COMPL. DATE	09/27/1960	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 5994 - 6010
10		0	872	-0-	872	872	2	N	-0-		-0-
11		0	854	-0-	854	1726	2	N	-0-		-0-
12		0	840	-0-	840	2566	2	N	-0-		-0-
01		3100 N	894	-0-	-2206	360	2	N	-0-		-0-
02		1176 N	816	-0-	-360	816	2	N	-0-		-0-
03		906 N	906	-0-	-0-	906	2	N	-0-		-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471							
OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU		WELL #:		1171	RRCID ->	022113	COMPL. DATE	07/19/1960	TOTAL DEPTH	6217	PERF. 5961 - 5977
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		46
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
01		893 N	893	-0-	-0-	188	3	N	-0-		46
02		988 N	988	-0-	-0-	893	3	N	-0-		46
*03		818 N	818	-0-	-0-	988	3	N	-0-		46
						818	3	N	-0-		46

HANSFORD (MORROW BASAL) 38797 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
 BRECHEISEN 9 WELL #: RRCID -> 278365 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7309 - 7347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2019

HANSFORD (MORROW, LOWER) 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BATON OIL & GAS, LLC 056384
 NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194438 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7531 - 7546

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 GANDY, W. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028367 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7056 - 7082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1874	-0-	1874	1874	1874	2			N	-0-					-0-
11	0	1863	-0-	1863	3737	1863	2			N	-0-					-0-
12	0	1894	-0-	1894	5631	1894	2			N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	5631	-0-				N	-0-					-0-
02	2800 N	1797	-0-	-1003	4628	1797	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2056	-0-	-1044	3584	2056	2			N	-0-					-0-

MADDOX, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 028368 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
11	1050 N	640	-0-	-410	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
12	992 N	737	-0-	-255	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
03	744 N	707	-0-	-37	-0-	707	2			Y	-0-					-0-

MATHEWS, V. A GU WELL #: 1 T RRCID -> 028370 COMPL. DATE 03/29/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8516 - 8546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	597	-0-	597	597	597	2			Y	-0-					-0-
11	0	570	-0-	570	1167	570	2			Y	-0-					-0-
12	0	506	-0-	506	1673	506	2			Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	1673	-0-				Y	-0-					-0-
02	2156 N	483	-0-	-1673	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-

REED, ELEANOR WELL #: 1 T RRCID -> 028371 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					29
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					29
12	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2			Y	-0-					29
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-				Y	-0-					29
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					29
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					29

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 035811		COMPL. DATE 11/10/1963		TOTAL DEPTH 8024		PERF. 7916 - 8006	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	961 N	887	-0-	-74	-0-	887	2	N	-0-		8
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-		8
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-		8
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		8
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-		8
03	961 N	922	-0-	-39	-0-	922	2	N	-0-		8

BUZZARD 4		WELL #: 1 T		RRCID -> 035812		COMPL. DATE 12/08/1964		TOTAL DEPTH 8156		PERF. 7784 - 8058	
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2	Y	-0-		-0-
11	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	2	Y	-0-		-0-
12	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	2	Y	-0-		-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-
02	336 N	86	-0-	-250	-0-	86	2	Y	-0-		-0-
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2	Y	-0-		-0-

BUZZARD, G. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035928		COMPL. DATE 08/16/1964		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 7807 - 8044	
10	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2	Y	-0-		48
11	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2	Y	-0-		48
12	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2	Y	-0-		48
01	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-		48
02	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2	Y	-0-		48
03	2356 N	2099	-0-	-257	-0-	2099	2	Y	-0-		48

LOWE, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 047226		COMPL. DATE 05/15/1969		TOTAL DEPTH 7156		PERF. 6873 - 6931	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MADDOX 39		WELL #: 2		RRCID -> 177851		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 7894 - 8182	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52

BUZZARD, G.F.		WELL #: 3202		RRCID -> 180564		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 8371		PERF. 7926 - 7946	
10	0	518	-0-	518	518	518	2	N	-0-		5
11	0	543	-0-	543	1061	543	2	N	-0-		5
12	0	602	-0-	602	1663	602	2	N	-0-		5
01	0	-0-	-0-	-0-	1663			N	-0-		5
02	2137 N	474	-0-	-1663	-0-	474	2	N	-0-		5
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-		5

GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 180638		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8198		PERF. 7334 - 7800	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
MATHews 57 WELL #: 2 RRCID -> 181703 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
10		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	-0-	2346	2	N	-0-	52
11		2250 N	2247	-0-	-3	-0-	-0-	2247	2	N	-0-	52
12		2325 N	2261	-0-	-64	-0-	-0-	2261	2	N	-0-	52
01		2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-	-0-			N	-0-	52
02		2100 N	2048	-0-	-52	-0-	-0-	2048	2	N	-0-	52
03		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	-0-	2281	2	N	-0-	52

MATHews 56 WELL #: 2 RRCID -> 181796 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494												
10		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	1703	2	N	-0-	97
11		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	1601	2	N	-0-	97
12		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	-0-	1680	2	N	-0-	97
01		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-	-0-			N	-0-	97
02		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	1503	2	N	-0-	97
03		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	-0-	1655	2	N	-0-	97

REED, ELEANOR WELL #: 3 RRCID -> 186210 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576												
10		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	1458	2	N	-0-	107
11		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-	107
12		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	2	N	-0-	107
01		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-			N	-0-	107
02		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-	107
03		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	1454	2	N	-0-	107

BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 187639 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996												
10		3069 X	3046	-0-	-23	-0-	-0-	3046	2	N	-0-	102
11		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	-0-	2955	2	N	-0-	102
12		3038 X	2977	-0-	-61	-0-	-0-	2977	2	N	-0-	102
01		3038 N	-0-	-0-	-3038	-0-	-0-			N	-0-	102
02		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	-0-	2794	2	N	-0-	102
03		2976 N	2954	-0-	-22	-0-	-0-	2954	2	N	-0-	102

KIRK "A" GAS UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 188071 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204451 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 210619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224												
10		0	1708	-0-	1708	1708	1708	2		N	-0-	29
11		0	1603	-0-	1603	3311	1603	2		N	-0-	29
12		0	1426	-0-	1426	4737	1426	2		N	-0-	29
01		0	-0-	-0-	-0-	4737				N	-0-	29
02		2800 N	1121	-0-	-1679	3058	1121	2		N	-0-	29
03		3100 N	1446	-0-	-1654	1404	1442	2	4 9	N	4	33

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211344 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

10	3038 X	2838	-0-	-200	-0-	2838	2		N	-0-		128
11	2940 X	2441	-0-	-499	-0-	2441	2		N	-0-		128
12	3038 X	2493	-0-	-545	-0-	2493	2		N	-0-		128
01	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-				N	5		133
02	2744 X	2175	-0-	-569	-0-	2175	2		N	-0-		133
03	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2		N	-0-		133

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 265150 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223												
10	4526 X	4398	-0-	-128	-0-	4398	2		N	-0-		120
11	4350 X	4221	-0-	-129	-0-	4221	2		N	-0-		120
12	4464 X	4330	-0-	-134	-0-	4330	2		N	-0-		120
01	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-				N	3		123
02	3976 X	3871	-0-	-105	-0-	3869	2	2 9	N	2		125
03	4402 X	4262	-0-	-140	-0-	4262	2		N	-0-		125

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851												
CONVERSE WELL #: 1 T RRCID -> 028393 COMPL. DATE 10/16/1961 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8426 - 8435												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 028396 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265												
10	0	645	-0-	645	645	645	3		N	-0-		-0-
11	0	606	-0-	606	1251	606	3		N	-0-		-0-
12	0	574	-0-	574	1825	574	3		N	-0-		-0-
01	0	619	-0-	619	2444	619	3		N	-0-		-0-
02	2800 N	609	-0-	-2191	253	609	3		N	-0-		-0-
*03	1024 N	771	-0-	-253	-0-	771	3		N	-0-		-0-

BRAINARD WELL #: 1 L RRCID -> 064115 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 8606												
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-		76
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-		76
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-		76
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	761	3	12 9	N	11		87
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-		87
*03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-		87

LANDIS -A- WELL #: 1 L RRCID -> 085883 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7619 - 7820												
10	3100 N	4012	-0-	912	2876	4012	3		N	-0-		4
11	6581 X	3705	-0-	-2876	-0-	3705	3		N	-0-		4
12	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3		N	-0-		4
01	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3		N	-0-		4
*02	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3		N	-0-		4
*03	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3		N	-0-		4

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
 SANTA FE WELL #: 1092 RRCID -> 135775 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7506 - 7520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			46
11	0	909	-0-	909	909	909	3		N	-0-			46
12	1761 N	852	-0-	-909	-0-	852	3		N	-0-			46
01	0	553	-0-	553	553	553	3		N	-0-			46
*02	1270 N	717	-0-	-553	-0-	717	3		N	-0-			46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46

ODC WELL #: 1091 RRCID -> 139248 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7504 - 7516

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

ETTER WELL #: 3 RRCID -> 160323 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATHEWS, V. WELL #: 3 RRCID -> 185652 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7723 - 7738

10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			83
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			83
12	682 N	609	-0-	-73	-0-	609	3		N	-0-			83
01	651 N	609	-0-	-42	-0-	609	3		N	-0-			83
02	616 N	560	-0-	-56	-0-	560	3		N	-0-			83
*03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			83

ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 186490 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEW ARCH ENERGY, LLC 100429
 MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 065782 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8064 - 8078

10	0	194	-0-	194	413	1	1	193	2	N	-0-		17
11	629 N	216	-0-	-413	-0-	1	1	215	2	N	-0-		17
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	1	1	189	2	N	-0-		17
01	0	199	-0-	199	199	1	1	198	2	N	-0-		17
02	361 N	162	-0-	-199	-0-	1	1	161	2	N	-0-		17
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	2	N	-0-		17

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
NEW ARCH ENERGY, LLC		//CONT.// 100429									
BRYAN		WELL #: 1 T		RRCID -> 072321		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7980 - 7998			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	570	-0-	570	1298	1	1	569	2	N	-0-
11	2016 N	718	-0-	-1298	-0-	1	1	717	2	N	-0-
12	744 N	659	-0-	-85	-0-	1	1	658	2	N	-0-
01	0	693	-0-	693	693	1	1	692	2	N	-0-
02	1342 N	649	-0-	-693	-0-	1	1	648	2	N	-0-
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	1	1	706	2	N	-0-

NOVAK		WELL #: 1 L		RRCID -> 073938		COMPL. DATE 10/14/1976		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8048 - 8058			
10	0	311	-0-	311	709	1	1	310	2	N	-0-
11	1101 N	392	-0-	-709	-0-	1	1	391	2	N	-0-
12	403 N	360	-0-	-43	-0-	1	1	359	2	N	-0-
01	0	378	-0-	378	378	1	1	377	2	N	-0-
02	732 N	354	-0-	-378	-0-	1	1	353	2	N	-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	1	1	385	2	N	-0-

SCHIFF		WELL #: 1031		RRCID -> 078046		COMPL. DATE 08/10/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7918 - 7936			
10	0	563	-0-	563	1127	1	1	562	2	N	-0-
11	1685 N	558	-0-	-1127	-0-	1	1	557	2	N	-0-
12	589 N	540	-0-	-49	-0-	1	1	539	2	N	-0-
01	0	497	-0-	497	497	1	1	496	2	N	-0-
02	967 N	470	-0-	-497	-0-	1	1	469	2	N	-0-
03	527 N	492	-0-	-35	-0-	1	1	491	2	N	-0-

SCHIFF		WELL #: 2		RRCID -> 198281		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8007			
10	0	582	-0-	582	1142	1	1	581	2	N	-0-
11	1694 N	552	-0-	-1142	-0-	1	1	551	2	N	-0-
12	589 N	566	-0-	-23	-0-	1	1	565	2	N	-0-
01	0	578	-0-	578	578	1	1	577	2	N	-0-
02	1108 N	530	-0-	-578	-0-	1	1	529	2	N	-0-
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	1	1	578	2	N	-0-

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669		RRCID -> 205474		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644			
CATHERINE		WELL #: 1097									
10	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2	1	37	9	N	34
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2	1			N	151
12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	2	1			N	151
01	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	2	1			N	151
*02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	2	1			N	151
*03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2	1			N	151

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC		190317		RRCID -> 028364		COMPL. DATE 04/01/1958		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7618 - 7639			
BROCK C		WELL #: 1									
10	0	1628	-0-	1628	1628	2	1	1626	2	N	3
11	0	1357	-0-	1357	2985	2	1	1355	2	N	3
12	0	1454	-0-	1454	4439	2	1	1452	2	N	3
01	0	1399	-0-	1399	5838	2	1	1397	2	N	3
02	2800 N	1326	-0-	-1474	4364	2	1	1324	2	N	3
03	3100 N	1337	-0-	-1763	2601	3	1	1334	2	N	3

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC		//CONT.// 190317									
O D C		WELL #: 1 T		RRCID -> 028365		COMPL. DATE 07/17/1962			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7481		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	367	-0-	367	762	1	1	366	2	N	-0-
11	0	507	-0-	507	1269	1	1	506	2	N	-0-
12	0	499	-0-	499	1768	1	1	498	2	N	-0-
01	0	539	-0-	539	2307	1	1	538	2	N	-0-
02	2800 N	499	-0-	-2301	6	1	1	498	2	N	-0-
03	524 N	518	-0-	-6	-0-	1	1	517	2	N	-0-

DACO, INC. HODGES		196940		WELL #: 1		RRCID -> 032319		COMPL. DATE 03/02/1964			TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7648 - 7698		
10	0	2703	-0-	2703	5279	2703	2		N	-0-	163		
11	0	2568	-0-	2568	7847	2568	2		N	-0-	163		
12	0	2595	-0-	2595	10442	2595	2		N	-0-	163		
01	3100 N	2582	-0-	-518	9924	2582	2		N	-0-	163		
02	2800 N	2352	-0-	-448	9476	2352	2		N	-0-	163		
03	3100 N	2674	-0-	-426	9050	2674	2		N	-0-	163		

MATHEWS		WELL #: 2		RRCID -> 034291		COMPL. DATE 09/17/1964			TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8380 - 8513		
10	0	1874	-0-	1874	3807	1874	2		N	-0-	-0-
11	0	1586	-0-	1586	5393	1586	2		N	-0-	-0-
12	0	1722	-0-	1722	7115	1722	2		N	-0-	-0-
01	3100 N	1217	-0-	-1883	5232	1217	2		N	-0-	-0-
02	2800 N	1073	-0-	-1727	3505	1073	2		N	-0-	-0-
03	3100 N	1190	-0-	-1910	1595	1190	2		N	-0-	-0-

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1		RRCID -> 034727		COMPL. DATE 05/06/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 8480		
10	0	2140	-0-	2140	4239	2068	2	72	9	N	65
11	0	1049	-0-	1049	5288	966	2	83	9	N	75
12	0	4	-0-	4	5292	4	2		N	-0-	5
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	2192				N	-0-	5
02	2220 N	28	-0-	-2192	-0-	28	2		N	-0-	5
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-	5

BRAINARD		WELL #: 3		RRCID -> 038597		COMPL. DATE 03/16/1966			TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8329 - 8408		
10	0	1022	-0-	1022	2043	1022	2		N	-0-	52
11	0	536	-0-	536	2579	536	2		N	-0-	52
12	0	1001	-0-	1001	3580	1001	2		N	-0-	52
01	3100 N	968	-0-	-2132	1448	968	2		N	-0-	52
02	2263 N	815	-0-	-1448	-0-	815	2		N	-0-	52
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-	52

DIAMOND S ENERGY COMPANY DANIELS, S. P. GU		217005		WELL #: 2		RRCID -> 028453		COMPL. DATE 05/14/1960			TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8027 - 8041		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005														
KAUFFMAN		WELL #: 1		RRCID -> 045161		COMPL. DATE 06/11/1968		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7067 - 7071								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

KAUFFMAN		WELL #: 2		RRCID -> 088523		COMPL. DATE 05/02/1980		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6953 - 6966								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 028426		COMPL. DATE 06/05/1958		TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7769 - 7807								
COFFIN		WELL #: 1														
10	0	227	-0-	227	227	227	3			N	-0-					20
11	0	19	-0-	19	246	19	3			N	-0-					20
12	0	514	-0-	514	760	514	3			N	-0-					20
01	1223 N	463	-0-	-760	-0-	463	3			N	-0-					20
*02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LEE B		WELL #: 1 L		RRCID -> 028427		COMPL. DATE 04/24/1958		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8014 - 8065								
10	0	1383	-0-	1383	1383	1383	3			N	-0-					35
11	0	1326	-0-	1326	2709	1326	3			N	-0-					35
12	0	1213	-0-	1213	3922	1213	3			N	-0-					35
01	3100 N	1227	-0-	-1873	2049	1227	3			N	-0-					35
*02	2800 N	969	-0-	-1831	218	969	3			N	-0-	14	7			21
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	218					N	NO RPT					21

OLOUGHLIN B		WELL #: 1 L		RRCID -> 028429		COMPL. DATE 12/10/1958		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7736 - 7821								
10	0	505	-0-	505	505	505	3			N	-0-					-0-
11	0	333	-0-	333	838	333	3			N	-0-					-0-
12	0	459	-0-	459	1297	459	3			N	-0-					-0-
01	1790 N	493	-0-	-1297	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'LOUGHLIN B		WELL #: 2		RRCID -> 191794		COMPL. DATE 09/03/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7766								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	30	-0-	30	30	30	1			N	-0-					28
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					28

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903											
O'LOUGHLIN C			WELL #:		2	RRCID ->	192272	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7900 - 7930				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				112
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				112

SANDERS C			WELL #:		2	RRCID ->	192924	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	7805	PERF. 7516 - 7536				
10	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					107
11	0	410	-0-	410	-0-	410	3			N	-0-					107
12	0	474	-0-	474	-0-	884	474	3		N	-0-					107
01	1214 N	330	-0-	-884	-0-	330	3			N	-0-					107
*02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-					107
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					107

FAULCONER ENERGY, LLC			WELL #:		1 T	RRCID ->	028394	COMPL. DATE	09/02/1961	TOTAL DEPTH	8365	PERF. 8268 - 8282				
10	0	1598	-0-	1598	-0-	1598	1580	2	18	9	N	16				64
11	0	1490	-0-	1490	-0-	3088	1486	2	4	9	N	4				68
12	0	1425	-0-	1425	-0-	4513	1419	2	6	9	N	5				73
01	0	1387	-0-	1387	-0-	5900	1375	2	12	9	N	11				84
02	2800 N	1452	-0-	-1348	-0-	4552	1452	2			N	-0-				84
03	3100 N	1808	-0-	-1292	-0-	3260	1797	2	11	9	N	10				94

REX			WELL #:		1	RRCID ->	028395	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	8470	PERF. 6513 - 8376				
10	0	1946	-0-	1946	-0-	1946	1928	2	18	9	N	16				120
11	0	2008	-0-	2008	-0-	3954	2005	2	3	9	N	3				123
12	0	1980	-0-	1980	-0-	5934	1973	2	7	9	N	6				129
01	0	1947	-0-	1947	-0-	7881	1944	2	3	9	N	3				132
02	2800 N	1912	-0-	-888	-0-	6993	1910	2	2	9	N	2				134
03	3100 N	2125	-0-	-975	-0-	6018	2116	2	9	9	N	8				142

BLODGETT A			WELL #:		1 L	RRCID ->	094815	COMPL. DATE	09/07/1992	TOTAL DEPTH	7902	PERF. 7226 - 7808				
10	0	1659	-0-	1659	-0-	1659	1659	2			N	-0-				69
11	0	1675	-0-	1675	-0-	3334	1675	2			N	-0-				69
12	0	1543	-0-	1543	-0-	4877	1543	2			N	-0-				69
01	0	1614	-0-	1614	-0-	6491	1614	2			N	-0-				69
02	2800 N	1376	-0-	-1424	-0-	5067	1374	2	2	9	N	2				71
03	3100 N	1706	-0-	-1394	-0-	3673	1685	2	21	9	N	19				90

HAIDER OPERATING, LLC			WELL #:		1	RRCID ->	028359	COMPL. DATE	04/01/1958	TOTAL DEPTH	7954	PERF. 7852 - 7868				
10	14B DENY	438	-0-	438	-0-	5188	438	2			N	-0-				-0-
11	14B DENY	686	-0-	686	-0-	5874	686	2			N	-0-				-0-
12	14B DENY	2760	-0-	2760	-0-	8634	2760	2			N	-0-				-0-
01	14B DENY	2760	-0-	2760	-0-	11394	2760	2			N	-0-				-0-
*02	15837 X	4443	-0-	-11394	-0-	-0-	4443	2			N	-0-				-0-
03	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-				-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
HAIDER OPERATING, LLC		//CONT.//		342767								
BIRDWELL		WELL #:		2027	RRCID ->	172129	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	8031	PERF. 7815 - 7875	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
BARRETT, E. G.		WELL #:		1 L	RRCID ->	028383	COMPL. DATE	12/17/1960	TOTAL DEPTH	7762	PERF. 7700 - 7708	
10	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634 2		N	-0-	9 7		28
11	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2		N	-0-			28
12	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619 2		N	-0-			28
01	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2		N	-0-			28
02	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 2		N	-0-			28
03	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783 2		N	-0-			28

HANSFORD GU 21		WELL #:		1 L	RRCID ->	028385	COMPL. DATE	11/07/1957	TOTAL DEPTH	7877	PERF. 7760 - 7779	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-			-0-

HANSFORD GU 25		WELL #:		1	RRCID ->	028386	COMPL. DATE	01/11/1958	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7720 - 7736	
10	0	570	-0-	570	570	570 2		N	-0-			14
11	0	171	-0-	171	741	171 2		N	-0-			14
12	0	395	-0-	395	1136	395 2		N	-0-			14
01	1384 N	248	-0-	-1136	-0-	248 2		N	-0-			14
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			14
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-			14

HANSFORD GU 29		WELL #:		1 L	RRCID ->	028388	COMPL. DATE	03/09/1960	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7316 - 7321	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			62
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

SCHIFF-LAWRENCE GU		WELL #:		1	RRCID ->	028457	COMPL. DATE	12/15/1958	TOTAL DEPTH	8032	PERF. 7828 - 7843	
10	0	542	-0-	542	542	542 3		N	-0-			-0-
11	0	384	-0-	384	926	384 3		N	-0-			-0-
12	0	382	-0-	382	1308	382 3		N	-0-			-0-
01	0	369	-0-	369	1677	369 2		N	-0-			-0-
02	2004 N	327	-0-	-1677	-0-	327 2		N	-0-			-0-
03	372 N	327	-0-	-45	-0-	327 2		N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
HANSFORD GU 18 WELL #: 2 RRCID -> 095243 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		0	534	-0-	534	534	534	2		N	-0-			2
11		0	443	-0-	443	977	443	2		N	-0-			2
12		0	781	-0-	781	1758	781	2		N	-0-			2
01		2176 N	418	-0-	-1758	-0-	418	2		N	-0-	2	5	-0-
02		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
03		775 N	736	-0-	-39	-0-	736	2		N	-0-			-0-

BARRETT 93 WELL #: 2 RRCID -> 178165 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690														
10		0	938	-0-	938	938	938	3		N	-0-			53
11		0	871	-0-	871	1809	871	3		N	-0-			53
12		0	918	-0-	918	2727	918	3		N	-0-			53
01		3100 N	923	-0-	-2177	550	923	2		N	-0-			53
02		1252 N	702	-0-	-550	-0-	702	2		N	-0-			53
03		930 N	872	-0-	-58	-0-	872	2		N	-0-			53

MATHEWS 2 WELL #: 1 RRCID -> 178579 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702														
10		0	204	-0-	204	204	204	3		N	-0-			5
11		0	-0-	-0-	-0-	204				N	-0-			5
12		0	-0-	-0-	-0-	204				N	-0-			5
01		258 N	54	-0-	-204	-0-	54	2		N	-0-			5
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			5
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			5

MATHEWS 90 WELL #: 1 RRCID -> 179504 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512														
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	225	-0-	225	225	225	1		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	225				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	225				N	-0-			-0-

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181419 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794														
10		0	1191	-0-	1191	1191	1191	3		N	-0-			5
11		0	1179	-0-	1179	2370	1179	3		N	-0-			5
12		0	943	-0-	943	3313	943	3		N	-0-			5
01		3100 N	54	-0-	-3046	267	54	2		N	-0-			5
02		1297 N	1030	-0-	-267	-0-	1030	2		N	-0-			5
03		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-			5

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189461 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 7900														
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CROOKS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 190039 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210														
10		0	1174	-0-	1174	1174	1174	3		N	-0-			30
11		2282 N	1108	-0-	-1174	-0-	1108	3		N	-0-			30
12		0	2034	-0-	2034	2034	2034	2		N	-0-			30
01		0	910	-0-	910	2944	910	2		N	-0-			30
02		2800 N	944	-0-	-1856	1088	944	2		N	-0-			30
03		2101 N	1013	-0-	-1088	-0-	1012	2	1	9	N	1		31

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847													
HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 197750 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7804													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296													
CAMPBELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 060429 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 8091													
10		0	1070	-0-	1070	2551	1070	2	N	-0-			-0-
11		0	1356	-0-	1356	3907	1356	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	1557	-0-	-1543	2364	1557	2	N	-0-			-0-
01	2912	N	548	-0-	-2364	-0-	548	2	N	-0-			-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTER WELL #: 1 A RRCID -> 096150 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 7920													
10		0	925	-0-	925	1851	925	2	N	-0-			56
11		0	897	-0-	897	2748	897	2	N	-0-			56
12	3100	N	966	-0-	-2134	614	966	2	N	-0-			56
01	1576	N	962	-0-	-614	-0-	962	2	N	-0-			56
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-			56
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 098952 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7856													
10		0	997	-0-	997	1932	997	2	N	-0-			40
11		0	1156	-0-	1156	3088	1156	2	N	-0-			40
12	3100	N	1174	-0-	-1926	1162	1174	2	N	-0-			40
01	2429	N	1267	-0-	-1162	-0-	1267	2	N	-0-			40
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-			40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260													
BRAINARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028399 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A													
10		0	4	-0-	4	8	4	3	N	-0-			27
11		0	2	-0-	2	10	2	3	N	-0-			27
12		0	3	-0-	3	13	3	3	N	-0-			27
01	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3	N	-0-			27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

BRUNER, MARGARETE WELL #: 1 RRCID -> 028400 COMPL. DATE 04/08/1957 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8252 - 8282													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
COURSON -B- 1		WELL #: 1		RRCID -> 028405		COMPL. DATE 05/16/1956		TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8494 - 8526			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	0	959	-0-	959	1861	959	2	N	-0-		370
11	0	903	-0-	903	2764	903	2	N	-0-		370
12	0	751	-0-	751	3515	751	2	N	-0-		370
01	3100 N	705	-0-	-2395	1120	705	2	N	-0-		370
02	1904 N	784	-0-	-1120	-0-	784	2	N	-0-		370
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		370

COURSON -B- 9		WELL #: 9		RRCID -> 028410		COMPL. DATE 10/14/1960		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 8614			
10	0	-0-	-0-	-0-	1003			N	-0-		40
11	0	1292	-0-	1292	2295	1292	3	N	-0-		40
12	0	1149	-0-	1149	3444	1149	3	N	-0-		40
01	3100 N	1007	-0-	-2093	1351	1007	3	N	-0-		40
02	2214 N	863	-0-	-1351	-0-	863	3	N	-0-		40
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

COURSON -B- 11		WELL #: 11		RRCID -> 028411		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6696 - 8680			
10	0	1480	-0-	1480	2657	1480	2	N	-0-		130
11	0	1363	-0-	1363	4020	1363	2	N	-0-		130
12	0	1568	-0-	1568	5588	1568	2	N	-0-		130
01	3100 N	1379	-0-	-1721	3867	1379	2	N	-0-		130
02	2800 N	1352	-0-	-1448	2419	1352	2	N	-0-		130
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2419			N	NO RPT		130

COURSON -B- 12		WELL #: 12		RRCID -> 028412		COMPL. DATE 09/11/1961		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A			
10	0	-0-	-0-	-0-	445			N	-0-		138
11	0	441	-0-	441	886	441	3	N	-0-		138
12	0	514	-0-	514	1400	514	3	N	-0-		138
01	1863 N	463	-0-	-1400	-0-	463	3	N	-0-		138
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-		138
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138

LYON GU		WELL #: 1		RRCID -> 028413		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 7706			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

MATHEWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028414		COMPL. DATE 11/12/1991		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563			
10	0	1071	-0-	1071	2090	1071	3	N	-0-		-0-
11	0	1011	-0-	1011	3101	1011	3	N	-0-		-0-
12	0	1027	-0-	1027	4128	1027	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	1121	-0-	-1979	2149	1121	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	952	-0-	-1848	301	952	3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	301			N	NO RPT		-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028416		COMPL. DATE 04/29/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 8008			
10	0	373	-0-	373	751	373	3	N	-0-		15
11	0	364	-0-	364	1115	364	3	N	-0-		15
12	0	386	-0-	386	1501	386	3	N	-0-		15
01	1872 N	371	-0-	-1501	-0-	371	3	N	-0-		15
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		15
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC			//CONT.//		488260									
WILMETH, W. W. B			WELL #:		1 T	RRCID ->	028421	COMPL. DATE	10/21/1992	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7374 - 7665		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		0	1853	-0-	1853	3652	1853 3			N	-0-			37
11		0	1795	-0-	1795	5447	1795 3			N	-0-			37
12		0	1809	-0-	1809	7256	1809 3			N	-0-			37
01		3100 N	1980	-0-	-1120	6136	1980 3			N	-0-			37
02		2800 N	1781	-0-	-1019	5117	1781 3			N	-0-			37
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5117				N	NO RPT			37

MATHEWS, VIRGIL 79			WELL #:		1 L	RRCID ->	028433	COMPL. DATE	09/18/1991	TOTAL DEPTH	8623	PERF. 6550 - 8479		
10		0	727	-0-	727	1371	727 3			N	-0-			224
11		0	739	-0-	739	2110	739 3			N	-0-			224
12		0	696	-0-	696	2806	696 3			N	-0-			224
01		3100 N	663	-0-	-2437	369	663 3			N	-0-			224
02		788 N	419	-0-	-369	-0-	419 3			N	-0-			224
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			224

MATHEWS, VIRGIL A			WELL #:		1	RRCID ->	028434	COMPL. DATE	04/21/1993	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6580 - 8505		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			48

O D C			WELL #:		1053	RRCID ->	028435	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 6714 - 8712		
10		0	169	-0-	169	328	169 3			N	-0-			18
11		0	158	-0-	158	486	158 3			N	-0-			18
12		0	138	-0-	138	624	138 3			N	-0-			18
01		777 N	153	-0-	-624	-0-	153 3			N	-0-			18
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-			18
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

COURSON -B- 17			WELL #:		17	RRCID ->	030756	COMPL. DATE	01/07/1963	TOTAL DEPTH	8755	PERF. 8558 - 8587		
10		0	260	-0-	260	585	260 2			N	-0-			93
11		0	74	-0-	74	659	74 2			N	-0-			93
12		0	1	-0-	1	660	1 2			N	-0-			93
01		826 N	166	-0-	-660	-0-	166 2			N	-0-			93
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2			N	-0-			93
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93

MCINTIRE B			WELL #:		1	RRCID ->	031328	COMPL. DATE	06/25/1991	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6688 - 8610		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON -B-			WELL #:		19	RRCID ->	032315	COMPL. DATE	08/08/1962	TOTAL DEPTH	8960	PERF. 8820 - 8833		
10		0	1178	-0-	1178	2566	1178 3			N	-0-			197
11		0	676	-0-	676	3242	676 3			N	-0-			197
12		0	1063	-0-	1063	4305	1063 3			N	-0-			197
01		5436 X	1131	-0-	-4305	-0-	1131 3			N	-0-			197
02		1288 X	1013	-0-	-275	-0-	1013 3			N	-0-			197
03		1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT			197

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
ELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 034726		COMPL. DATE 03/25/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 7907								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 035069		COMPL. DATE 11/27/1964		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 8146								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

COURSON -B-		WELL #: 25		RRCID -> 098541		COMPL. DATE 10/18/1981		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 8690								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 11		WELL #: 26		RRCID -> 100884		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A		WELL #: 2		RRCID -> 134232		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8444								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -9-		WELL #: 30		RRCID -> 146573		COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -4-		WELL #: 33		RRCID -> 148141		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
COURSON RANCH 31		WELL #: 2		RRCID -> 151268		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			230
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			230

COURSON RANCH 17		WELL #: 5		RRCID -> 152088		COMPL. DATE 11/28/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735						
10	0	891	-0-	891	1399	891	2			N	-0-			325
11	0	563	-0-	563	1962	563	2			N	-0-			325
12	0	886	-0-	886	2848	886	2			N	-0-			325
01	3100 N	867	-0-	-2233	615	867	2			N	-0-			325
02	2800 N	2442	-0-	-358	257	2442	2			N	-0-			325
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	257					N	NO RPT			325

LIPS RANCH -B- UNIT -1-		WELL #: 41		RRCID -> 152926		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON -B- 3		WELL #: 43		RRCID -> 153135		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
11	0	138	-0-	138	138	138	3			N	-0-			204
12	0	256	-0-	256	394	256	3			N	-0-			204
01	698 N	304	-0-	-394	-0-	304	3			N	-0-			204
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204

LIPS RANCH -B- UNIT 4		WELL #: 52		RRCID -> 155678		COMPL. DATE 07/03/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590						
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATHEWS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 157908		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON -B- 9		WELL #: 59		RRCID -> 158335		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC			//CONT.// 488260								
LIPS RANCH B UNIT 8			WELL #: 49		RRCID -> 158789		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BECK UNIT /B/			WELL #: 4		RRCID -> 159985		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

AUSTIN UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 159986		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556		
10		0	394	-0-	394	781	394	3	N	-0-	40
11		0	374	-0-	374	1155	374	3	N	-0-	40
12		0	344	-0-	344	1499	344	3	N	-0-	40
01	1834	N	335	-0-	-1499	-0-	335	3	N	-0-	40
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40

BRAINARD, E. S. F.			WELL #: 1		RRCID -> 160824		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	266	73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73

BLODGETT ESTATE ET AL			WELL #: 2042		RRCID -> 163369		COMPL. DATE 03/17/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162		
10		0	367	-0-	367	545	367	3	N	-0-	-0-
11		0	366	-0-	366	911	366	3	N	-0-	-0-
12		0	368	-0-	368	1279	368	3	N	-0-	-0-
01	1653	N	374	-0-	-1279	-0-	374	3	N	-0-	-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JACKSON, C. P.			WELL #: 3		RRCID -> 163371		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254		
10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3	N	-0-	40
11	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3	N	-0-	40
12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3	N	-0-	40
01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3	N	-0-	40
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3	N	-0-	40
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT	40

COURSON -D- 15			WELL #: 1		RRCID -> 163485		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832		
10		0	405	-0-	405	757	405	3	N	-0-	192
11		0	316	-0-	316	1073	316	3	N	-0-	192
12		0	340	-0-	340	1413	340	3	N	-0-	192
01	1746	N	333	-0-	-1413	-0-	333	3	N	-0-	192
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	192
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	192

HANSFORD (MORROW, LOWER)										//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC										//CONT.// 488260									
MCLAIN UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 163496		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 8186			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 163499		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8124 - 8178			
10		0	1461	-0-	1461	2856	1461	3					N	-0-					163
11		0	1452	-0-	1452	4308	1452	3					N	-0-					163
12		0	1312	-0-	1312	5620	1312	3					N	-0-					163
01		3100 N	1309	-0-	-1791	3829	1309	3					N	-0-					163
02		2800 N	1312	-0-	-1488	2341	1312	3					N	-0-					163
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2341							N	NO RPT					163

BRAINARD -A-										WELL #: 1821		RRCID -> 165952		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 8580			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD, E.S.F.										WELL #: 3		RRCID -> 166355		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8510 - 8542			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD ESF 5										WELL #: 1		RRCID -> 167859		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8480 - 8520			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, RUTH										WELL #: 3019		RRCID -> 170690		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8662 - 8687			
10		0	2743	-0-	2743	4303	2743	3					N	-0-					63
11		0	2264	-0-	2264	6567	2264	3					N	-0-					63
12		0	3249	-0-	3249	9816	3249	3					N	-0-					63
01		3100 N	2555	-0-	-545	9271	2555	3					N	-0-					63
02		2800 N	2306	-0-	-494	8777	2306	3					N	-0-					63
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	8777							N	NO RPT					63

COURSON -D- 172										WELL #: 1		RRCID -> 171137		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686			
10		0	1134	-0-	1134	2249	1134	3					N	-0-					480
11		0	1086	-0-	1086	3335	1086	3					N	-0-					480
12		0	1047	-0-	1047	4382	1047	3					N	-0-					480
01		3100 N	1014	-0-	-2086	2296	1014	3					N	-0-					480
02		2800 N	1077	-0-	-1723	573	1077	3					N	-0-					480
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	573							N	NO RPT					480

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC			//CONT.//		488260									
FARMS, C. M.			WELL #:		4	RRCID ->	171223	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7950 - 7976		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		0	1595	-0-	1595	3415	1595	3		N	-0-			182
11		0	1469	-0-	1469	4884	1469	3		N	-0-			182
12		0	1665	-0-	1665	6549	1665	3		N	-0-			182
01		3100 N	1562	-0-	-1538	5011	1562	3		N	-0-			182
02		2800 N	916	-0-	-1884	3127	916	3		N	-0-			182
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3127				N	NO RPT			182

RODGERS, BRISCOE			WELL #:		1020	RRCID ->	171266	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 6610 - 8662		
10		0	1225	-0-	1225	2322	1225	2		N	-0-			174
11		0	1210	-0-	1210	3532	1210	2		N	-0-			174
12		0	1149	-0-	1149	4681	1149	2		N	-0-			174
01		3100 N	1091	-0-	-2009	2672	1091	2		N	-0-			174
02		2800 N	1228	-0-	-1572	1100	1228	2		N	-0-			174
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1100				N	NO RPT			174

COURSON -B-			WELL #:		1461	RRCID ->	171819	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 8592 - 8607		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1836				N	NO RPT			-0-

BUZZARD-ETTER			WELL #:		3	RRCID ->	171824	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 8142 - 8158		
10		0	1150	-0-	1150	2244	1150	3		N	-0-			166
11		0	1094	-0-	1094	3338	1094	3		N	-0-			166
12		0	1022	-0-	1022	4360	1022	3		N	-0-			166
01		3100 N	956	-0-	-2144	2216	956	3		N	-0-			166
02		2795 N	579	-0-	-2216	-0-	579	3		N	-0-			166
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			166

MALLET, R.C.			WELL #:		206	RRCID ->	172211	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8086 - 8100		
10		0	692	-0-	692	1335	692	3		N	-0-			203
11		0	1257	-0-	1257	2592	1257	3		N	-0-			203
12		0	1464	-0-	1464	4056	1464	3		N	-0-			203
01		3100 N	1317	-0-	-1783	2273	1317	3		N	-0-			203
02		2754 N	481	-0-	-2273	-0-	481	3		N	-0-			203
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			203

MATHEWS 2			WELL #:		1	RRCID ->	172381	COMPL. DATE	01/09/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8418 - 8444		
10		0	707	-0-	707	1389	707	3		N	-0-			65
11		0	709	-0-	709	2098	709	3		N	-0-			65
12		0	595	-0-	595	2693	595	3		N	-0-			65
01		3100 N	640	-0-	-2460	233	640	3		N	-0-			65
02		832 N	599	-0-	-233	-0-	599	3		N	-0-			65
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

LYON GAS UNIT			WELL #:		2121	RRCID ->	176448	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7718 - 7732		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

HANSFORD (MORROW, LOWER)										//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC										//CONT.// 488260									
COURSON RANCH 163										WELL #:	4D	RRCID ->	184348	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8690 - 8790
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
10		0	785	-0-	785	1561	785 2			N	-0-			221					
11		0	796	-0-	796	2357	796 2			N	-0-			221					
12		0	529	-0-	529	2886	529 2			N	-0-			221					
01		2887 N	1	-0-	-2886	-0-	1 2			N	-0-			221					
02		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2			N	-0-			221					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			221					
NUSBAUM UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	194886	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7646 - 7984
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
MALLETT										WELL #:	3	RRCID ->	197768	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8112 - 8152
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			129					
LONG										WELL #:	4	RRCID ->	199411	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7566 - 7580
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
MCINTIRE, W.B. -B-										WELL #:	2	RRCID ->	199653	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6622 - 8630
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10					
GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A										WELL #:	2	RRCID ->	201099	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7592 - 8089
10		0	1720	-0-	1720	3385	1720 3			N	-0-			-0-					
11		0	1670	-0-	1670	5055	1670 3			N	-0-			-0-					
12		0	1662	-0-	1662	6717	1662 3			N	-0-			-0-					
01		3100 N	1612	-0-	-1488	5229	1612 3			N	-0-			-0-					
02		2800 N	1176	-0-	-1624	3605	1176 3			N	-0-			-0-					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3605				N	NO RPT			-0-					
COURSON "D" 157										WELL #:	2	RRCID ->	201282	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	8919	PERF.	7820 - 8772
10		4309 X	4239	-0-	-70	-0-	4239 3			N	-0-			277					
11		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4133 3	81 9		N	74	196 1		155					
12		4278 X	3960	-0-	-318	-0-	3826 3	134 9		N	122			277					
01		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416 3			N	-0-			277					
02		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735 3			N	-0-			277					
03		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-				N	NO RPT			277					

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 201567		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202337		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

COURSON "B" 4		WELL #: 4		RRCID -> 203286		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 8652								
10	0	596	-0-	596	1216	596	2			N	-0-					186
11	0	497	-0-	497	1713	497	2			N	-0-					186
12	0	834	-0-	834	2547	834	2			N	-0-					186
01	3100 N	841	-0-	-2259	288	841	2			N	-0-					186
02	1040 N	752	-0-	-288	-0-	752	2			N	-0-					186
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186

LONG		WELL #: 5		RRCID -> 203361		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7503 - 7512								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC		WELL #: 9		RRCID -> 209070		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 7588								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 211822		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7700								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 214706		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)										//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC										//CONT.// 488260							
HANSFORD GAS UNIT 23										WELL #: 4		RRCID -> 215863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	1400	-0-	-0-	1400	-0-	2735	1400	3			N	-0-			-0-
11		0	1361	-0-	-0-	1361	-0-	4096	1361	3			N	-0-			-0-
12		0	1397	-0-	-0-	1397	-0-	5493	1397	3			N	-0-			-0-
01		3100 N	1401	-0-	-0-	-1699	-0-	3794	1401	3			N	-0-			-0-
02		2800 N	1270	-0-	-0-	-1530	-0-	2264	1270	3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	2264					N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 27										WELL #: 2		RRCID -> 216888		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWERS UNIT										WELL #: 1055		RRCID -> 219138		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11		1770 N	-0-	-0-	-0-	-1770	-0-	-0-					N	-0-			24
12		1519 N	696	-0-	-0-	-823	-0-	-0-	696	2			N	-0-			24
01		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-			24
*02		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			24
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

BARRETT 93										WELL #: 3		RRCID -> 220179		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YANDA ET AL GU										WELL #: 22		RRCID -> 221237		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135	
10		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-			20
11		3060 X	3032	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	3032	3			N	-0-			20
12		3286 X	2345	-0-	-0-	-941	-0-	-0-	2345	3			N	-0-			20
01		2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-			20
02		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-			20
03		3131 X	NO RPT	-0-	-0-	-3131	-0-	-0-					N	NO RPT			20

KL WEST GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 225229		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

COURSON RANCH B 14										WELL #: 14		RRCID -> 228012		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
MACKIE 166		WELL #: 4		RRCID -> 230374		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 7891		PERF. 7620 - 8657					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 5		RRCID -> 233380		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7730 - 7738					
10	0	372	-0-	372	372	372	3			N	-0-				-0-
11	0	386	-0-	386	758	386	3			N	-0-				-0-
12	0	421	-0-	421	1179	421	3			N	-0-				-0-
01	1605 N	426	-0-	-1179	-0-	426	3			N	-0-				-0-
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CROOKS		WELL #: 3		RRCID -> 237690		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8127 - 8465					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HANSFORD GAS UNIT 9		WELL #: 6		RRCID -> 237691		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7627 - 7635					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				148

COURSON RANCH		WELL #: 127		RRCID -> 242734		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8745 - 8752					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MATHEWS 2		WELL #: 3		RRCID -> 243103		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 7651 - 7672					
10	0	848	-0-	848	1653	848	3			N	-0-				65
11	0	828	-0-	828	2481	828	3			N	-0-				65
12	0	845	-0-	845	3326	845	3			N	-0-				65
01	3100 N	840	-0-	-2260	-0-	840	3			N	-0-				65
02	1817 N	751	-0-	-1066	-0-	751	3			N	-0-				65
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65

HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 6		RRCID -> 253472		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7805 - 7810					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				76

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #:		4	RRCID ->	256367	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	7994	PERF. 7448 - 7460	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	654	-0-	654	1306	654 3			N	-0-		-0-
11	0	623	-0-	623	1929	623 3			N	-0-		-0-
12	0	552	-0-	552	2481	552 3			N	-0-		-0-
01	3100 N	644	-0-	-2456	25	644 3			N	-0-		-0-
02	577 N	552	-0-	-25	-0-	552 3			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
AMARILLO AREA GU		WELL #:		1	RRCID ->	028451	COMPL. DATE	10/05/1959	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7836 - 7862	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCHUBERT		WELL #:		3	RRCID ->	066641	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7310 - 8226
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	31 1	245 2	N	-0-		-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	30 1	237 2	N	-0-		-0-
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	31 1	241 2	N	-0-		-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	31 1	244 2	N	-0-		-0-
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	28 1	219 2	N	-0-		-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	31 1	237 2	N	-0-		-0-

BRAINARD -B-		WELL #:		1	RRCID ->	111113	COMPL. DATE	05/11/1985	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 6642 - 8550	
10	0	1744	-0-	1744	1744	1744 2			N	-0-	35 7	-0-
11	0	1909	-0-	1909	3653	1909 2			N	-0-		-0-
12	0	1758	-0-	1758	5411	1758 2			N	-0-		-0-
01	0	1447	-0-	1447	6858	1447 2			N	-0-		-0-
02	2800 N	1409	-0-	-1391	5467	1378 2	31 9	N	28			28
03	3100 N	1477	-0-	-1623	3844	1470 2	7 9	N	6			34

BRAINARD -A-		WELL #:		1	RRCID ->	112135	COMPL. DATE	05/05/1985	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6670 - 8602	
10	0	714	-0-	714	714	714 2			N	-0-	29 7	-0-
11	0	740	-0-	740	1454	740 2			N	-0-		-0-
12	0	695	-0-	695	2149	684 2	11 9	N	10			10
01	0	780	-0-	780	2929	760 2	20 9	N	18			28
02	2800 N	754	-0-	-2046	883	748 2	6 9	N	5			33
03	1662 N	779	-0-	-883	-0-	779 2			N	-0-		33

BRAINARD		WELL #:		3	RRCID ->	153754	COMPL. DATE	02/05/1995	TOTAL DEPTH	8575	PERF. 8396 - 8405	
10	0	1093	-0-	1093	1093	1093 2			N	-0-	13 7	-0-
11	0	1420	-0-	1420	2513	1420 2			N	-0-		-0-
12	0	1118	-0-	1118	3631	1118 2			N	-0-		-0-
01	0	1081	-0-	1081	4712	1050 2	31 9	N	28			28
02	2800 N	1036	-0-	-1764	2948	1030 2	6 9	N	5			33
03	3100 N	1105	-0-	-1995	953	1097 2	8 9	N	7			40

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD							
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
BRAINARD		WELL #: 4		RRCID -> 156650		COMPL. DATE 11/13/1995			TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 8226							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 1		RRCID -> 174268		COMPL. DATE 08/14/1999			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7780							
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	78	1	483	2	N	-0-					20
11	600 N	529	-0-	-71	-0-	74	1	455	2	N	-0-					20
12	589 N	550	-0-	-39	-0-	72	1	478	2	N	-0-					20
01	0	602	-0-	602	602	75	1	527	2	N	-0-					20
02	1289 N	687	-0-	-602	-0-	85	1	600	2	N	2					22
						2	9									
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	87	1	641	2	N	-0-					22

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 2		RRCID -> 177680		COMPL. DATE 05/25/2000			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7862 - 7882							
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	100	1	706	2	N	-0-					20
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	98	1	706	2	N	-0-					20
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	98	1	776	2	N	-0-					20
01	0	864	-0-	864	864	101	1	763	2	N	-0-					20
02	1465 N	601	-0-	-864	-0-	77	1	522	2	N	2					22
						2	9									
03	868 N	831	-0-	-37	-0-	91	1	740	2	N	-0-					22

STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 4		RRCID -> 181083		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7610							
10	930 N	862	-0-	-68	-0-	31	1	831	2	N	-0-					60
11	840 N	820	-0-	-20	-0-	30	1	790	2	N	-0-					60
12	837 N	736	-0-	-101	-0-	29	1	701	2	N	5					65
						6	9									
01	868 N	818	-0-	-50	-0-	31	1	787	2	N	-0-					65
02	756 N	690	-0-	-66	-0-	28	1	662	2	N	-0-					65
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	31	1	804	2	N	5					70
						6	9									

JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 184802		COMPL. DATE 07/27/2001			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 8422							
10	0	2354	-0-	2354	2354	2262	2	92	9	N	84					84
11	0	2625	-0-	2625	4979	2613	2	12	9	N	11					95
12	0	2588	-0-	2588	7567	2573	2	15	9	N	14					109
01	0	2540	-0-	2540	10107	2527	2	13	9	N	12					121
02	2800 N	2275	-0-	-525	9582	2263	2	12	9	N	11					132
03	3100 N	2479	-0-	-621	8961	2467	2	12	9	N	11					143

ALICE		WELL #: 1142		RRCID -> 185849		COMPL. DATE 10/11/2001			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8253 - 8263							
10	0	1930	-0-	1930	1930	1930	2			N	-0-					-0-
11	0	2034	-0-	2034	3964	2034	2			N	-0-					-0-
12	0	1656	-0-	1656	5620	1656	2			N	-0-					-0-
01	0	1786	-0-	1786	7406	1786	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1412	-0-	-1388	6018	1412	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1780	-0-	-1320	4698	1780	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560										
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"			WELL #:		3	RRCID -> 186204			COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7778 - 7798		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0	1255	-0-	1255	1255	140	1	1115	2	N	-0-			39
11		0	1162	-0-	1162	2417	130	1	1032	2	N	-0-			39
12		0	1293	-0-	1293	3710	133	1	1160	2	N	-0-			39
01		0	1360	-0-	1360	5070	143	1	1216	2	N	1			40
							1	9							
02		2800 N	1230	-0-	-1570	3500	132	1	1094	2	N	4			44
							4	9							
03		3100 N	1589	-0-	-1511	1989	157	1	1432	2	N	-0-			44

STEELE-COLLARD "28"			WELL #:		2	RRCID -> 189717			COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7839 - 7868		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE MINERALS "92"			WELL #:		1	RRCID -> 191960			COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7349 - 7596		
10		1333 N	1161	-0-	-172	-0-	31	1	1130	2	N	-0-			50
11		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	30	1	1435	2	N	2			52
							2	9							
12		868 N	862	-0-	-6	-0-	18	1	844	2	N	-0-			52
01		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	30	1	1233	2	N	1			53
							1	9							
02		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	28	1	1970	2	N	5			58
							6	9							
03		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	31	1	1624	2	N	9			67
							10	9							

SCHIFF "6"			WELL #:		2	RRCID -> 192276			COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7896 - 7920		
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-	67	1	375	2	N	-0-			13
11		420 N	403	-0-	-17	-0-	63	1	340	2	N	-0-			13
12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	61	1	361	2	N	-0-			13
01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	66	1	383	2	N	6			19
							7	9							
02		418 N	418	-0-	-0-	-0-	62	1	356	2	N	-0-			19
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	64	1	372	2	N	-0-			19

SCHIFF "6"			WELL #:		3	RRCID -> 194442			COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7820 - 7844		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHUMANN			WELL #:		104	RRCID -> 196192			COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7722 - 8290		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD							
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
DOUGLAS "F"		WELL #: 3126		RRCID -> 198429		COMPL. DATE 09/16/2003			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7842							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BLACK STONE MINERALS "92"				WELL #: 2		RRCID -> 207879		COMPL. DATE 08/23/2022			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7334 - 7583					
10	2706 N	2641	-0-	-65	-0-	31	1	2610	2	N		-0-				80
11	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	30	1	2310	2	N		-0-				80
12	2573 X	1809	-0-	-764	-0-	20	1	1789	2	N		-0-				80
01	2573 X	2385	-0-	-188	-0-	31	1	2351	2	N		3				83
						3	9									
02	2324 X	2057	-0-	-267	-0-	23	1	2028	2	N		5				88
						6	9									
03	2573 X	2441	-0-	-132	-0-	31	1	2410	2	N		-0-				88

BRAINARD -B-				WELL #: 1831		RRCID -> 208745		COMPL. DATE 03/14/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 8568					
10	1798 N	1613	-0-	-185	-0-	31	1	1576	2	N		5				92
						6	9									
11	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	30	1	1796	2	N		11				103
						12	9									
12	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	29	1	1776	2	N		-0-				103
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	29	1	1778	2	N		25				128
						28	9									
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	28	1	1822	2	N		16				144
						18	9									
03	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	31	1	1909	2	N		13				157
						14	9									

COLLARD				WELL #: 891		RRCID -> 209512		COMPL. DATE 05/26/2005			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773					
10	744 N	545	-0-	-199	-0-	31	1	513	2	N		1				25
						1	9									
11	690 N	469	-0-	-221	-0-	30	1	439	2	N		-0-				25
12	620 N	510	-0-	-110	-0-	28	1	482	2	N		-0-				25
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	30	1	638	2	N		-0-				25
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	N		-0-				25
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	504	2	N		-0-				25

ODC				WELL #: 911		RRCID -> 209912		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 7516					
10	558 N	541	-0-	-17	-0-	31	1	510	2	N		-0-				18
11	510 N	480	-0-	-30	-0-	30	1	450	2	N		-0-				18
12	496 N	343	-0-	-153	-0-	16	1	327	2	N		-0-				18
01	527 N	466	-0-	-61	-0-	31	1	435	2	N		-0-				18
02	448 N	374	-0-	-74	-0-	27	1	347	2	N		-0-				18
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N		-0-				18

STEELE-COLLARD "B"				WELL #: 865		RRCID -> 214014		COMPL. DATE 01/04/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 7512					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 E.S.F. BRAINARD WELL #: 2 RRCID -> 218475 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	944	-0-	944	944	24	1	920	2	N	-0-		43
11	0	1222	-0-	1222	2166	27	1	1191	2	N	4		47
12	0	1225	-0-	1225	3391	4	9						
01	0	1191	-0-	1191	4582	29	1	1174	2	N	20		67
02	2800 N	1136	-0-	-1664	2918	22	9						
03	3100 N	1078	-0-	-2022	896	29	1	1148	2	N	13		80
						14	9						
						26	1	1099	2	N	10		90
						11	9						
						31	1	1041	2	N	5		95
						6	9						

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 219002 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505

10	0	442	-0-	442	442	27	1	415	2	N	-0-		23
11	0	411	-0-	411	853	27	1	384	2	N	-0-		23
12	0	384	-0-	384	1237	31	1	353	2	N	-0-		23
01	0	438	-0-	438	1675	31	1	407	2	N	-0-		23
02	2057 N	382	-0-	-1675	-0-	26	1	356	2	N	-0-		23
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	385	2	N	2		25
						2	9						

VIRGIL MATHEWS "79" WELL #: 1 RRCID -> 228439 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422

10	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	30	1	1131	2	N	2		30
						2	9						
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	30	1	1249	2	N	-0-		30
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	30	1	1187	2	N	13		43
						14	9						
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	29	1	1233	2	N	12		55
						13	9						
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	27	1	1200	2	N	7		62
						8	9						
03	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	30	1	1178	2	N	11		73
						12	9						

MATHEWS "2" WELL #: 1 RRCID -> 228779 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446

10	868 N	802	-0-	-66	-0-	31	1	771	2	N	-0-		58
11	780 N	669	-0-	-111	-0-	26	1	643	2	N	-0-		58
12	837 N	720	-0-	-117	-0-	28	1	690	2	N	2		60
						2	9						
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	30	1	817	2	N	-0-		60
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	27	1	791	2	N	2		62
						2	9						
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	31	1	751	2	N	5		67
						6	9						

ESF BRAINARD "5" WELL #: 1 RRCID -> 233430 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416

10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	31	1	1289	2	N	1		50
						1	9						
11	1260 N	1240	-0-	-20	-0-	29	1	1209	2	N	2		52
						2	9						
12	1364 N	1281	-0-	-83	-0-	29	1	1240	2	N	11		63
						12	9						
01	1333 N	1278	-0-	-55	-0-	29	1	1247	2	N	2		65
						2	9						
02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	28	1	1252	2	N	8		73
						9	9						
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	31	1	1257	2	N	5		78
						6	9						

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
MCLAIN UNIT		WELL #: 291		RRCID -> 235427		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1400	-0-	1400	1400	31	1	1369	2	N	-0-		65
11	0	1338	-0-	1338	2738	30	1	1308	2	N	-0-		65
12	0	1303	-0-	1303	4041	31	1	1272	2	N	-0-		65
01	0	1417	-0-	1417	5458	31	1	1386	2	N	-0-		65
02	2800 N	1246	-0-	-1554	3904	28	1	1218	2	N	-0-		65
03	3100 N	1380	-0-	-1720	2184	31	1	1349	2	N	-0-		65

ELLER UNIT		WELL #: 611		RRCID -> 236015		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 7950				
10	0	1449	-0-	1449	1449	29	1	1420	2	N	-0-		82
11	0	1484	-0-	1484	2933	30	1	1453	2	N	1		83
12	0	1478	-0-	1478	4411	1	9						
01	0	1391	-0-	1391	5802	31	1	1447	2	N	-0-		83
02	2800 N	1225	-0-	-1575	4227	25	1	1360	2	N	-0-		83
03	3100 N	1480	-0-	-1620	2607	31	1	1200	2	N	-0-		83

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 2		RRCID -> 239300		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 8500				
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	31	1	1427	2	N	7		47
11	1470 N	1342	-0-	-128	-0-	8	9						
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	30	1	1312	2	N	-0-		47
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	30	1	1443	2	N	6		53
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	7	9						
03	1488 N	1400	-0-	-88	-0-	31	1	1624	2	N	14		67

BIRDWELL "22"		WELL #: 111		RRCID -> 239443		COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 8240				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRAINARD "184"		WELL #: 1		RRCID -> 239827		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554				
10	0	1441	-0-	1441	1441	30	1	1405	2	N	5		75
11	0	1443	-0-	1443	2884	6	9						
12	0	1458	-0-	1458	4342	30	1	1410	2	N	3		78
01	0	1504	-0-	1504	5846	3	9						
02	2800 N	1402	-0-	-1398	4448	28	1	1413	2	N	15		93
03	3100 N	1403	-0-	-1697	2751	17	9						

10	0	1441	-0-	1441	1441	28	1	1455	2	N	19		112
11	0	1443	-0-	1443	2884	21	9						
12	0	1458	-0-	1458	4342	24	1	1371	2	N	6		118
01	0	1504	-0-	1504	5846	7	9						
02	2800 N	1402	-0-	-1398	4448	29	1	1364	2	N	9		127
03	3100 N	1403	-0-	-1697	2751	10	9						

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560										
COURSON "B"			WELL #: 1631		RRCID -> 241698			COMPL. DATE 08/26/2008			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 8620		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		926 N	926	-0-	-0-	-0-	31 1	895 2	N	-0-			22
11		900 N	888	-0-	-12	-0-	30 1	858 2	N	-0-			22
12		930 N	889	-0-	-41	-0-	31 1	858 2	N	-0-			22
01		930 N	814	-0-	-116	-0-	29 1	785 2	N	-0-			22
02		840 N	826	-0-	-14	-0-	27 1	799 2	N	-0-			22
03		899 N	850	-0-	-49	-0-	31 1	819 2	N	-0-			22

AUSTIN UNIT			WELL #: 471		RRCID -> 241712			COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON "B9"			WELL #: 1641		RRCID -> 244276			COMPL. DATE 10/06/2008			TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798		
10		0	1136	-0-	1136	1136	31 1	1102 2	N	3			33
							3 9						
11		0	1064	-0-	1064	2200	30 1	1032 2	N	2			35
							2 9						
12		0	1050	-0-	1050	3250	31 1	1008 2	N	10			45
							11 9						
01		0	1037	-0-	1037	4287	29 1	1005 2	N	3			48
							3 9						
02		2800 N	1006	-0-	-1794	2493	27 1	973 2	N	5			53
							6 9						
03		3100 N	1099	-0-	-2001	492	31 1	1062 2	N	5			58
							6 9						

BRAINARD "B"			WELL #: 2183		RRCID -> 249856			COMPL. DATE 03/04/2009			TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8530 - 8556		
10		0	1789	-0-	1789	1789	1769 2	20 9	N	18			104
11		0	1624	-0-	1624	3413	1624 2		N	-0-			104
12		0	1479	-0-	1479	4892	1479 2		N	-0-			104
01		0	1749	-0-	1749	6641	1709 2	40 9	N	36			140
02		2800 N	1561	-0-	-1239	5402	1561 2		N	-0-			140
03		3100 N	1772	-0-	-1328	4074	1761 2	11 9	N	10			150

MARTIN "21"			WELL #: 1		RRCID -> 254562			COMPL. DATE 12/10/2009			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP			617005		RRCID -> 110122			COMPL. DATE 11/12/1983			TOTAL DEPTH 7565 PERF. 6962 - 7510		
MATHEWS			WELL #: 1										
10		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-			27
11		0	1217	-0-	1217	1217	1217 2		N	-0-			27
12		1937 N	720	-0-	-1217	-0-	720 2		N	-0-			27
01		0	768	-0-	768	768	768 2		N	-0-			27
*02		1512 N	744	-0-	-768	-0-	744 2		N	-0-			27
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
O. H. M. OPERATING				617053									
KIFF WHITE				WELL #:	6	RRCID ->	263305	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	7849	PERF. 7654 - 7660	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	279 N	240	-0-	-39	-0-		240 3		N	-0-			-0-
11	240 N	222	-0-	-18	-0-		222 3		N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-		206 3		N	-0-			-0-
01	248 N	197	-0-	-51	-0-		197 3		N	-0-			-0-
02	196 N	152	-0-	-44	-0-		152 3		N	-0-			-0-
03	217 N	162	-0-	-55	-0-		162 3		N	-0-			-0-

PALEO, INC. HUTCHISON				635116									
				WELL #:	1	RRCID ->	119356	COMPL. DATE	09/26/1985	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7694 - 7791	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15 7		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2022 - WELL PLUGGED 12/29/22													

PETRO-SMITH OPERATING LLC HART				660313									
				WELL #:	1	RRCID ->	044974	COMPL. DATE	08/02/1968	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7084 - 7101	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC STEELE-COLLARD -B-				676084									
				WELL #:	1 T	RRCID ->	028380	COMPL. DATE	04/19/1957	TOTAL DEPTH	7616	PERF. 7498 - 7520	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEELE-COLLARD -F-				WELL #:	2	RRCID ->	079398	COMPL. DATE	10/17/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7786 - 7812	
10	0	982	-0-	982	982		982 2		N	-0-			90
11	0	908	-0-	908	1890		908 2		N	-0-			90
12	0	950	-0-	950	2840		950 2		N	-0-			90
01	0	935	-0-	935	3775		935 2		N	-0-			90
02	2800 N	852	-0-	-1948	1827		852 2		N	-0-			90
03	2766 N	939	-0-	-1827	-0-		939 2		N	-0-			90

COLLARD, STEELE -F-				WELL #:	3	RRCID ->	178355	COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL DEPTH	8014	PERF. 7770 - 7782	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
COLLARD, STEELE -F-		WELL #:		4	RRCID ->	178358	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7767 - 7780	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10	0	755	-0-	755	755	755	755 2	N	-0-			42	
11	0	799	-0-	799	1554	799	799 2	N	-0-			42	
12	0	702	-0-	702	2256	702	702 2	N	-0-			42	
01	0	717	-0-	717	2973	717	717 2	N	-0-			42	
02	2800 N	640	-0-	-2160	813	640	640 2	N	-0-			42	
03	1576 N	763	-0-	-813	-0-	763	763 2	N	-0-			42	

SABRE OPERATING, INC.		742261		3 L			RRCID ->	059779	COMPL. DATE	12/21/1973	TOTAL DEPTH	7197 PERF. 7004 - 7014	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

ARCHER TRUSTS		WELL #:		1	RRCID ->	148067	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7634 - 7852	
10	0	1280	-0-	1280	1280	62	1 1218 2	N	-0-			27	
11	0	1240	-0-	1240	2520	60	1 1180 2	N	-0-			27	
12	0	1187	-0-	1187	3707	62	1 1125 2	N	-0-			27	
01	0	1207	-0-	1207	4914	62	1 1145 2	N	-0-			27	
02	2800 N	1063	-0-	-1737	3177	56	1 1007 2	N	-0-			27	
03	3100 N	1268	-0-	-1832	1345	62	1 1206 2	N	-0-			27	

LACKEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	194799	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7112 - 7660	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LACKEY GU		WELL #:		2	RRCID ->	216410	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	7849	PERF.	7660 - 7666	
10	0	502	-0-	502	502	31	1 471 2	N	-0-			-0-	
11	0	482	-0-	482	984	30	1 452 2	N	-0-			-0-	
12	0	467	-0-	467	1451	31	1 436 2	N	-0-			-0-	
01	0	476	-0-	476	1927	31	1 445 2	N	-0-			-0-	
02	2376 N	449	-0-	-1927	-0-	28	1 421 2	N	-0-			-0-	
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	31	1 471 2	N	-0-			-0-	

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		1			RRCID ->	083273	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 7010 - 7022	
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-			83	
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-			83	
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-			83	
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-			83	
02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3	N	-0-			83	
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	-0-			83	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
SCS NEWTON OIL LLC				760234										
SKINNER				WELL #:	1 V	RRCID ->	073497	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8196 - 8204	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-			3
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			3
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-			3
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-			3
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-			3
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			3

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.				844800										
GROVES				WELL #:	1	RRCID ->	028391	COMPL. DATE	12/21/1961	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	7962 - 7972	
10	0	732	-0-	732	732	732	2			N	-0-			-0-
11	0	806	-0-	806	1538	806	2			N	-0-			-0-
12	0	830	-0-	830	2368	830	2			N	-0-			-0-
01	0	613	-0-	613	2981	613	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	716	-0-	-2084	897	716	2			N	-0-			-0-
03	1600 N	703	-0-	-897	-0-	703	2			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
KENNEY GU				WELL #:	1 L	RRCID ->	028361	COMPL. DATE	07/25/1961	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8271 - 8289	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93

BUZZARD, G. F.				WELL #:	1 T	RRCID ->	028373	COMPL. DATE	04/26/1957	TOTAL DEPTH	8212	PERF.	8167 - 8178	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOSTER, C. D.				WELL #:	1 T	RRCID ->	028376	COMPL. DATE	09/02/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7636 - 8202	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHEDDECK, H. M.				WELL #:	1	RRCID ->	028378	COMPL. DATE	11/25/1957	TOTAL DEPTH	8188	PERF.	8097 - 8152	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
BEULAH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8262 - 8296								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCHILTREE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 077524		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8054 - 8072								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 166017		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 8588								
10	1271 X	1010	-0-	-261	-0-	1010	2			N	-0-					182
11	1230 X	880	-0-	-350	-0-	880	2			N	-0-					182
12	1240 X	734	-0-	-506	-0-	734	2			N	-0-					182
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					182
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					182
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					182

BRAINARD -177-		WELL #: 1D		RRCID -> 168351		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8428 - 8452								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAINARD -178-		WELL #: 2C		RRCID -> 168593		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8440 - 8492								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEULAH		WELL #: 2043		RRCID -> 172292		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAINARD ESF 5		WELL #: 5		RRCID -> 211753		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
WOODRUFF		WELL #:		1703	RRCID ->	224138	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 8456 - 8466
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138	

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
HUFF GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	028403	COMPL. DATE	09/25/1957	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8188 - 8199
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
PATTERSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028445	COMPL. DATE	08/30/1960	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8244 - 8261
10	0	234	-0-	234	234	234 2	N	-0-		8	
11	0	360	-0-	360	594	220 2	N	127	140 9	135	
12	0	268	-0-	268	862	253 2	N	14	15 9	149	
01	0	213	-0-	213	1075	213 2	N	-0-		149	
02	1353 N	278	-0-	-1075	-0-	278 2	N	-0-		149	
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-		149	

WEST, KL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028446	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8427	PERF. 8139 - 8294
10	0	1011	-0-	1011	1011	1011 2	N	-0-		-0-	
11	0	974	-0-	974	1985	974 2	N	-0-		-0-	
12	0	1058	-0-	1058	3043	1058 2	N	-0-		-0-	
01	0	1022	-0-	1022	4065	1022 2	N	-0-		-0-	
02	2800 N	922	-0-	-1878	2187	922 2	N	-0-		-0-	
03	3100 N	1011	-0-	-2089	98	1011 2	N	-0-		-0-	

WINDER, C. H. GU		WELL #:		1	RRCID ->	028447	COMPL. DATE	07/24/1956	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 7146 - 7160
10	0	925	-0-	925	925	925 2	N	-0-		-0-	
11	0	908	-0-	908	1833	908 2	N	-0-		-0-	
12	0	890	-0-	890	2723	890 2	N	-0-		-0-	
01	0	849	-0-	849	3572	849 2	N	-0-		-0-	
02	2800 N	820	-0-	-1980	1592	820 2	N	-0-		-0-	
03	2643 N	1051	-0-	-1592	-0-	1051 2	N	-0-		-0-	

WINDER, WOOD GU		WELL #:		1	RRCID ->	028448	COMPL. DATE	09/30/1959	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7175 - 7194
10	0	521	-0-	521	521	521 2	N	-0-		80	
11	0	416	-0-	416	937	416 2	N	-0-		80	
12	0	574	-0-	574	1511	574 2	N	-0-		80	
01	0	926	-0-	926	2437	926 2	N	-0-		80	
02	2800 N	627	-0-	-2173	264	627 2	N	-0-		80	
03	890 N	626	-0-	-264	-0-	626 2	N	-0-		80	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
YANDA, ET AL, GU		WELL #: 1		RRCID -> 028449		COMPL. DATE 09/26/1960		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 8034		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	2318	-0-	2318	2318	279 1	2039 2	N	-0-	-0-
11	0	2150	-0-	2150	4468	270 1	1880 2	N	-0-	-0-
12	0	2028	-0-	2028	6496	279 1	1749 2	N	-0-	-0-
01	0	1587	-0-	1587	8083	279 1	1308 2	N	-0-	-0-
02	2800 N	1679	-0-	-1121	6962	252 1	1427 2	N	-0-	-0-
03	3100 N	1945	-0-	-1155	5807	279 1	1666 2	N	-0-	-0-

SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028450		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541		
10	0	865	-0-	865	865	2		Y	-0-	6
11	0	575	-0-	575	1440	2		Y	-0-	6
12	0	728	-0-	728	2168	2		Y	-0-	6
01	0	1200	-0-	1200	3368	2		Y	-0-	6
02	2800 N	953	-0-	-1847	1521	2		Y	-0-	6
03	2496 N	975	-0-	-1521	-0-	975 2		Y	-0-	6

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1 T		RRCID -> 030537		COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11

MATHEWS, VIRGIL -A		WELL #: 1		RRCID -> 044349		COMPL. DATE 05/19/1968		TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199		
10	0	1684	-0-	1684	1684	2		N	-0-	8
11	0	889	-0-	889	2573	2		N	-0-	8
12	0	869	-0-	869	3442	2		N	-0-	8
01	0	1064	-0-	1064	4506	2		N	-0-	8
02	2800 N	789	-0-	-2011	2495	2		N	-0-	8
03	3100 N	1014	-0-	-2086	409	1014 2		N	-0-	8

WAKITA OPERATING, LLC		891725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
HANSFORD GU 22		WELL #: 1 T		RRCID -> 032579		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7856		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
B AND G PRODUCTION, INC.		039870								
SPARKS		WELL #: 2		RRCID -> 143452		COMPL. DATE 11/17/1992		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7156 - 7182		
10	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		N	-0-	-0-
11	0	1675	-0-	1675	1675	2		N	-0-	-0-
12	0	299	-0-	299	1974	2		N	-0-	-0-
01	0	1400	-0-	1400	3374	1400 2		N	-0-	-0-
02	2800 N	1158	-0-	-1642	1732	1158 2		N	-0-	-0-
*03	3100 N	1413	-0-	-1687	45	1413 2		N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056												
GEORGE LOWE				WELL #: 3	RRCID -> 225345	COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7070	- 7092							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851				CNTY: HANSFORD								
HART				WELL #: 2	RRCID -> 183614	COMPL. DATE 04/11/2001	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7276	- 7309							
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3		N	-0-							-0-
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		N	-0-							-0-
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		N	-0-							-0-
01	1240 N	1024	-0-	-216	-0-	1024 3		N	-0-							-0-
*02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N	-0-							-0-
*03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		N	-0-							-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC				100222				CNTY: HANSFORD								
O'LOUGHLIN				WELL #: 361 L	RRCID -> 082167	COMPL. DATE 02/13/1979	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7581	- 7587							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

NEW ARCH ENERGY, LLC				100429				CNTY: HANSFORD								
NOVAK				WELL #: 1	RRCID -> 069331	COMPL. DATE 11/05/1976	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 7801	- 7811							
10	0	130	-0-	130	296	1 1	129 2	N	-0-							-0-
11	460 N	164	-0-	-296	-0-	1 1	163 2	N	-0-							-0-
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	1 1	149 2	N	-0-							-0-
01	0	158	-0-	158	158	1 1	157 2	N	-0-							-0-
02	306 N	148	-0-	-158	-0-	1 1	147 2	N	-0-							-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	1 1	161 2	N	-0-							-0-

BRYAN				1 C	RRCID -> 072320	COMPL. DATE 02/02/1977	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7735	- 7750							
10	0	27	-0-	27	61	1 1	26 2	N	-0-							-0-
11	95 N	34	-0-	-61	-0-	1 1	33 2	N	-0-							-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	N	-0-							-0-
01	0	33	-0-	33	33	1 1	32 2	N	-0-							-0-
02	64 N	31	-0-	-33	-0-	1 1	30 2	N	-0-							-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	N	-0-							-0-

MARTIN, ELIZABETH				2	RRCID -> 101510	COMPL. DATE 06/23/1978	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7710	- 7720							
10	0	38	-0-	38	83	1 1	34 2	N	3	136 1						19
11	125 N	42	-0-	-83	-0-	1 1	38 2	N	3							22
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	1 1	33 2	N	2							24
01	0	39	-0-	39	39	1 1	35 2	N	3							27
02	71 N	32	-0-	-39	-0-	1 1	29 2	N	2							29
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2	N	2							31

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
NJJA OPERATING LLC				100892								
COLLARD				WELL #: 120	RRCID -> 076092		COMPL. DATE 09/22/1977			TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7536 - 7546
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*10	14B DENY	1647	-0-	1647	8551	1647	2	N	-0-		-0-	
*11	14B DENY	897	-0-	897	9448	897	2	N	-0-		-0-	
12	14B DENY	814	-0-	814	10262	814	2	N	-0-		-0-	
01	T. A.	1076	-0-	1076	11338	1076	2	N	-0-		-0-	
02	T. A.	896	-0-	896	12234	896	2	N	-0-		-0-	
03	T. A.	1434	-0-	1434	13668	1434	2	N	-0-		-0-	

COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671								
LOWE				WELL #: 2	RRCID -> 076096		COMPL. DATE 04/05/1978			TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7183 - 7199
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-	21
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-	21
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	5	1	3	2	N	-0-	21
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	5	1	29	2	N	-0-	21
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	5	1	11	2	N	-0-	21
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	2	N	-0-	21

FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
NOVAK, E. E.				WELL #: 2 L	RRCID -> 028343		COMPL. DATE 07/17/1961			TOTAL DEPTH	8001	PERF. 7608 - 7618
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MATHEWS, L. W.				WELL #: 4	RRCID -> 028347		COMPL. DATE 01/03/1992			TOTAL DEPTH	7757	PERF. 7076 - 7685
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	103	1	1918	2	N	-0-	27
11	0	1840	-0-	1840	1840	104	1	1730	2	N	5	32
12	0	1618	-0-	1618	3458	6	9	1518	2	N	1	33
01	0	1664	-0-	1664	5122	1	9	1556	2	N	6	39
02	2800 N	1576	-0-	-1224	3898	101	1	1478	2	N	6	45
03	3100 N	1983	-0-	-1117	2781	7	9	1872	2	N	8	53

WILBANKS				WELL #: 1	RRCID -> 083010		COMPL. DATE 11/10/1978			TOTAL DEPTH	7856	PERF. 7754 - 7768
10	0	2358	-0-	2358	2358	2358	2			N	-0-	-0-
11	0	2222	-0-	2222	4580	2222	2			N	-0-	-0-
12	0	2086	-0-	2086	6666	2086	2			N	-0-	-0-
01	0	2197	-0-	2197	8863	2197	2			N	-0-	-0-
02	2800 N	1869	-0-	-931	7932	1869	2			N	-0-	-0-
03	3100 N	2160	-0-	-940	6992	2160	2			N	-0-	-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
HANSFORD GU 16				WELL #: 1	RRCID -> 028344		COMPL. DATE 07/03/1957			TOTAL DEPTH	7429	PERF. 7075 - 7121
10	0	339	-0-	339	339	339	2			N	-0-	21
11	0	343	-0-	343	682	343	2			N	-0-	21
12	0	197	-0-	197	879	197	2			N	-0-	21
01	1052 N	173	-0-	-879	-0-	173	2			N	-0-	21
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-	21
03	186 N	36	-0-	-150	-0-	36	2			N	-0-	21

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
KING OPERATING CORPORATION 465296
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 087998 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7458 - 7464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0		321	-0-	321	832	321	2		N	-0-					21
11	0		305	-0-	305	1137	305	2		N	-0-					21
12	1422 N		285	-0-	-1137	-0-	285	2		N	-0-					21
01	224 N		224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-					21
02	195 N		195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-					21
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					21

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
CATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028348 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7124 - 7411

10	0		1067	-0-	1067	2030	1067	3		N	-0-					201
11	0		852	-0-	852	2882	852	3		N	-0-					201
12	0		572	-0-	572	3454	572	3		N	-0-					201
01	3100 N		994	-0-	-2106	1348	994	3		N	-0-					201
02	2235 N		887	-0-	-1348	-0-	887	3		N	-0-					201
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					201

RILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086700 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7480 - 7496

10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-

LOWE WELL #: 2 RRCID -> 192462 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7418 - 7425

10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196420 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7736

10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 197584 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296

10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
LONG		WELL #: 4		RRCID -> 199419		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7346 - 7358	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	387	-0-	387	760	387 2	N	-0-			-0-
11	0	383	-0-	383	1143	383 2	N	-0-			-0-
12	0	346	-0-	346	1489	346 2	N	-0-			-0-
01	1828 N	339	-0-	-1489	-0-	339 2	N	-0-			-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LACKEY		WELL #: 3		RRCID -> 201020		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6820 - 6850	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203098		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7696 - 7726	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LONG		WELL #: 5		RRCID -> 203989		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 7280 - 7294	
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-			-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-			-0-
12	0	182	-0-	182	182	182 2	N	-0-			-0-
01	382 N	200	-0-	-182	-0-	200 2	N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GRUBER ISD		WELL #: 3		RRCID -> 205183		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6880 - 6885	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40

MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 217425		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7474 - 7478	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LACKEY		WELL #: 4		RRCID -> 220565		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 7202		PERF. 7178 - 7196	
10	0	1066	-0-	1066	1880	1066 3	N	-0-			-0-
11	0	866	-0-	866	2746	866 3	N	-0-			-0-
12	0	883	-0-	883	3629	883 3	N	-0-			-0-
01	3100 N	853	-0-	-2247	1382	853 3	N	-0-			-0-
02	2226 N	844	-0-	-1382	-0-	844 3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 MATHEWS WELL #: 3102 RRCID -> 233601 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028356 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHIFF "6" WELL #: 1 RRCID -> 173521 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7622 - 7636

10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	57	1	266	2	N	-0-			101
11	0	312	-0-	312	-0-	53	1	259	2	N	-0-			101
12	0	303	-0-	303	-0-	615	1	252	2	N	-0-			101
01	0	348	-0-	348	-0-	58	1	290	2	N	-0-			101
02	1277 N	314	-0-	-963	-0-	53	1	261	2	N	-0-			101
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	59	1	313	2	N	-0-			101

CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 175741 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 7198

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 182395 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7340 - 7360

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 187615 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7450

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
GUTHRIE		WELL #:		360	RRCID ->	209092	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	9808	PERF. 7372 - 7386		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005									
HART		WELL #:		2	RRCID ->	213589	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6952 - 6987		
10	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2		N	-0-			259
11	0	2629	-0-	2629	2629	2629	2		N	-0-			259
12	3100 N	1964	-0-	-1136	1493	1964	2		N	-0-			259
01	0	2607	-0-	2607	4100	2607	2		N	-0-			259
*02	2800 N	2589	-0-	-211	3889	2589	2		N	-0-			259
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3889				N	NO RPT			259

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
COLLARD, STEELE -F-		WELL #:		3	RRCID ->	176898	COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL DEPTH	8014	PERF. 7500 - 7509		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAVAGE, DON C.				748943									
BIRDWELL -22-		WELL #:		338 L	RRCID ->	114635	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7874 - 7878		
10	0	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	18				N	-0-			-0-
02	18 N	-0-	-0-	-18	-0-				N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
COOPER		WELL #:		3	RRCID ->	199284	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7227 - 7248		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HART		WELL #:		2	RRCID ->	201107	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6847 - 6856		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
WAKITA OPERATING, LLC				891725											
WHITAKER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	104891	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7008 - 7040		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51					N	NO RPT			-0-
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452											
SANDERS G U -A-				WELL #:	2	RRCID ->	192960	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7299 - 7519		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
HANSFORD (MORROW, UPPER)				38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
AIKMAN OIL CORP.				009105											
O. D. C.				WELL #:		RRCID ->	033582	COMPL. DATE	06/09/1964	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7383 - 7398		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
PLUGGED AND ABANDONED				06/25/2001											
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802											
TURNER, NED				WELL #:	1	RRCID ->	028317	COMPL. DATE	08/14/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7046 - 7109		
10	0	4133	-0-	4133	4133	4133	2				N	-0-			106
11	0	4146	-0-	4146	8279	4146	2				N	-0-			106
12	10135 X	1856	-0-	-8279	-0-	1856	2				N	-0-			106
01	0	3532	-0-	3532	3532	3532	2				N	-0-			106
02	5869 X	2337	-0-	-3532	-0-	2337	2				N	-0-			106
*03	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2				N	-0-			106
FOSTER, W. R.				WELL #:	1	RRCID ->	041712	COMPL. DATE	11/23/1966	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	7036 - 7056		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
PLUGGED AND ABANDONED				05/19/2022		- WELL PLUGGED		5.19.2022							
GRAY				WELL #:	2132	RRCID ->	064324	COMPL. DATE	11/25/1975	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	7514 - 7522		
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2				N	-0-			41
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2				N	-0-			41
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2				N	-0-			41
01	0	153	-0-	153	153	153	2				N	-0-			41
02	284 N	131	-0-	-153	-0-	131	2				N	-0-			41
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2				N	-0-			41

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
AMARILLO EXPLORATION, INC.		//CONT.//		016802								
HIX WILBANKS, ESTATE		WELL #:		1121	RRCID ->	073514	COMPL. DATE	07/25/1977	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6808 - 6822	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-		197
11	0	72	-0-	72	72	72 2			N	-0-		197
12	105 N	33	-0-	-72	-0-	33 2			N	-0-		197
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	10 2			N	-0-		197
02	56 N	33	-0-	-23	-0-	33 2			N	-0-		197
*03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			N	-0-		197

WILBANKS-HIX ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	196456	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6920 - 6932	
10	0	743	-0-	743	743	743 2			N	-0-		78
11	0	775	-0-	775	1518	775 2			N	-0-		78
12	2012 N	494	-0-	-1518	-0-	494 2			N	-0-		78
01	0	641	-0-	641	641	641 2			N	-0-		78
02	1155 N	514	-0-	-641	-0-	514 2			N	-0-		78
*03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2			N	-0-		78

AVALANCHE OIL & GAS LLC		037878										
GARNETT, B.J.		WELL #:		5	RRCID ->	132146	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	8290	PERF. 7563 - 7621	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

B AND G PRODUCTION, INC.		039870										
SCHUBERT		WELL #:		2	RRCID ->	069598	COMPL. DATE	12/28/1976	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7615 - 7625	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2023 - WELL PLUGGED 3/7/2023												

HILL		WELL #:		1	RRCID ->	070304	COMPL. DATE	03/09/1977	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 7075 - 7090	
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-		40
11	0	51	-0-	51	51	51 2			N	-0-		40
12	0	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-		40
01	0	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-		40
02	59 N	8	-0-	-51	-0-	8 2			N	-0-		40
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-		40

WARD		WELL #:		1	RRCID ->	147350	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7090 - 7095	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2022 - WELL PLUGGED 7/14/2022												

HIX WILBANKS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	161662	COMPL. DATE	01/06/1997	TOTAL DEPTH	7618	PERF. 7452 - 7462	
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1120 2	2 9		N	2		141
11	0	1061	-0-	1061	1061	1059 2	2 9		N	2		143
12	0	1079	-0-	1079	2140	1077 2	2 9		N	2		145
01	0	1075	-0-	1075	3215	1075 2			N	-0-		145
02	2800 N	969	-0-	-1831	1384	967 2	2 9		N	2		147
*03	2509 N	1125	-0-	-1384	-0-	1123 2	2 9		N	2		149

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BCE-MACH II LLC				040205						
SKINNER				WELL #: 1	RRCID -> 028328	COMPL. DATE 08/07/1962	TOTAL DEPTH 7749	PERF. 7220	- 7224	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BATTON OIL & GAS, LLC				056384						
HOLMES				WELL #: 1057	RRCID -> 031513	COMPL. DATE 07/01/1963	TOTAL DEPTH 7882	PERF. 7314	- 7324	
10		0	155	-0-	155	443	155 2	N	-0-	-0-
11		0	169	-0-	169	612	169 2	N	-0-	-0-
12		784 N	172	-0-	-612	-0-	172 2	N	-0-	-0-
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-	-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HANSFORD GU. 16				WELL #: 2	RRCID -> 044106	COMPL. DATE 02/23/1968	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6914	- 6923	
10		0	60	-0-	60	225	60 2	N	-0-	135
11		0	59	-0-	59	284	59 2	N	-0-	135
12		332 N	48	-0-	-284	-0-	48 2	N	-0-	135
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-	135
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-	135
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	135

COLLARD SCHNELLE GU				WELL #: 1 T	RRCID -> 165487	COMPL. DATE 04/02/1997	TOTAL DEPTH 8164	PERF. 6284	- 7492	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NOLLNER, W. C. ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 194437	COMPL. DATE 03/09/2003	TOTAL DEPTH 7670	PERF. 6974	- 7546	
10		0	-0-	-0-	-0-	1132		N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	1132		N	-0-	-0-
12		1553 N	421	-0-	-1132	-0-	421 2	N	-0-	-0-
01		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2	N	-0-	-0-
02		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2	N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056						
MAUPIN, W. E., ETAL, GU				WELL #: 1	RRCID -> 028223	COMPL. DATE 03/23/1998	TOTAL DEPTH 7588	PERF. 7028	- 7344	
10		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2	N	-0-	3
11		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2	N	-0-	3
12		899 N	835	-0-	-64	-0-	835 2	N	-0-	3
01		868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-	N	-0-	3
02		756 N	730	-0-	-26	-0-	730 2	N	-0-	3
03		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2	N	-0-	3

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 187352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7498 - 8212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-			3
11	570 N	549	-0-	-21	-0-	549 2		N	-0-			3
12	589 N	332	-0-	-257	-0-	332 2		N	-0-			3
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			3
02	504 N	193	-0-	-311	-0-	193 2		N	-0-			3
03	341 N	179	-0-	-162	-0-	179 2		N	-0-			3

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 HANSFORD GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 028253 COMPL. DATE 08/12/1957 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7263 - 7276

10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			52
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			52
12	434 N	335	-0-	-99	-0-	335 3		N	-0-			52
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			52
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

MATHEWS, V. WELL #: 2 RRCID -> 028296 COMPL. DATE 12/14/1958 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7137 - 7153

10	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1913 3	19 9	N	17			57
11	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1945 3	20 9	N	18			75
12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1727 3	14 9	N	13			88
01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1852 3	25 9	N	23			111
*02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1607 3	2 9	N	2			113
*03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1843 3	24 9	N	22			135

WILMETH-BROCK WELL #: 1 RRCID -> 092645 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7149

10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-			40
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-			40
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-			40
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-			40
02	868 N	796	-0-	-72	-0-	796 3		N	-0-			40
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3		N	-0-			40

ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 196425 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 7492

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLT WELL #: 1155 RRCID -> 284191 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6707 - 6720

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222								
O'LAUGHLIN		WELL #:		361 U	RRCID ->	082168	COMPL. DATE	02/13/1979	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7097 - 7302	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	899 N	858	-0-	-41	-0-	858 2		N	-0-			-0-
11	870 N	775	-0-	-95	-0-	775 2		N	-0-			-0-
12	868 N	757	-0-	-111	-0-	757 2		N	-0-			-0-
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-			-0-
02	728 N	722	-0-	-6	-0-	722 2		N	-0-			-0-
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-			-0-

COLLARD -25-		WELL #:		5375 L	RRCID ->	098687	COMPL. DATE	08/05/1981	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 6964 - 670	
10	1705 N	1547	-0-	-158	-0-	1547 2		N	-0-			-0-
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-			-0-
12	1674 N	1297	-0-	-377	-0-	1297 2		N	-0-			-0-
01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2		N	-0-			-0-
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-			-0-
*03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2		N	-0-			-0-

BE ANADARKO II, LLC				100676								
BARNES, W. B.		WELL #:		1	RRCID ->	036317	COMPL. DATE	12/09/1964	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7326 - 7340	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			32
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			32
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			32
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			32

NJA OPERATING LLC				100892								
COLLARD		WELL #:		120 U	RRCID ->	076091	COMPL. DATE	09/22/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7260 - 7288	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CATOR, MARSHALL				140261								
CATOR		WELL #:		1124	RRCID ->	028228	COMPL. DATE	05/11/1962	TOTAL DEPTH	7274	PERF. 7020 - 7044	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC				153466								
FEE		WELL #:		1 D	RRCID ->	108096	COMPL. DATE	05/00/1963	TOTAL DEPTH	4047	PERF. 3550 - 4045	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671										
LOWE, R. C.				WELL #:	1	RRCID ->	028315	COMPL. DATE	11/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7002 - 7018		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		413 N	413	-0-	-0-	-0-	39	1	374	2	N	-0-		32
11		473 N	473	-0-	-0-	-0-	39	1	434	2	N	-0-		32
12		310 N	60	-0-	-250	-0-	39	1	21	2	N	-0-		32
01		403 N	253	-0-	-150	-0-	39	1	214	2	N	-0-		32
02		448 N	123	-0-	-325	-0-	39	1	84	2	N	-0-		32
03		180 N	180	-0-	-0-	-0-	39	1	141	2	N	-0-		32

LOWE, R. C. -B-				WELL #:	1	RRCID ->	028316	COMPL. DATE	04/14/1956	TOTAL DEPTH	7124	PERF. 6889 - 6970		
10		922 N	922	-0-	-0-	-0-	86	1	830	2	N	5		155
11		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	86	1	963	2	N	9		164
12		682 N	140	-0-	-542	-0-	86	1	47	2	N	6		170
01		930 N	566	-0-	-364	-0-	86	1	474	2	N	5		175
02		980 N	278	-0-	-702	-0-	86	1	186	2	N	5		180
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	86	1	315	2	N	5		185

COMBINED RESOURCES CORPORATION				WELL #:	1	RRCID ->	028323	COMPL. DATE	02/15/1956	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7021 - 7043		
10		0	411	-0-	411	411	411	2			N	-0-		33
11		0	353	-0-	353	764	353	2			N	-0-		33
12		0	326	-0-	326	1090	326	2			N	-0-		33
01		0	304	-0-	304	1394	304	2			N	-0-		33
02		1661 N	267	-0-	-1394	-0-	267	2			N	-0-		33
03		341 N	174	-0-	-167	-0-	174	2			N	-0-		33

HOLT, COY				WELL #:	2	RRCID ->	028324	COMPL. DATE	03/19/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7053 - 7067		
10		0	582	-0-	582	582	582	2			N	-0-		9
11		0	499	-0-	499	1081	499	2			N	-0-		9
12		0	461	-0-	461	1542	461	2			N	-0-		9
01		0	431	-0-	431	1973	431	2			N	-0-		9
02		2351 N	378	-0-	-1973	-0-	378	2			N	-0-		9
03		465 N	245	-0-	-220	-0-	245	2			N	-0-		9

COURSON OIL & GAS, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	028213	COMPL. DATE	12/17/1958	TOTAL DEPTH	7828	PERF. 7780 - 7802		
10		0	603	-0-	603	603	62	1	541	2	N	-0-		-0-
11		0	618	-0-	618	1221	60	1	558	2	N	-0-		-0-
12		0	744	-0-	744	1965	62	1	682	2	N	-0-		-0-
01		0	625	-0-	625	2590	48	1	577	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	564	-0-	-2236	354	56	1	508	2	N	-0-		-0-
03		938 N	584	-0-	-354	-0-	56	1	528	2	N	-0-		-0-

WAMBLE				WELL #:	2	RRCID ->	087647	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7815 - 7833		
10		0	482	-0-	482	482	62	1	420	2	N	-0-		-0-
11		0	448	-0-	448	930	60	1	388	2	N	-0-		-0-
12		0	441	-0-	441	1371	62	1	379	2	N	-0-		-0-
01		0	419	-0-	419	1790	48	1	371	2	N	-0-		-0-
02		2178 N	388	-0-	-1790	-0-	56	1	332	2	N	-0-		-0-
03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	56	1	423	2	N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785														
HOLTON, RICHARD B.		WELL #: 1		RRCID -> 201176		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 7630								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC		190317		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
O D C		WELL #: 1 C		RRCID -> 028218		COMPL. DATE 07/17/1962		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6924 - 6977								
10	0	326	-0-	326	642	1	1	325	2	N	-0-					-0-
11	0	264	-0-	264	906	1	1	263	2	N	-0-					-0-
12	0	250	-0-	250	1156	1	1	249	2	N	-0-					-0-
01	0	219	-0-	219	1375	1	1	218	2	N	-0-					-0-
02	1532 N	157	-0-	-1375	-0-	1	1	156	2	N	-0-					-0-
03	248 N	207	-0-	-41	-0-	1	1	206	2	N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
DANIEL, S. P.		WELL #: 2		RRCID -> 162811		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 7622								
10	0	2199	-0-	2199	2199	2	9	2	9	N	2					40
11	0	2221	-0-	2221	4420	2	9	2	9	N	2					42
12	0	2405	-0-	2405	6825	2	9	1	9	N	1					43
01	0	2416	-0-	2416	9241	2	9	2	9	N	2					45
02	2800 N	2120	-0-	-680	8561	2	9	2	9	N	2					47
03	3100 N	2344	-0-	-756	7805	2	9	3	9	N	3					50

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
CARMODY		WELL #: 2 L		RRCID -> 028298		COMPL. DATE 08/28/1959		TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7144 - 7170								
10	0	101	-0-	101	101	101	3			Y	-0-					-0-
11	218 N	117	-0-	-101	-0-	24	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNETT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 028300		COMPL. DATE 02/17/1958		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7353 - 7369								
10	0	771	-0-	771	771	771	3			N	-0-					31
11	0	720	-0-	720	1491	720	2			N	-0-					31
12	0	751	-0-	751	2242	751	3			N	-0-					31
01	2878 N	636	-0-	-2242	-0-	636	3			N	-0-					31
*02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-	8	7			23
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

MEEK -A-		WELL #: 2		RRCID -> 028301		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7566 - 7574								
10	0	1699	-0-	1699	1699	1699	3			N	-0-					98
11	0	1652	-0-	1652	3351	1650	3	2	9	N	2					100
12	0	1691	-0-	1691	5042	1680	3	11	9	N	10					110
01	3100 N	1698	-0-	-1402	3640	1698	3			N	-0-					110
*02	2800 N	1512	-0-	-1288	2352	1501	3	11	9	N	10					120
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2352					N	NO RPT					120

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903														
SANDERS -C-		WELL #: 1 T		RRCID -> 028307		COMPL. DATE 12/26/1957		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6900								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

SHEDECK		WELL #: 1 L		RRCID -> 028308		COMPL. DATE 12/19/1957		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7416 - 7431								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

STROUD		WELL #: 1 C		RRCID -> 028309		COMPL. DATE 11/18/1957		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7550 - 7560								
10	0	944	-0-	944	944	944	3			N	-0-					28
11	0	962	-0-	962	1906	936	2	26	9	N	24					52
12	0	1014	-0-	1014	2920	1014	3			N	-0-					52
01	2920 N	-0-	-0-	-2920	-0-					N	-0-					52
*02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					52
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

WILBANKS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 028310		COMPL. DATE 06/06/1958		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7582 - 7612								
10	0	2396	-0-	2396	2396	2386	3	10	9	N	9					97
11	0	2152	-0-	2152	4548	1997	3	155	9	N	141	220	1			18
12	0	1600	-0-	1600	6148	1600	3			N	-0-					18
01	3100 N	1898	-0-	-1202	4946	1874	3	24	9	N	22					40
*02	2800 N	1165	-0-	-1635	3311	1158	3	7	9	N	6					46
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3311					N	NO RPT					46

KING -E-		WELL #: 1		RRCID -> 056735		COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8006 - 8074								
10	0	1875	-0-	1875	1875	1875	3			N	-0-					100
11	0	1822	-0-	1822	3697	1822	3			N	-0-					100
12	0	1782	-0-	1782	5479	1782	3			N	-0-					100
01	3100 N	1734	-0-	-1366	4113	1734	3			N	-0-					100
*02	2800 N	1086	-0-	-1714	2399	1086	3			N	-0-					100
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2399					N	NO RPT					100

SANDERS -B-		WELL #: 2		RRCID -> 130722		COMPL. DATE 03/02/1989		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904								
10	0	4034	-0-	4034	4034	4001	3	33	9	N	30					140
11	0	3806	-0-	3806	7840	3781	3	25	9	N	23					163
12	0	3584	-0-	3584	11424	3554	3	30	9	N	27					190
01	15284 X	3860	-0-	-11424	-0-	3832	3	28	9	N	25					215
*02	2800 X	2484	-0-	-316	-0-	2470	3	14	9	N	13	201	1			27
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					27

GARNETT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 179519		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 7350								
10	0	401	-0-	401	401	401	3			N	-0-					-0-
11	0	378	-0-	378	779	364	3	14	9	N	13					13
12	0	360	-0-	360	1139	360	3			N	-0-					13
01	1490 N	351	-0-	-1139	-0-	351	3			N	-0-					13
*02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
NOVAK, E. E.				WELL #:	2 U	RRCID ->	028236	COMPL. DATE	07/17/1961	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7386 - 7391	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLODGETT				WELL #:	1	RRCID ->	028273	COMPL. DATE	12/03/1961	TOTAL DEPTH	8552	PERF.	7831 - 7894	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ETTER				WELL #:	1	RRCID ->	028275	COMPL. DATE	05/23/1962	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	7791 - 7920	
10	0	889	-0-	889	889	875	2	14	9	N	13			93
11	0	1763	-0-	1763	2652	1753	2	10	9	N	9			102
12	0	1660	-0-	1660	4312	1660	2			N	-0-			102
01	0	1799	-0-	1799	6111	1765	2	34	9	N	31			133
02	2800 N	1619	-0-	-1181	4930	1607	2	12	9	N	11			144
03	3100 N	1890	-0-	-1210	3720	1890	2			N	-0-			144

HOLT, R. P. -146-				WELL #:	1	RRCID ->	028278	COMPL. DATE	04/20/1994	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	6874 - 7081	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON, D. A.				WELL #:	1	RRCID ->	028279	COMPL. DATE	06/19/1954	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	6904 - 6978	
10	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	134	1	2506	2	N	-0-			85
11	0	2393	-0-	2393	2393	134	1	2241	2	N	16			101
12	0	2154	-0-	2154	4547	132	1	2022	2	N	-0-			101
01	0	2273	-0-	2273	6820	139	1	2134	2	N	-0-			101
02	2800 N	2203	-0-	-597	6223	128	1	2074	2	N	1			102
03	3100 N	2664	-0-	-436	5787	138	1	2522	2	N	4			106

MATHEWS, L. W. GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	028281	COMPL. DATE	04/09/1954	TOTAL DEPTH	7184	PERF.	7062 - 7074	
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	73	1	1373	2	N	-0-			66
11	0	1093	-0-	1093	1093	62	1	1031	2	N	-0-			66
12	0	1137	-0-	1137	2230	69	1	1068	2	N	-0-			66
01	0	1147	-0-	1147	3377	70	1	1077	2	N	-0-			66
02	2800 N	1033	-0-	-1767	1610	60	1	973	2	N	-0-			66
03	2968 N	1358	-0-	-1610	-0-	70	1	1286	2	N	2			68

2 9														

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
BLODGETT		WELL #: 3		RRCID -> 159046		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 7962								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERSE				WELL #: 4		RRCID -> 161634		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 6528 - 7894				
10	0	1447	-0-	1447	1447	1447	2			N	-0-					-0-
11	0	1366	-0-	1366	2813	1366	2			N	-0-					-0-
12	0	1382	-0-	1382	4195	1382	2			N	-0-					-0-
01	0	1365	-0-	1365	5560	1365	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1244	-0-	-1556	4004	1244	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1423	-0-	-1677	2327	1423	2			N	-0-					-0-

REX				WELL #: 2		RRCID -> 161644		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8272 - 8295				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAIDER OPERATING, LLC				WELL #: 342767		RRCID -> 166020		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 8031		PERF. 7299 - 7875				
10	14B DENY	634	-0-	634	8325	634	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY	475	-0-	475	8800	475	2			N	-0-					-0-
12	14B DENY	360	-0-	360	9160	360	2			N	-0-					-0-
01	14B DENY	360	-0-	360	9520	360	2			N	-0-					-0-
*02	9520 X	-0-	-0-	-9520	-0-					N	-0-					-0-
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				WELL #: 385847		RRCID -> 028241		COMPL. DATE 10/13/1957		TOTAL DEPTH 7762		PERF. N/A				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GU 3				WELL #: 1		RRCID -> 028244		COMPL. DATE 07/28/1955		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6910 - 6938				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847															
HANSFORD GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 028245 COMPL. DATE 06/09/1955 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6866 - 6869															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7	6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

HANSFORD GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 028246 COMPL. DATE 09/07/1955 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6954 - 7019															
10	0		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-			31
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			31
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			31
01	7 N	-0-	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

HANSFORD GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 028248 COMPL. DATE 08/25/1956 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6996 - 7118															
10	0	268	-0-	268	268	268	2				N	-0-			9
11	0	168	-0-	168	436	168	2				N	-0-			9
12	0	80	-0-	80	516	80	2				N	-0-			9
01	714 N	198	-0-	-516	-0-	198	2				N	-0-			9
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2				N	-0-			9
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2				N	-0-			9

HANSFORD GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 028249 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7116 - 7124															
10	0	324	-0-	324	324	324	2				N	-0-			61
11	0	275	-0-	275	599	275	2				N	-0-			61
12	0	318	-0-	318	917	318	2				N	-0-			61
01	1224 N	307	-0-	-917	-0-	307	2				N	-0-			61
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2				N	-0-			61
03	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2				N	-0-			61

HANSFORD GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 028250 COMPL. DATE 11/02/1956 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6903 - 6922															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 028251 COMPL. DATE 09/18/1957 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7360 - 7386															
10	0	2437	-0-	2437	2437	2437	2				N	-0-			71
11	0	2102	-0-	2102	4539	2102	2				N	-0-			71
12	0	1749	-0-	1749	6288	1749	2				N	-0-			71
01	3100 N	1926	-0-	-1174	5114	1917	2		9	9	N	8			79
02	2800 N	1500	-0-	-1300	3814	1494	2		6	9	N	5			84
03	3100 N	2279	-0-	-821	2993	2275	2		4	9	N	4			88

HANSFORD GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 028252 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7202 - 7212															
10	0	536	-0-	536	536	536	2				N	-0-			23
11	0	186	-0-	186	722	186	2				N	-0-			23
12	0	115	-0-	115	837	115	2				N	-0-			23
01	1014 N	177	-0-	-837	-0-	177	2				N	-0-			23
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-			23
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	376	2		1	9	N	1			24

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847																		
HANSFORD GU 21 WELL #: 1 U RRCID -> 028255 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANSFORD GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 028258 COMPL. DATE 06/30/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156																		
10		0	421	-0-	421	421	421	2				N	-0-					38
11		0	364	-0-	364	785	364	2				N	-0-					38
12		0	316	-0-	316	1101	316	2				N	-0-					38
01		1419 N	318	-0-	-1101	-0-	318	2				N	-0-					38
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-					38
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-					38

HANSFORD GU 29 WELL #: 1 U RRCID -> 028259 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902																		
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	27						N	-0-					-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	27						N	-0-					-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	27						N	-0-					-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	27						N	-0-					-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	27						N	-0-					-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	27						N	-0-					-0-

MACKIE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 028261 COMPL. DATE 06/06/1958 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185																		
10		0	1076	-0-	1076	1076	264	1	812	2	N	-0-						82
11		2237 N	1161	-0-	-1076	-0-	255	1	906	2	N	-0-						82
12		0	1895	-0-	1895	1895	264	1	1631	2	N	-0-						82
01		3100 N	2245	-0-	-855	1040	273	1	1954	2	N	16						98
							18	9										
02		2800 N	2048	-0-	-752	288	246	1	1790	2	N	11						109
							12	9										
03		2356 N	2068	-0-	-288	-0-	273	1	1786	2	N	8						117
							9	9										

OIL DEV CO OF TEX WELL #: 2 RRCID -> 028262 COMPL. DATE 06/16/1955 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978																		
10		0	270	-0-	270	270	270	2				N	-0-					14
11		0	241	-0-	241	511	241	2				N	-0-					14
12		0	183	-0-	183	694	183	2				N	-0-					14
01		1002 N	308	-0-	-694	-0-	308	2				N	-0-					14
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2				N	-0-					14
03		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2				N	-0-					14

SEITZ, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 028265 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825																		
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					56

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
TAYLOR, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 028267 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 7214														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLOUGHLIN, C. C., JR. B WELL #: 1 RRCID -> 028338 COMPL. DATE 01/25/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7361 - 7369														
10	0	691	-0-	691	691	691	3			N	-0-			-0-
11	0	711	-0-	711	1402	711	3			N	-0-			-0-
12	0	714	-0-	714	2116	714	3			N	-0-			-0-
01	0	721	-0-	721	2837	721	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	619	-0-	-2181	656	619	2			N	-0-			-0-
03	1144 N	488	-0-	-656	-0-	488	2			N	-0-			-0-

HANSFORD GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 066653 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6893 - 6903														
10	0	473	-0-	473	473	473	2			N	-0-			29
11	0	635	-0-	635	1108	635	2			N	-0-			29
12	0	563	-0-	563	1671	563	2			N	-0-			29
01	2613 N	942	-0-	-1671	-0-	934	2	8	9	N	7			36
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	845	2	6	9	N	5			41
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	973	2	3	9	N	3			44

HANSFORD GU -30- WELL #: 2 RRCID -> 081933 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220														
10	0	1114	-0-	1114	1114	273	1	840	2	N	1			35
						1	9							
11	1925 N	811	-0-	-1114	-0-	264	1	547	2	N	-0-			35
12	1581 N	1275	-0-	-306	-0-	273	1	984	2	N	16			51
						18	9							
01	1116 N	838	-0-	-278	-0-	273	1	557	2	N	7			58
						8	9							
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	247	1	319	2	N	-0-			58
03	1271 N	1120	-0-	-151	-0-	273	1	846	2	N	1			59
						1	9							

MORTON, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 123892 COMPL. DATE 04/09/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 7436														
10	0	2422	-0-	2422	2422	2422	3			N	-0-			-0-
11	0	2389	-0-	2389	4811	2389	3			N	-0-			-0-
12	0	2301	-0-	2301	7112	2301	3			N	-0-			-0-
01	0	1900	-0-	1900	9012	1900	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1739	-0-	-1061	7951	1739	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1967	-0-	-1133	6818	1967	2			N	-0-			-0-

PHELPS-BRYAN 119 WELL #: 1 RRCID -> 178167 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898														
10	0	1493	-0-	1493	1493	264	1	1223	3	N	5			48
						6	9							
11	2875 N	1382	-0-	-1493	-0-	255	1	1127	3	N	-0-			48
12	1736 N	989	-0-	-747	-0-	264	1	712	3	N	12			60
						13	9							
01	1488 N	1428	-0-	-60	-0-	273	1	1151	2	N	4			64
						4	9							
02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	247	1	1085	2	N	8			72
						9	9							
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	273	1	1214	2	N	7			79
						8	9							

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 3 RRCID -> 180640 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10		0	851	-0-	851	851	851	3			N	44
11		0	-0-	-0-	-0-	851					N	44
12		0	-0-	-0-	-0-	851					N	44
01		1493 N	642	-0-	-851	-0-	632	2	10	9	N	53
02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	632	2	7	9	N	59
03		950 N	950	-0-	-0-	-0-	943	2	7	9	N	65

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181421 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HALE 133 WELL #: 1 RRCID -> 181570 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908												
10		0	2427	-0-	2427	2427	264	1	2156	3	N	61
							7	9				
11		3000 N	2165	-0-	-835	1592	255	1	1910	3	N	61
12		0	644	-0-	644	2236	644	2			N	61
01		0	2212	-0-	2212	4448	273	1	1918	2	N	25
							21	9				
02		2800 N	2261	-0-	-539	3909	246	1	2004	2	N	35
							11	9				
03		3100 N	2542	-0-	-558	3351	273	1	2260	2	N	43
							9	9				

HANSFORD GAS UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 189463 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148												
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HANSFORD GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 194213 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35

HANSFORD G U 8 WELL #: 2 RRCID -> 196513 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950												
10		0	3657	-0-	3657	3657	264	1	3384	3	N	138
							9	9				
11		5981 X	2324	-0-	-3657	-0-	255	1	2059	3	N	20
							10	9				
12		0	1174	-0-	1174	1174	264	1	910	3	N	20
01		0	2389	-0-	2389	3563	273	1	2098	2	N	36
							18	9				
02		4676 X	1113	-0-	-3563	-0-	247	1	863	2	N	39
							3	9				
03		2945 X	2897	-0-	-48	-0-	273	1	2615	2	N	47
							9	9				

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
HANSFORD G U 18 WELL #: 3 RRCID -> 198192 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
								AMT	AMT	CODE		
10		0	714	-0-	714	714		714	3		N	45
11		1462 N	748	-0-	-714	-0-		748	3		N	45
12		0	716	-0-	716	716		716	3		N	45
01		0	633	-0-	633	1349		633	2		N	45
02		1978 N	629	-0-	-1349	-0-		627	2	2 9	N	47
03		797 N	797	-0-	-0-	-0-		793	2	4 9	N	51

HANSFORD G U 9 WELL #: 4 RRCID -> 199640 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 2 RRCID -> 203168 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6932												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HOLT BROTHERS 395350												
NUSBAUM-HART GU WELL #: 1 RRCID -> 028325 COMPL. DATE 03/14/1962 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7025 - 7040												
10		0	32	-0-	32	32		32	2		N	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-
02		32 N	-0-	-0-	-32	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296												
MEEK WELL #: 1 T RRCID -> 056053 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7436 - 7439												
10		0	1393	-0-	1393	2711		1393	2		N	68
11		0	1307	-0-	1307	4018		1307	2		N	68
12		3100 N	1291	-0-	-1809	2209		1291	2		N	68
01		3100 N	1132	-0-	-1968	241		1132	2		N	68
02		1558 N	1317	-0-	-241	-0-		1317	2		N	68
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	68

CHUNN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 064513 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7474 - 7826												
10		0	722	-0-	722	1724		722	2		N	3
11		0	645	-0-	645	2369		645	2		N	3
12		2970 N	601	-0-	-2369	-0-		601	2		N	3
01		933 N	933	-0-	-0-	-0-		933	2		N	3
02		855 N	855	-0-	-0-	-0-		855	2		N	3
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	3

HANSFORD (MORROW, UPPER)				//CONT.//	38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
KING OPERATING CORPORATION				//CONT.//	465296									
SEITZ				WELL #:	1	RRCID ->	083274	COMPL. DATE	06/13/1979	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 6936 - 6982		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	2211	-0-	2211	4199	2211 2			N	-0-			33
11		0	2579	-0-	2579	6778	2579 2			N	-0-			33
12		3100 N	2120	-0-	-980	5798	2120 2			N	-0-			33
01		3100 N	1980	-0-	-1120	4678	1980 2			N	-0-			33
02		2800 N	1640	-0-	-1160	3518	1434 2	206	9	N	187	187 1		33
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3518				N	NO RPT			33

REYNOLDS-WILMETH				WELL #:	1	RRCID ->	126795	COMPL. DATE	01/08/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7195 - 7208		
10		0	20	-0-	20	45	20 2			N	-0-			-0-
11		0	17	-0-	17	62	17 2			N	-0-			-0-
12		83 N	21	-0-	-62	-0-	21 2			N	-0-			-0-
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2			N	-0-			-0-
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILBANKS				WELL #:	1084	RRCID ->	136565	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7451 - 7457		
10		0	204	-0-	204	397	204 2			N	-0-			25
11		0	196	-0-	196	593	196 2			N	-0-			25
12		799 N	206	-0-	-593	-0-	206 2			N	-0-			25
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2			N	-0-			25
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2			N	-0-			25
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

ENTREKIN				WELL #:	1026	RRCID ->	171718	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7285 - 7297		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LASATER & CO, INC.				487415										
LASATER				WELL #:	1	RRCID ->	086210	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7264 - 7274		
10		93 N	6	-0-	-87	-0-	6 2			N	-0-			-0-
11		120 N	10	-0-	-110	-0-	10 2			N	-0-			-0-
12		93 N	35	-0-	-58	-0-	35 2			N	-0-			-0-
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2			N	-0-			-0-
02		10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2			N	-0-			-0-
03		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2			N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
WAMBLE, R. E. -F-				WELL #:	1	RRCID ->	022779	COMPL. DATE	11/08/1962	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8260 - 8286		
10		0	616	-0-	616	860	616 3			N	-0-			108
11		0	516	-0-	516	1376	516 3			N	-0-			108
12		0	68	-0-	68	1444	68 3			N	-0-			108
01		1761 N	317	-0-	-1444	-0-	317 3			N	-0-			108
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3			N	-0-			108
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
WASHER GU		WELL #: 1		RRCID -> 022854		COMPL. DATE 05/27/1962		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7712 - 7740				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	1647	-0-	1647	3204	1647	3	N	-0-		103	
11	0	1701	-0-	1701	4905	1701	3	N	-0-		103	
12	0	1042	-0-	1042	5947	1042	3	N	-0-		103	
01	3100 N	1799	-0-	-1301	4646	1799	3	N	-0-		103	
02	2800 N	1317	-0-	-1483	3163	1317	3	N	-0-		103	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3163			N	NO RPT		103	

MCGARRAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 022983		COMPL. DATE 05/24/1963		TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 8350				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12	

CARMODY, E. M.		WELL #: 4 L		RRCID -> 028284		COMPL. DATE 07/25/1959		TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 7238				
10	0	157	-0-	157	305	157	3	N	-0-		40	
11	0	172	-0-	172	477	172	3	N	-0-		40	
12	0	175	-0-	175	652	175	3	N	-0-		40	
01	797 N	145	-0-	-652	-0-	145	3	N	-0-		40	
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		40	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40	

COURSON -B- 8		WELL #: 8		RRCID -> 028290		COMPL. DATE 05/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093				
10	0	1703	-0-	1703	3406	1703	2	N	-0-		67	
11	0	714	-0-	714	4120	714	2	N	-0-		67	
12	0	1787	-0-	1787	5907	1787	2	N	-0-		67	
01	3100 N	2504	-0-	-596	5311	2504	2	N	-0-		67	
02	2800 N	2355	-0-	-445	4866	2355	2	N	-0-		67	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4866			N	NO RPT		67	

MATHEWS, L. W.		WELL #: 1		RRCID -> 028291		COMPL. DATE 05/30/1991		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383				
10	0	698	-0-	698	1386	698	3	N	-0-		38	
11	0	631	-0-	631	2017	631	3	N	-0-		38	
12	0	455	-0-	455	2472	455	3	N	-0-		38	
01	3013 N	541	-0-	-2472	-0-	541	3	N	-0-		38	
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-		38	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38	

MATHEWS, L. W.		WELL #: 2		RRCID -> 028292		COMPL. DATE 09/17/1958		TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RILEY GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 028293		COMPL. DATE 11/19/1959		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42	

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028312 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STEELE, J. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 028314 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2021 - WELL PLUGGED 11/22/21

PEARSON GU D WELL #: 1 RRCID -> 028467 COMPL. DATE 09/20/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164

10	0	90	-0-	90	215	90	3			N	-0-					80
11	0	138	-0-	138	353	138	3			N	-0-					80
12	0	371	-0-	371	724	371	3			N	-0-					80
01	1002 N	278	-0-	-724	-0-	278	3			N	-0-					80
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					80
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					80

JARVIS, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 028468 COMPL. DATE 10/08/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 15 WELL #: 15 RRCID -> 031223 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6726 - 8182

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					101

BUZZARD 4 WELL #: 1 C RRCID -> 035810 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7384 - 7398

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
WILMETH, W.W.-A-		WELL #: 2		RRCID -> 086070		COMPL. DATE 07/10/1979		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 7290			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	1002	-0-	1002	2004	1002	3	N	-0-		35
11	0	923	-0-	923	2927	923	3	N	-0-		35
12	0	906	-0-	906	3833	906	3	N	-0-		35
01	3100 N	936	-0-	-2164	1669	936	3	N	-0-		35
02	2586 N	917	-0-	-1669	-0-	917	3	N	-0-		35
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35

STEELE, J. I. -E-		WELL #: 3		RRCID -> 122672		COMPL. DATE 09/23/1986		TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 7086			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COURSON -B- 8		WELL #: 36		RRCID -> 147590		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8028 - 8054			
10	0	169	-0-	169	338	169	2	N	-0-		111
11	0	167	-0-	167	505	167	2	N	-0-		111
12	0	164	-0-	164	669	164	2	N	-0-		111
01	831 N	162	-0-	-669	-0-	162	2	N	-0-		111
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-		111
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		111

JARVIS, RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 156172		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158			
10	0	815	-0-	815	1721	815	2	N	-0-		162
11	0	661	-0-	661	2382	661	2	N	-0-		162
12	0	788	-0-	788	3170	788	2	N	-0-		162
01	3100 N	1399	-0-	-1701	1469	1399	2	N	-0-		162
02	2386 N	917	-0-	-1469	-0-	917	2	N	-0-		162
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		162

CRUM, NADINE		WELL #: 1		RRCID -> 161632		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 8120			
10	0	627	-0-	627	1231	627	3	N	-0-		-0-
11	0	647	-0-	647	1878	647	3	N	-0-		-0-
12	0	672	-0-	672	2550	672	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	667	-0-	-2433	117	667	3	N	-0-		-0-
02	718 N	601	-0-	-117	-0-	601	3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 162293		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 3		RRCID -> 167775		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7912 - 8542			
10	0	1089	-0-	1089	2108	1024	3	65 9	N	59	163
11	0	942	-0-	942	3050	942	3		N	-0-	163
12	0	730	-0-	730	3780	730	3		N	-0-	163
01	3100 N	902	-0-	-2198	1582	902	3		N	-0-	163
02	2360 N	778	-0-	-1582	-0-	778	3		N	-0-	163
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		163

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
BRAINARD ESF 5		WELL #: 1		RRCID -> 167855		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 8520	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	2367	-0-	2367	5379	2367 3	N	-0-	334
11	0	2639	-0-	2639	8018	2639 3	N	-0-	334
12	0	2342	-0-	2342	10360	2342 3	N	-0-	334
01	3100 N	1525	-0-	-1575	8785	1525 3	N	-0-	334
02	2800 N	1093	-0-	-1707	7078	1093 3	N	-0-	334
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7078		N	NO RPT	334

BRAINARD, E.S.F.		WELL #: 404		RRCID -> 171655		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DODSON		WELL #: 7134		RRCID -> 176896		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634	
10	0	735	-0-	735	1466	735 3	N	-0-	80
11	0	662	-0-	662	2128	662 3	N	-0-	80
12	0	638	-0-	638	2766	638 3	N	-0-	80
01	3100 N	601	-0-	-2499	267	601 3	N	-0-	80
02	795 N	528	-0-	-267	-0-	528 3	N	-0-	80
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	80

MATHEWS		WELL #: 6		RRCID -> 197763		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MATHEWS		WELL #: 7		RRCID -> 199523		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	707
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	707
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	707
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	707
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	707
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	707

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A		WELL #: 2		RRCID -> 201117		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 201579		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208340		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				94

SKINNER		WELL #: 2		RRCID -> 213542		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610							
10	0	625	-0-	625	1239	625	3			N	-0-				27
11	0	616	-0-	616	1855	616	3			N	-0-				27
12	0	1668	-0-	1668	3523	1668	3			N	-0-				27
01	3100 N	1043	-0-	-2057	1466	1043	3			N	-0-				27
02	2528 N	1062	-0-	-1466	-0-	1062	3			N	-0-				27
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27

MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 217493		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188							
10	0	659	-0-	659	1297	659	3			N	-0-				12
11	0	633	-0-	633	1930	633	3			N	-0-				12
12	0	655	-0-	655	2585	655	3			N	-0-				12
01	3100 N	659	-0-	-2441	144	659	3			N	-0-				12
02	742 N	598	-0-	-144	-0-	598	3			N	-0-				12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12

LYON GAS UNIT 121		WELL #: 4		RRCID -> 221233		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				14

MATHEWS		WELL #: 2102		RRCID -> 231295		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657							
10	0	2697	-0-	2697	5232	2697	3			N	-0-				29
11	0	2530	-0-	2530	7762	2530	3			N	-0-				29
12	0	2265	-0-	2265	10027	2265	3			N	-0-				29
01	3100 N	2340	-0-	-760	9267	2340	3			N	-0-				29
02	2800 N	2174	-0-	-626	8641	2174	3			N	-0-				29
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8641					N	NO RPT				29

HANSFORD GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 233571		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				74

GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 250654		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
KL WEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 250825		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 4		RRCID -> 254171		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6952 - 7460								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE CATTLE CO., INC.		510414		RRCID -> 028235		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7051 - 7063								
LOWE GU		WELL #: 1U														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986		RRCID -> 028340		COMPL. DATE 01/02/1960		TOTAL DEPTH 7382 PERF. 6850 - 6862								
HOLT, EVA		WELL #: 1156														
10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					29
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					29
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					29
01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					29
02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					29
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 028329		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7287 - 7862						
AMARILLO AREA GU		WELL #: 1														
10	930 N	862	-0-	-68	-0-	31	1	831	2	N	-0-					30
11	870 N	835	-0-	-35	-0-	29	1	806	2	N	-0-					30
12	806 N	771	-0-	-35	-0-	30	1	727	2	N	13					43
						14	9									
01	868 N	794	-0-	-74	-0-	30	1	758	2	N	5					48
						6	9									
02	784 N	689	-0-	-95	-0-	26	1	659	2	N	4					52
						4	9									
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	31	1	863	2	N	5					57
						6	9									

ENTREKIN, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 028335		COMPL. DATE 06/11/1959		TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
LEE, R. E. GU		WELL #: 1		RRCID -> 028337		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 8221 - 8245		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79

JACKSON		WELL #: A 1		RRCID -> 088109		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7593 - 7607				
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	31	1	81	2	N	-0-			90
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	30	1	110	2	N	-0-			90
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	17	1	66	2	N	-0-			90
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	31	1	101	2	N	-0-	90	1	-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	28	1	163	2	N	-0-			-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	31	1	153	2	N	-0-			-0-

HAROLD		WELL #: 1		RRCID -> 120185		COMPL. DATE 08/08/2017		TOTAL DEPTH 7837		PERF. 6260 - 7446				
10	0	2015	-0-	2015	2015	2000	2	15	9	N	14			137
11	0	976	-0-	976	2991	975	2	1	9	N	1			138
12	0	2730	-0-	2730	5721	2721	2	9	9	N	8			146
01	0	3440	-0-	3440	9161	3414	2	26	9	N	24			170
02	2800 N	2323	-0-	-477	8684	2323	2			N	-0-			170
03	3100 N	2320	-0-	-780	7904	2318	2	2	9	N	2			172

GREENE "25"		WELL #: 1		RRCID -> 173501		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7360 - 7436				
10	1023 N	876	-0-	-147	-0-	31	1	845	2	N	-0-			34
11	1140 N	985	-0-	-155	-0-	30	1	955	2	N	-0-			34
12	1023 N	948	-0-	-75	-0-	29	1	919	2	N	-0-			34
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	31	1	934	2	N	-0-			34
02	924 N	861	-0-	-63	-0-	28	1	833	2	N	-0-			34
03	961 N	921	-0-	-40	-0-	31	1	883	2	N	6			40
						7	9							

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 1		RRCID -> 174269		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7200 - 7212				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT			-0-

NITSCHKE		WELL #: 2		RRCID -> 175733		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7984 - 8000				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 178050 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	2540	-0-	2540	2540	31	1	2509	2	N	-0-			112
11	0	2318	-0-	2318	4858	30	1	2284	2	N	4			116
12	0	474	-0-	474	5332	23	1	443	2	N	7			123
01	0	1447	-0-	1447	6779	8	9	31	1	N	1			124
02	2800 N	1317	-0-	-1483	5296	1	9	28	1	N	6			130
03	3100 N	1663	-0-	-1437	3859	7	9	30	1	N	3			133
						3	9							

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 178748 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639

10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	321	2	N	-0-			36
11	360 N	334	-0-	-26	-0-	30	1	304	2	N	-0-			36
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	31	1	307	2	N	-0-			36
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	310	2	N	-0-			36
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	28	1	282	2	N	-0-			36
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	2	N	-0-			36

BRUNSTETER "22" WELL #: 1 RRCID -> 181113 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003

10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	74	1	1157	2	N	3			55
11	1230 N	1181	-0-	-49	-0-	3	9	70	1	N	-0-			55
12	1302 N	1049	-0-	-253	-0-	64	1	984	2	N	1			56
01	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	1	9	67	1	N	1			57
02	1092 N	1051	-0-	-41	-0-	62	1	986	2	N	3			60
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	3	9	73	1	N	8			68
						9	9							

BLACK STONE MINERALS "86" WELL #: 1 RRCID -> 182429 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402

10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	31	1	1406	2	N	-0-			-0-
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	30	1	1343	2	N	-0-			-0-
12	1426 N	1269	-0-	-157	-0-	28	1	1241	2	N	-0-			-0-
01	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	30	1	1348	2	N	-0-			-0-
02	1288 N	1262	-0-	-26	-0-	28	1	1234	2	N	-0-			-0-
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	31	1	1368	2	N	-0-			-0-

MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 188777 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360

10	0	724	-0-	724	724	31	1	693	2	N	-0-			50
11	0	695	-0-	695	1419	30	1	665	2	N	-0-			50
12	0	430	-0-	430	1849	28	1	402	2	N	-0-			50
01	0	807	-0-	807	2656	31	1	776	2	N	-0-			50
02	2800 N	646	-0-	-2154	502	28	1	616	2	N	2			52
03	1203 N	701	-0-	-502	-0-	2	9	30	1	N	-0-			52

HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
MATHEWS "116"			WELL #: 2		RRCID -> 190757		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7122 - 7450			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

10		2325 N	1760	-0-	-565	-0-	31	1	1729	2	N	-0-		25
11		2100 N	1492	-0-	-608	-0-	30	1	1462	2	N	-0-		25
12		1891 N	289	-0-	-1602	-0-	19	1	253	2	N	15		40
							17	9						
01		1767 N	1409	-0-	-358	-0-	31	1	1375	2	N	3		43
							3	9						
02		1400 N	1378	-0-	-22	-0-	28	1	1335	2	N	14		57
							15	9						
03		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	30	1	1919	2	N	18		75
							20	9						

STEELE-COLLARD "28"			WELL #: 2		RRCID -> 192373		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7288 - 7955			
10		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	166	1	1381	2	N	-0-		42
11		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	159	1	1336	2	N	-0-		42
12		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	145	1	1302	2	N	1		43
							1	9						
01		1550 N	1535	-0-	-15	-0-	158	1	1377	2	N	-0-		43
02		1400 N	1315	-0-	-85	-0-	138	1	1175	2	N	2		45
							2	9						
03		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	146	1	1312	2	N	-0-		45

POPE			WELL #: 1		RRCID -> 196415		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7764 - 7784			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SCHIFF "6"			WELL #: 3		RRCID -> 196576		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7288 - 7844			
10		515 N	515	-0-	-0-	-0-	74	1	441	2	N	-0-		7
11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	74	1	454	2	N	-0-		7
12		496 N	493	-0-	-3	-0-	67	1	426	2	N	-0-		7
01		556 N	556	-0-	-0-	-0-	75	1	479	2	N	2		9
							2	9						
02		504 N	472	-0-	-32	-0-	67	1	405	2	N	-0-		9
03		547 N	547	-0-	-0-	-0-	73	1	474	2	N	-0-		9

GUTHRIE			WELL #: 360		RRCID -> 209091		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 7062 - 7070			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SCHUMANN			WELL #: 104		RRCID -> 213901		COMPL. DATE 12/21/2015		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 6350 - 8290			
10		0	1164	-0-	1164	1164	1164	2			N	-0-		-0-
11		0	1886	-0-	1886	3050	1886	2			N	-0-		-0-
12		0	2301	-0-	2301	5351	2292	2	9	9	N	8		8
01		0	2038	-0-	2038	7389	2025	2	13	9	N	12		20
02		2800 N	2025	-0-	-775	6614	2022	2	3	9	N	3		23
03		3100 N	2212	-0-	-888	5726	2201	2	11	9	N	10		33

HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560												
STEELE-COLLARD "B"			WELL #: 865		RRCID -> 214607			COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7004 - 7512				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-			90
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	30	1	39	2	N	-0-			90
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	31	1	36	2	N	-0-			90
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	31	1	44	2	N	-0-			90
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	28	1	38	2	N	-0-			90
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	31	1	54	2	N	-0-			90

SHIELDKNIGHT "26"			WELL #: 1		RRCID -> 233426			COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640				
10		2852 X	2447	-0-	-405	-0-	31	1	2416	2	N	-0-			65
11		2700 X	2183	-0-	-517	-0-	30	1	2149	2	N	4			69
12		2604 X	2419	-0-	-185	-0-	4	9							
							29	1	2389	2	N	1			70
01		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	1	9							
02		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	31	1	2467	2	N	-0-			70
							27	1	2539	2	N	2			72
							2	9							
03		3100 N	3385	-0-	285	285	31	1	3354	2	N	-0-			72

BIRDWELL "22"			WELL #: 111		RRCID -> 241709			COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596				
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	30	1	704	2	N	1			17
							1	9							
11		720 N	719	-0-	-1	-0-	30	1	689	2	N	-0-			17
12		806 N	704	-0-	-102	-0-	29	1	674	2	N	1			18
							1	9							
01		744 N	596	-0-	-148	-0-	28	1	568	2	N	-0-			18
02		754 N	754	-0-	-0-	-0-	27	1	725	2	N	2			20
							2	9							
03		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	31	1	977	2	N	-0-			20

O'NEILL "24"			WELL #: 1		RRCID -> 244269			COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514				
10		645 N	645	-0-	-0-	-0-	31	1	614	2	N	-0-			15
11		690 N	580	-0-	-110	-0-	30	1	550	2	N	-0-			15
12		682 N	639	-0-	-43	-0-	28	1	611	2	N	-0-			15
01		664 N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	634	2	N	-0-			15
02		698 N	698	-0-	-0-	-0-	27	1	671	2	N	-0-			15
03		651 N	625	-0-	-26	-0-	30	1	595	2	N	-0-			15

MARTIN "21"			WELL #: 1		RRCID -> 255145			COMPL. DATE 03/01/2010			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050				
10		0	688	-0-	688	688	31	1	657	2	N	-0-			40
11		0	636	-0-	636	1324	30	1	606	2	N	-0-			40
12		0	638	-0-	638	1962	29	1	606	2	N	3			43
							3	9							
01		0	628	-0-	628	2590	30	1	598	2	N	-0-			43
02		2800 N	632	-0-	-2168	422	27	1	601	2	N	4			47
							4	9							
03		1060 N	638	-0-	-422	-0-	30	1	608	2	N	-0-			47

DOUGLAS "F"			WELL #: 3126		RRCID -> 274238			COMPL. DATE 05/10/2013			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 7842				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652												
HANSFORD GU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 028256 COMPL. DATE 11/16/1957 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7334												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005												
O. D. C. WELL #: 1038 RRCID -> 039584 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7288 - 7309												
10		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2	N	-0-		104
11		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2	N	-0-		104
12		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2	N	-0-		104
01		0	2780	-0-	2780	2780	2780	2	N	-0-		104
*02		5185 X	2405	-0-	-2780	-0-	2405	2	N	-0-		104
03		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT		104

COTTER GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 062764 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7111 - 7130												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573												
CONVERSE, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 028224 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6332 - 7529												
10		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3	Y	-0-		36
11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3	Y	-0-		36
12		0	483	-0-	483	483	483	3	Y	-0-		36
01		DLQ G-10	461	-0-	461	944	461	3	Y	-0-		36
02		DLQ G-10	440	-0-	440	1384	440	3	Y	-0-		36
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1384			Y	NO RPT		36

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 C RRCID -> 028240 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6969 - 7520												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PEARSON -M- WELL #: 3 RRCID -> 115581 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084								
COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 3		RRCID -> 176899		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 7782		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	845	-0-	845	845	845 2	N	-0-		127
11	0	814	-0-	814	1659	814 2	N	-0-		127
12	0	833	-0-	833	2492	833 2	N	-0-		127
01	0	798	-0-	798	3290	798 2	N	-0-		127
02	2800 N	812	-0-	-1988	1302	812 2	N	-0-		127
03	2152 N	850	-0-	-1302	-0-	850 2	N	-0-		127

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		RRCID -> 028283		COMPL. DATE 10/09/1958		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 7450		
FEE		WELL #: 3								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2020										

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		RRCID -> 028334		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7394 - 7961		
DAVIS-BRYAN -GU-		WELL #: 1 C								
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3	N	-0-		-0-
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3	N	-0-		-0-
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3	N	-0-		-0-
01	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	1142 3	N	-0-		-0-
02	1120 N	1118	-0-	-2	-0-	1118 3	N	-0-		-0-
03	1240 N	623	-0-	-617	-0-	623 3	N	-0-		-0-

HIX WILBANKS, ESTATE		701613		RRCID -> 053277		COMPL. DATE 07/16/1972		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7438 - 7446		
WELL #: 1101										
10	0	311	-0-	311	311	311 3	N	-0-		50
11	0	370	-0-	370	681	370 3	N	-0-		50
12	0	136	-0-	136	817	136 3	N	-0-		50
01	0	90	-0-	90	907	90 3	N	-0-		50
02	918 N	11	-0-	-907	-0-	11 3	N	-0-		50
03	124 N	16	-0-	-108	-0-	16 3	N	-0-		50

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 028318		COMPL. DATE 09/12/1957		TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7945 - 7953		
NITSCHKE		WELL #: 1XC								
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-		15
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-		15
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-		15
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-		15
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-		15
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-		15

SABRE OPERATING, INC.		742261		RRCID -> 059780		COMPL. DATE 12/21/1973		TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6838 - 6848		
LACKEY		WELL #: 3 U								
10	0	2375	-0-	2375	2375	2375 2	N	-0-		-0-
11	0	2406	-0-	2406	4781	2406 2	N	-0-		-0-
12	0	2168	-0-	2168	6949	2168 2	N	-0-		-0-
01	0	1966	-0-	1966	8915	1966 2	N	-0-		-0-
02	2800 N	2173	-0-	-627	8288	2173 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	2194	-0-	-906	7382	2194 2	N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
SABRE OPERATING, INC.			//CONT.//		742261									
LACKEY GU			WELL #:		1	RRCID -> 194797		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7112 - 7218		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC			WELL #:		747757	RRCID -> 050672		COMPL. DATE 12/18/1970		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 8178 - 8186		
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-			180
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			180
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-			180
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-			180
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1156	2	3 9	N	3			183
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-			183

JACKSON			WELL #:		2	RRCID -> 202527		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6992 - 7004		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			WELL #:		875461	RRCID -> 022776		COMPL. DATE 10/04/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8202 - 8205		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

BALLARD			WELL #:		1123	RRCID -> 028226		COMPL. DATE 11/14/1959		TOTAL DEPTH 7488		PERF. N/A		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUZZARD			WELL #:		1	RRCID -> 028227		COMPL. DATE 04/26/1957		TOTAL DEPTH 8212		PERF. 7550 - 7605		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
FOSTER		WELL #: 1 C		RRCID -> 028232		COMPL. DATE 10/04/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HART		WELL #: 1		RRCID -> 028233		COMPL. DATE 12/17/1961		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

CHUNN		WELL #: 1 U		RRCID -> 028299		COMPL. DATE 01/13/1958		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7551 - 7567					
10	0	2331	-0-	2331	2331	2329	3	2 9	N	2			131
11	0	-0-	-0-	-0-	2331				N	-0-			131
12	0	-0-	-0-	-0-	2331				N	-0-			131
01	2331 N	-0-	-0-	-2331	-0-				N	-0-			131
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			131

PALO DURO		WELL #: 174		RRCID -> 061021		COMPL. DATE 01/25/1975		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

OCHILTREE -A-		WELL #: 2 U		RRCID -> 077525		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NUSBAUM		WELL #: 1		RRCID -> 141472		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

EATON		WELL #: 1502		RRCID -> 167573		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 167993		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COLLARD-SCHNELL G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 179657		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JACKSON		WELL #: B 3		RRCID -> 188489		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

JACKSON		WELL #: 1108		RRCID -> 195599		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BALLARD		WELL #: 2		RRCID -> 198909		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46	
12	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	1		47	
01	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-		47	
02	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-		47	
03	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2	N	-0-		47	

RILEY		WELL #: 3		RRCID -> 202566		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	

BRUNER, MARGARETE		WELL #: 2		RRCID -> 204321		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691				
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-		5	
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-		5	
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-		5	
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	N	-0-		5	
*02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-		5	
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-		20	

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
BEULAH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209969		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			-0-	
ESF BRAINARD 5		WELL #: 5		RRCID -> 210620		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
LYNN		WELL #: 1050		RRCID -> 217499		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7818 - 7821					
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		JACKSON-CRAWFORD		WELL #: 1		RRCID -> 028221		COMPL. DATE 06/12/1959		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6962 - 6978	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2023 - WELL PLUGGED 1/12/2023													
HARRIS, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 028320		COMPL. DATE 04/29/1956		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6964 - 6984					
10	0	616	-0-	616	616	616	2	N	-0-			-0-	
11	0	596	-0-	596	1212	596	2	N	-0-			-0-	
12	0	923	-0-	923	2135	923	2	N	-0-			-0-	
01	0	951	-0-	951	3086	951	2	N	-0-			-0-	
02	2800 N	565	-0-	-2235	851	565	2	N	-0-			-0-	
03	1527 N	676	-0-	-851	-0-	676	2	N	-0-			-0-	
HART, H. B. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 028322		COMPL. DATE 05/19/1961		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 7072					
10	0	927	-0-	927	927	927	2	N	-0-			4	
11	0	800	-0-	800	1727	800	2	N	-0-			4	
12	0	1069	-0-	1069	2796	1069	2	N	-0-			4	
01	0	867	-0-	867	3663	867	2	N	-0-			4	
02	2800 N	782	-0-	-2018	1645	782	2	N	-0-			4	
03	2670 N	1025	-0-	-1645	-0-	1025	2	N	-0-			4	
SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028327		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
SANDERS G U -A-		WELL #: 1		RRCID -> 041279		COMPL. DATE 11/20/1966		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6933 - 6950								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

JACKSON-CRAWFORD		WELL #: 2112		RRCID -> 213182		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7184								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2023 - WELL PLUGGED 1/6/2023																

REX SANDERS -B- UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228382		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7044 - 7055								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKITA OPERATING, LLC LACKEY		891725		WELL #: 1144		RRCID -> 163412		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6962 - 6968						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAND		WELL #: 1		RRCID -> 203360		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7298 - 7317								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY SCHUMAN		923452		WELL #: 1		RRCID -> 189497		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7598 - 7610						
10	2697 N	2667	-0-	-30	-0-	2654	3	13	9	N	12					135
11	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2576	3	11	9	N	10					145
12	0	2529	-0-	2529	2529	2523	3	6	9	N	5					150
01	0	2484	-0-	2484	5013	2484	3			N	-0-					150
02	7227 X	2214	-0-	-5013	-0-	2196	3	18	9	N	16					166
03	2666 X	2338	-0-	-328	-0-	2323	3	15	9	N	14					180

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
WILDHORSE OPERATING COMPANY		//CONT.//		923452									
SANDERS G U -A-		WELL #:		2	RRCID ->	192298	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7013 - 7027	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL)				38797 744	ASSOCIATED	49B			CNTY: HANSFORD			
LASATER & CO, INC.				487415								
SHEETS		WELL #:		1	RRCID ->	150284	COMPL. DATE	11/14/1997	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6890 - 7044
10	558 #	489	-0-	-69	-0-	489	2		N	-0-		48
11	540 #	306	-0-	-234	-0-	306	2		N	-0-		48
12	558 #	303	-0-	-255	-0-	303	2		N	-0-		48
01	496 #	255	-0-	-241	-0-	255	2		N	-0-		48
02	448 #	270	-0-	-178	-0-	270	2		N	-0-		48
03	496 #	389	-0-	-107	-0-	389	2		N	-0-		48

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
PHELPS		WELL #:		3	RRCID ->	279072	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7473 - 7552
10	71 R	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-	75
11	70 R	70	-0-	-0-	-0-	30	1	40	2	N	-0-	75
12	72 R	72	-0-	-0-	-0-	31	1	41	2	N	-0-	75
01	72 R	72	-0-	-0-	-0-	31	1	41	2	N	-0-	75
02	65 R	65	-0-	-0-	-0-	28	1	37	2	N	-0-	75
03	74 R	74	-0-	-0-	-0-	31	1	43	2	N	-0-	75

HANSFORD (WHITE DOLOMITE)				38797 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
GUTHRIE		WELL #:		660	RRCID ->	235085	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3212 - 3412
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
ROSENBAUM 152		WELL #:		1	RRCID ->	185233	COMPL. DATE	06/16/2001	TOTAL DEPTH	4955	PERF.	3188 - 3193
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE)				38799 132	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
LADDEX, LTD.				480959								
CLAWSON		WELL #:		114	RRCID ->	280642	COMPL. DATE	04/07/2016	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	6093 - 6198
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		316
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		316
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		316
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		316
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		316
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		316

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (CLEVELAND) 38799 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
JARVIS HOLT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242092 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6520 - 6565

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.) 38799 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
COLLARD-LEE WELL #: 1 L RRCID -> 030696 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6133 - 6145

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	590	-0-	590	1196	1	1	589	2	N	-0-					17
11	0	513	-0-	513	1709	1	1	512	2	N	-0-					17
12	0	551	-0-	551	2260	1	1	550	2	N	-0-					17
*01	2766 N	506	-0-	-2260	-0-	1	1	505	2	N	-0-					17
*02	476 N	422	-0-	-54	-0-	1	1	421	2	N	-0-					17
03	558 N	458	-0-	-100	-0-	1	1	457	2	N	-0-					17

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCCARTY, LOIS, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4869 - 4892

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851 GREENE WELL #: 1027 RRCID -> 147351 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 5028 - 5040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-			229	3	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	310 N	207	-0-	-103	-0-			207	3	N	-0-					-0-
01	0	164	-0-	164	164			164	3	N	-0-					-0-
*02	302 N	138	-0-	-164	-0-			138	3	N	-0-					-0-
*03	166 N	166	-0-	-0-	-0-			166	3	N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648 VERNON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022129 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4852 - 5316

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASATER & CO, INC. 487415 PALO DURO RESERVOIR WELL #: 1056 RRCID -> 139514 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4822 - 5691

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	15	-0-	-16	-0-			15	2	N	-0-					-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-			3	2	N	-0-					-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-			98	2	N	-0-					-0-
01	15 N	6	-0-	-9	-0-			6	2	N	-0-					-0-
02	3 N	1	-0-	-2	-0-			1	2	N	-0-					-0-
03	31 N	3	-0-	-28	-0-			3	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

HANSFORD, NORTH (KANSAS CITY)		38799 594		ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD		
J-BREX COMPANY		427513							
LONG		WELL #: 1230		RRCID -> 280395	COMPL. DATE 07/15/2015	TOTAL DEPTH 6380	PERF. 5607	-	5634
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		03/14/2023							

HANSFORD, NORTH (MORROW)		38799 726		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802							
COX, C. R., GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 022168	COMPL. DATE 06/04/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7332	-	7374
10	0	1601	-0-	1601	1601	2	N	-0-	58
11	0	1271	-0-	1271	2872	2	N	-0-	58
12	3100 N	641	-0-	-2459	413	2	N	-0-	58
01	0	790	-0-	790	1203	2	N	-0-	58
02	2211 N	1008	-0-	-1203	-0-	2	N	-0-	58
*03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	58

RALSTON		WELL #: 210		RRCID -> 093636	COMPL. DATE 05/18/1981	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7336	-	7351
10	0	683	-0-	683	683	2	N	-0-	207
11	0	522	-0-	522	1205	2	N	-0-	207
12	1673 N	468	-0-	-1205	-0-	2	N	-0-	207
01	0	512	-0-	512	512	2	N	-0-	207
02	947 N	435	-0-	-512	-0-	2	N	-0-	207
*03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	207

CR COX GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180646	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7297	-	7312
10	0	1473	-0-	1473	1473	2	N	-0-	48
11	0	1051	-0-	1051	2524	2	N	-0-	48
12	3100 N	1183	-0-	-1917	607	2	N	-0-	48
01	0	1422	-0-	1422	2029	2	N	-0-	48
02	2800 N	1298	-0-	-1502	527	2	N	-0-	48
*03	2291 N	1764	-0-	-527	-0-	2	N	-0-	48

BATTON OIL & GAS, LLC		056384							
NOLLNER, W. C. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 186048	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 7144	PERF. 7034	-	7044
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056							
HAVENER		WELL #: 1		RRCID -> 047225	COMPL. DATE 07/09/1969	TOTAL DEPTH 7297	PERF. 7240	-	7250
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
RALSTON UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 065647		COMPL. DATE 03/01/1976			TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7243 - 7266			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3145 3	8 9	N	7			30
11		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3137 3	9 9	N	8			38
12		0	1487	-0-	1487	1487	1487 3		N	-0-			38
01		0	2776	-0-	2776	4263	2761 3	15 9	N	14			52
02		6420 X	2157	-0-	-4263	-0-	2146 3	11 9	N	10			62
03		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3194 3	9 9	N	8			70

BE ANADARKO II, LLC				100676	RRCID -> 192328		COMPL. DATE 11/12/2002			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7188 - 7200			
INTREPID				WELL #: 1107									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

DACO, INC.				196940	RRCID -> 022163		COMPL. DATE 03/24/1958			TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7299 - 7309			
WHITTENBURG				WELL #: 197									
10		0	612	-0-	612	1204	612 2		N	-0-			70
11		0	396	-0-	396	1600	396 2		N	-0-			70
12		0	306	-0-	306	1906	306 2		N	-0-			70
01		2194 N	288	-0-	-1906	-0-	288 2		N	-0-			70
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			70
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			70

E R OPERATING COMPANY				238075	RRCID -> 076089		COMPL. DATE 03/09/1978			TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7193 - 7199			
HENDERSON, A. R.				WELL #: 4095									
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648	RRCID -> 022174		COMPL. DATE 04/02/1958			TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7268 - 7278			
HUDSON, VIRGINIA				WELL #: 1									
10		620 N	591	-0-	-29	-0-	591 2		N	-0-			49
11		0	545	-0-	545	545	542 2	3 9	N	3			52
12		0	373	-0-	373	918	373 2		N	-0-			52
01		0	515	-0-	515	1433	514 2	1 9	N	1			53
02		1870 N	437	-0-	-1433	-0-	435 2	2 9	N	2			55
03		484 N	484	-0-	-0-	-0-	480 2	4 9	N	4			59

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847	RRCID -> 022166		COMPL. DATE 11/08/1955			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7334 - 7344			
JACKSON, S.P.& K.K.-C-				WELL #: 1									
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
JACKSON SP & KK -C- WELL #: 2 RRCID -> 177303 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 7302 - 7349												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

10		0	691	-0-	691	691	691	3				22
11		0	471	-0-	471	1162	471	3				22
12		0	940	-0-	940	2102	940	3				22
01		2779 N	677	-0-	-2102	-0-	674	2	3	9	N	25
02		716 N	716	-0-	-0-	-0-	714	2	2	9	N	27
03		837 N	809	-0-	-28	-0-	806	2	3	9	N	30

KING OPERATING CORPORATION 465296												
AYRES WELL #: 2079 RRCID -> 221187 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 6946												
10		3999 X	3752	-0-	-247	-0-	3752	2				33
11		3870 X	3545	-0-	-325	-0-	3545	2				33
12		3999 X	3676	-0-	-323	-0-	3453	2	223	9	N	33
01		3968 X	3513	-0-	-455	-0-	3513	2				33
02		3528 X	3327	-0-	-201	-0-	3327	2				33
03		3751 X NO RPT		-0-	-3751	-0-					NO RPT	33

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260												
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 022176 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7291 - 7380												
10		0	753	-0-	753	1678	753	2				62
11		0	569	-0-	569	2247	569	2				62
12		0	462	-0-	462	2709	462	2				62
01		3100 N	488	-0-	-2612	97	488	2				62
02		647 N	550	-0-	-97	-0-	550	2				62
03		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					NO RPT	62

RALSTON WELL #: 3 RRCID -> 200417 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7044 - 7282												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
MAUPIN, WES WELL #: 1 RRCID -> 181567 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7336 - 7356												
10		0	1221	-0-	1221	1221	31	1	1190	2	N	27
11		0	1166	-0-	1166	2387	30	1	1136	2	N	27
12		0	787	-0-	787	3174	28	1	759	2	N	27
01		0	1066	-0-	1066	4240	31	1	1035	2	N	27
02		2800 N	903	-0-	-1897	2343	28	1	875	2	N	27
03		3100 N	859	-0-	-2241	102	30	1	829	2	N	27

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757												
SANDERS, REX GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022175 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7265 - 7276												
10		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3				-0-
11		395 N	395	-0-	-0-	-0-						-0-
12		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3				-0-
03		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3				-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
TC OIL AND GAS, LLC 840303															
O. D. C. WELL #: 1 RRCID -> 049045 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6937 - 7066															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HANSFORD, N. (MORROW, LOW PRESSURE) 38799 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD															
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757															
SANDERS, REX, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022160 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6981 - 6997															

10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802															
BECK, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 022148 COMPL. DATE 04/27/1955 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5352 - 5395															

10	0	477	-0-	477	477	477	2			N	-0-			50	
11	0	325	-0-	325	802	325	2			N	-0-			50	
12	807 N	5	-0-	-802	-0-	5	2			N	-0-			50	
01	0	96	-0-	96	96	96	2			N	-0-			50	
02	308 N	151	-0-	-157	-0-	151	2			N	-0-			50	
*03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			50	

HENDERSON, A. R. GAS UNIT WELL #: 2082 RRCID -> 058140 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 5362															

10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-			196	
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-			196	
12	1705 N	1294	-0-	-411	-0-	1294	2			N	-0-			196	
01	1643 N	1630	-0-	-13	-0-	1630	2			N	-0-			196	
02	1400 N	1087	-0-	-313	-0-	1087	2			N	-0-			196	
*03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-			196	

A. R. HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4082 RRCID -> 185197 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5366 - 5401															

10	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-			-0-	
11	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-			-0-	
12	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-			-0-	
01	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-			-0-	
02	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-			-0-	
*03	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-			-0-	

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056															
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022135 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5336 - 5378															

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.// 38799 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056								
STEELE, J. I.		WELL #: 1		RRCID -> 022136		COMPL. DATE 10/10/1959		TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5338 - 5348		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	589 N	518	-0-	-71	-0-	518 2		Y	-0-	15
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		Y	-0-	15
12	589 N	557	-0-	-32	-0-	557 2		Y	-0-	15
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-	15
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		Y	-0-	15
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		Y	-0-	15

MCCARTY, LOIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 202578		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5315 - 5325		
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-	-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-	-0-
12	558 N	547	-0-	-11	-0-	547 2		N	-0-	-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-	-0-
03	558 N	442	-0-	-116	-0-	442 2		N	-0-	-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764		RRCID -> 022150		COMPL. DATE 06/05/1955		TOTAL DEPTH 7427 PERF. 5334 - 5394		
HARVEY, T. C., GAS UNIT		WELL #: 1								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3

KING OPERATING CORPORATION		465296		RRCID -> 063712		COMPL. DATE 09/19/1975		TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5360 - 5382		
AYRES		WELL #: 1 A								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 022141		COMPL. DATE 11/09/1956		TOTAL DEPTH 7533 PERF. 5354 - 5363		
LONG, LILLIAN V.		WELL #: 3								
10	0	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	20
11	0	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	20
12	0	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-	20
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20

SCHIFF		WELL #: 1		RRCID -> 022143		COMPL. DATE 04/13/1956		TOTAL DEPTH 7541 PERF. 5343 - 5369		
10	0	2520	-0-	2520	5041	2520 3		N	-0-	5
11	0	2138	-0-	2138	7179	2138 3		N	-0-	5
12	0	1461	-0-	1461	8640	1461 3		N	-0-	5
01	3100 N	1976	-0-	-1124	7516	1976 3		N	-0-	5
02	2800 N	1957	-0-	-843	6673	1957 3		N	-0-	5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6673			N	NO RPT	5

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.// 38799 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
STEELE, J. I., ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 022145		COMPL. DATE		N/A				
						TOTAL DEPTH		N/A PERF. 5364 - 5410				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS		WELL #: 1068		RRCID -> 216411		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5342 - 5360		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSFORD GAS UNIT 30		WELL #: 4		RRCID -> 247891		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5232 - 6424		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

TC OIL AND GAS, LLC		840303		WELL #: 1		RRCID -> 247200		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 5547		PERF. 5374 - 5380
EVANS RANCH												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 1		RRCID -> 022152		COMPL. DATE 11/19/1956		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5324 - 5332
MILLER, S. P., ESTATE												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #: 1		RRCID -> 022153		COMPL. DATE 02/12/1958		TOTAL DEPTH 5378		PERF. 5353 - 5364
ARCHER, O. T.												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)			//CONT.//		38799 924	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035							
SANDERS, REX -B- UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	156154	COMPL. DATE	12/30/2022	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5372 - 5384
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	582	-0-	582	582	2		N	-0-		-0-
12		0 W	2154	-0-	2154	2154	2		N	-0-		-0-
*01		6108 X	3372	-0-	-2736	-0-			N	-0-		-0-
*02		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SANDER, REX -C- UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	156714	COMPL. DATE	12/10/1995	TOTAL DEPTH	5575	PERF. 5349 - 5364
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	5	-0-	5	5	2		N	-0-		-0-
12		0	1	-0-	1	6	1 2		N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-		-0-
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP)					38799 950	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: HANSFORD	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC					385847							
SCHIFF-LAWRENCE			WELL #:		2	RRCID ->	140810	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3400 - 4575
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC					676084							
COLLARD, STEELE A			WELL #:		3	RRCID ->	166451	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3672 - 3732
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION					684634							
DAVIS-BRYAN			WELL #:		2902	RRCID ->	152119	COMPL. DATE	11/04/1994	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 3254 - 3268
10		0	101	-0-	101	101	101 3		N	-0-		-0-
11		0	132	-0-	132	233	132 3		N	-0-		-0-
12		0	138	-0-	138	371	138 3		N	-0-		-0-
01		0	126	-0-	126	497	126 3		N	-0-		-0-
02		621 N	124	-0-	-497	-0-	124 3		N	-0-		-0-
03		124 N	69	-0-	-55	-0-	69 3		N	-0-		-0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW)					38801 385	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
MEWBOURNE OIL COMPANY					562560							
NIX			WELL #:		1	RRCID ->	171835	COMPL. DATE	11/30/1998	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 6636 - 6646
10		0	3787	-0-	3787	3787	3787 2		N	-0-		-0-
11		0	1861	-0-	1861	5648	1861 2		N	-0-		-0-
12		0	1922	-0-	1922	7570	1922 2		N	-0-		-0-
01		0	1625	-0-	1625	9195	1625 2		N	-0-		-0-
02		10475 X	1280	-0-	-9195	-0-	1280 2		N	-0-		-0-
03		1767 X	862	-0-	-905	-0-	862 2		N	-0-		-0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW)		//CONT.//		38801 385	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BIVINS		WELL #:		1137	RRCID ->	266486	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6662 - 6786	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HARDY (MORROW, UPPER)				39039 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE				
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.				419291								
COURSON		WELL #:		3961	RRCID ->	171884	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8560 - 8581	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HARDY (NOVI)				39039 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
HARDY		WELL #:		1	RRCID ->	223892	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8296 - 8312	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102

HARLAND (MORROW)				39092 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
JIAHE ENERGY, LLC				100279								
BELLE, FLORA		WELL #:		1023	RRCID ->	124862	COMPL. DATE	07/17/1987	TOTAL DEPTH	6942	PERF. 6787 - 6790	
10	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3	N	-0-		-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3	N	-0-		-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005				CNTY: SHERMAN				
RENNER		WELL #:		1	RRCID ->	126797	COMPL. DATE	01/10/1988	TOTAL DEPTH	7009	PERF. 6794 - 6805	
10	8685	9280	-0-	595	B	89988	9280	2	N	-0-		-0-
11	0	8767	-0-	8767	B	98755	8767	2	N	-0-		-0-
12	0	8847	-0-	8847	B	107602	8847	2	N	-0-		-0-
01	0	8875	-0-	8875	B	116477	8875	2	N	-0-		-0-
02	8512	NO RPT	-0-	-8512	B	107965			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			107965								
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	107965			N	NO RPT		-0-

HARLAND (MORROW)										//CONT.//		39092 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										760218									
DUVALL -D-										WELL #: 1		RRCID -> 138070		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6777 - 6783	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-					
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-					
12		0	3	-0-	3 B	3		3	2	N	-0-			-0-					
01		0	-0-	-0-	-0- B	3				N	-0-			-0-					
02		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-			-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-					

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE)										39480 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARTLEY			
LASATER & CO, INC.										487415									
JOHNSON										WELL #: 2427		RRCID -> 230370		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3462 - 3568	
10		651 N	605	-0-	-46	-0-		605	2	N	-0-			-0-					
11		630 N	540	-0-	-90	-0-		540	2	N	-0-			-0-					
12		558 N	442	-0-	-116	-0-		442	2	N	-0-			-0-					
01		620 N	571	-0-	-49	-0-		571	2	N	-0-			-0-					
02		504 N	246	-0-	-258	-0-		246	2	N	-0-			-0-					
03		526 N	526	-0-	-0-	-0-		526	2	N	-0-			-0-					

J. RUSK										WELL #: 1		RRCID -> 230405		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3502 - 3586	
10		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-		2862	2	N	-0-			-0-					
11		2910 X	2644	-0-	-266	-0-		2644	2	N	-0-			-0-					
12		3007 X	2944	-0-	-63	-0-		2944	2	N	-0-			-0-					
01		3007 X	2688	-0-	-319	-0-		2688	2	N	-0-			-0-					
02		2576 X	1120	-0-	-1456	-0-		1120	2	N	-0-			-0-					
03		2945 X	2838	-0-	-107	-0-		2838	2	N	-0-			-0-					

FOREMAN										WELL #: 2011		RRCID -> 231018		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3430 - 3512	
10		358 N	358	-0-	-0-	-0-		358	2	N	-0-			-0-					
11		365 N	365	-0-	-0-	-0-		365	2	N	-0-			-0-					
12		310 N	169	-0-	-141	-0-		169	2	N	-0-			-0-					
01		372 N	115	-0-	-257	-0-		115	2	N	-0-			-0-					
02		336 N	53	-0-	-283	-0-		53	2	N	-0-			-0-					
03		155 N	131	-0-	-24	-0-		131	2	N	-0-			-0-					

WRIGHT										WELL #: 303		RRCID -> 231039		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 3584		PERF. 3440 - 3552	
10		907 N	907	-0-	-0-	-0-		907	2	N	-0-			-0-					
11		781 N	781	-0-	-0-	-0-		781	2	N	-0-			-0-					
12		647 N	647	-0-	-0-	-0-		647	2	N	-0-			-0-					
01		873 N	873	-0-	-0-	-0-		873	2	N	-0-			-0-					
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-		340	2	N	-0-			-0-					
03		854 N	854	-0-	-0-	-0-		854	2	N	-0-			-0-					

BOYD										WELL #: 2414		RRCID -> 236812		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3520 - 3588	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY															
LASATER & CO, INC. // CONT. // 487415															
BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-
12		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
02		308 N	195	-0-	-113	-0-	195	2			N	-0-			-0-
03		372 N	269	-0-	-103	-0-	269	2			N	-0-			-0-

BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585															
10		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
11		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
12		434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-			-0-
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-
02		448 N	228	-0-	-220	-0-	228	2			N	-0-			-0-
03		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652															
FANGMAN WELL #: 1 RRCID -> 197931 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3389 - 3520															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FANGMAN WELL #: 2 RRCID -> 201035 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3402 - 3525															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, JOY WELL #: 1 RRCID -> 212839 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3495 - 3520															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, JOY WELL #: 2 RRCID -> 221253 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3502 - 3521															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/15/2023 - WELL PLUGGED 3/15/2023															

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY															
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC //CONT.// 570652															
RUSK WELL #: 1 RRCID -> 222876 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3525 - 3558															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYWOOD (ATOKA) 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE															
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851															
WHITE WELL #: 1017 RRCID -> 196656 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7766 - 7780															
10	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3		N	-0-			120
11	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3		N	-0-			120
12	0		161	-0-	-0-	B	161	161	3		N	-0-			120
01	0		306	-0-	-0-	B	306	306	3		N	-0-			120
02	701	N	234	-0-	-0-	B	-467	234	3		N	-0-			120
*03	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3		N	-0-			120

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 247138 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 8099															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-			184
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-			184
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-			184
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-			184
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-			184
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530				N	-0-			184

J-BREX COMPANY 427513															
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 210036 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8040 - 8047															
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560															
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216441 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 7786															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750															
WAIDE WELL #: 1087 RRCID -> 145482 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8018 - 8031															
10		0	444	-0-	444	B	444	50	1	394	2	N	-0-		156
11		0	498	-0-	498	B	942	60	1	438	2	N	-0-		156
12		1409 N	467	-0-	-942	B	-0-	62	1	405	2	N	-0-		156
01		434 N	385	-0-	-49	B	-0-	44	1	341	2	N	-0-		156
02		476 N	378	-0-	-98	B	-0-	18	1	360	2	N	-0-		156
03		465 N	404	-0-	-61	B	-0-	38	1	366	2	N	-0-		156

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
STUMP, J. V.				WELL #: 2	RRCID -> 210662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7610	- 7653
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0	842	-0-	842 B	842	842 2				97
11		0	1042	-0-	1042 B	1884	1040 2	2 9			99
12		0	1129	-0-	1129 B	3013	1123 2	6 9			104
01		0	1154	-0-	1154 B	4167	1142 2	12 9			115
02		5154	987	-0-	-4167 B	-0-	987 2				115
03		1116 N	1067	-0-	-49 B	-0-	1067 2				115

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
DAVIS				WELL #: 2106	RRCID -> 110123	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7328	- 7336
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PEARSON				WELL #: 7109	RRCID -> 112442	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	9295	PERF. 7216	- 7460
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PEARSON				WELL #: 4109	RRCID -> 172332	COMPL. DATE	03/05/1999	TOTAL DEPTH	9240	PERF. 7100	- 7208
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		138

HOLTON				WELL #: 1	RRCID -> 228885	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	7966	PERF. 7930	- 8097
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993			N	-0-		95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993			N	-0-		95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993			N	-0-		95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993			N	-0-		95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993			N	-0-		95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993			N	-0-		95

DAVIS BROTHERS				WELL #: 2	RRCID -> 270665	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 7468	- 7492
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
CISSELL				WELL #:		1		RRCID -> 219935		COMPL. DATE N/A					
				TOTAL DEPTH		9400		PERF.		8119 - 8131					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1212				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1212				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1212				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1212				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1212				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1212				N	-0-				-0-

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH)				40141 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930											
CLAY, EULA 30				WELL #:		1		RRCID -> 205011		COMPL. DATE 02/07/2004					
				TOTAL DEPTH		15759		PERF.		8398 - 8410					
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-				-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				-0-
02	84 N	64	-0-	-20	-0-	64	2			N	-0-				-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-				-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)				40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC				040205											
ELM CREEK RANCH 35				WELL #:		3		RRCID -> 246516		COMPL. DATE 11/11/2008					
				TOTAL DEPTH		8370		PERF.		7946 - 8132					
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				98
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				98
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	135	2			N	7				105
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	142	2	8	9	N	12	51	1		66
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	123	2	6	9	N	5				71
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	142	2	3	9	N	3				74

BEGERT TRUST 31				WELL #:		3		RRCID -> 249743		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8042 - 8170	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BCE-MACH III LLC				040209											
DEREK 12				WELL #:		1		RRCID -> 168452		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 14350		PERF. 7978 - 8010	
10	0	240	-0-	240	453	225	3	15	9	N	14				148
11	0	166	-0-	166	619	160	3	6	9	N	5				153
12	0	204	-0-	204	823	190	3	14	9	N	13				166
01	991 N	168	-0-	-823	-0-	157	3	11	9	N	10				176
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				177
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	175	1		2

PATRICIA 11				WELL #:		1		RRCID -> 171729		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7992 - 8052	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 PETREE WELL #: 3023 RRCID -> 175713 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	1096	-0-	1096	2183	1079	3	17	9	N	15				106
11	0	1031	-0-	1031	3214	1017	3	14	9	N	13				119
12	0	1057	-0-	1057	4271	1038	3	19	9	N	17				136
01	3100 N	951	-0-	-2149	2122	937	3	14	9	N	13				149
02	2800 N	981	-0-	-1819	303	967	3	14	9	N	13				162
03	1326 N	1023	-0-	-303	-0-	1005	3	18	9	N	16	160	1		18

PETREE 3 WELL #: 4 RRCID -> 182785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 7874

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DEREK 12 WELL #: 3 RRCID -> 221213 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8019 - 8223

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 JONES, MARY WELL #: 6 RRCID -> 100146 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 7706 - 7937

10	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	83	1	2089	2	Y	33				71
						36	9								
11	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	75	1	1915	2	Y	32				103
						35	9								
12	2263 N	1884	-0-	-379	-0-	73	1	1796	2	Y	14				117
						15	9								
01	2201 N	1927	-0-	-274	-0-	77	1	1836	2	Y	13				130
						14	9								
02	1904 N	1815	-0-	-89	-0-	69	1	1668	2	Y	71	163	1		38
						78	9								
03	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	83	1	2065	2	Y	10				48
						11	9								

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 112005 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-				25
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-				25
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-				25
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-				25
02	364 N	327	-0-	-37	-0-	327	2			N	-0-				25
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-				25

NORRIS -29- WELL #: 8 RRCID -> 112136 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7566 - 7640

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)			//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//		073056							
DUMLER, WILLA REA -A-			WELL #:		2	RRCID ->	154080	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	11459	PERF. 7890 - 7910
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0						AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MILOM, OCA			WELL #:		201	RRCID ->	163489	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 7903 - 7934
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HOOVER, WILLIAM DAN			WELL #:		150	RRCID ->	169247	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL DEPTH	8660	PERF. 7770 - 7806
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NORRIS			WELL #:		9	RRCID ->	169534	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 7820 - 7840
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HOOVER, LOUISE ETAL "C"			WELL #:		4	RRCID ->	173739	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7749 - 7759
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-	10
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-	10
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-	10
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-	10
02	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-	10
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-	10

MILOM, OCA			WELL #:		401	RRCID ->	178198	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7966 - 7976
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RAMP ET AL			WELL #:		1023	RRCID ->	181063	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 7894 - 8074
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
RAMP ET AL		WELL #: 2023		RRCID -> 195574		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7852 - 8042				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHELL FEE		WELL #: 4053		RRCID -> 195982		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 7979				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RAMP WALKER 12		WELL #: 2		RRCID -> 218470		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8090				
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	298	1	106	2	Y	-0-	25
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	288	1	106	2	Y	-0-	25
12	403 N	310	-0-	-93	-0-	216	1	94	2	Y	-0-	25
01	403 N	371	-0-	-32	-0-	264	1	107	2	Y	-0-	25
02	364 N	340	-0-	-24	-0-	245	1	95	2	Y	-0-	25
03	310 N	120	-0-	-190	-0-	10	1	110	2	Y	-0-	-0-

RAMP WALKER 12		WELL #: 3		RRCID -> 225367		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 8071				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RAMP WALKER 12		WELL #: 4		RRCID -> 227472		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8072				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	7	1		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	144	-0-	144	-0-	151	1		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	158	7	1	Y	-0-		-0-

WALKER		WELL #: 2011		RRCID -> 228603		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8029				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RAMP WALKER 12		WELL #: 5		RRCID -> 231502		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7910 - 8096				
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	60	1	194	2	Y	-0-	27
11	300 N	223	-0-	-77	-0-	54	1	169	2	Y	-0-	27
12	310 N	231	-0-	-79	-0-	82	1	149	2	Y	-0-	27
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	80	1	149	2	Y	-0-	27
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	84	1	162	2	Y	-0-	27
03	217 N	174	-0-	-43	-0-	4	1	170	2	Y	-0-	4

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WALKER		WELL #:		3011	RRCID ->	231511	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7878 - 8050			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

RAMP WALKER 12		WELL #:		6	RRCID ->	233136	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7914 - 8102			
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	52	1	87	2	Y	-0-				20
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	45	1	91	2	Y	-0-				20
12	186 N	145	-0-	-41	-0-	56	1	89	2	Y	-0-				20
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	73	1	75	2	Y	-0-				20
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	65	1	75	2	Y	-0-				20
03	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2			Y	-0-	20	1		-0-

WALKER RANCH 10		WELL #:		2	RRCID ->	234035	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7968 - 8116			
10	341 N	299	-0-	-42	-0-	104	1	154	2	Y	37				77
						41	9								
11	390 N	178	-0-	-212	-0-	72	1	97	2	Y	8	1	1		84
						9	9								
12	341 N	201	-0-	-140	-0-	137	1	57	2	Y	6				90
						7	9								
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	205	1	62	2	Y	39	1	1	1	8
						43	9								
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	162	1	32	2	Y	3	1	1	1	8
						3	9								
03	186 N	118	-0-	-68	-0-	83	1	29	2	Y	5	46	1	2	8
						6	9								

WALKER		WELL #:		4011	RRCID ->	234525	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7858 - 8044			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SHREEVES 24		WELL #:		1	RRCID ->	234528	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7825 - 8011			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

WALKER		WELL #:		5011	RRCID ->	235347	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7852 - 8028			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
SHREEVES 24		WELL #: 2		RRCID -> 236250		COMPL. DATE 03/01/2008			TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7853 - 8045					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	112	1	42	2	Y	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	103	1	56	2	Y	-0-			-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	108	1	58	2	Y	-0-			-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	112	1	56	2	Y	-0-			-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	90	1	46	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	60	-0-	-95	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-

RAMP WALKER 12		WELL #: 7		RRCID -> 237492		COMPL. DATE 05/11/2008			TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7919 - 8112					
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	52	1	195	2	Y	-0-			38
11	300 N	222	-0-	-78	-0-	32	1	190	2	Y	-0-			38
12	279 N	211	-0-	-68	-0-	58	1	153	2	Y	-0-			38
01	248 N	214	-0-	-34	-0-	70	1	144	2	Y	-0-	34	1	4
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	68	1	139	2	Y	1	4	1	1
						1	9							
03	217 N	127	-0-	-90	-0-	4	1	123	2	Y	-0-			-0-

RAMP ET AL		WELL #: 7023		RRCID -> 237594		COMPL. DATE 11/23/2007			TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7850 - 8046					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMP ET AL		WELL #: 6023		RRCID -> 238382		COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8079					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-

SHREEVES 24		WELL #: 3		RRCID -> 242908		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8084					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WALKER RANCH 10		WELL #: 3H		RRCID -> 292690		COMPL. DATE 06/02/2008			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8452 - 10481					
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	N	3			62
						3	9							
11	240 N	145	-0-	-95	-0-	22	1	121	2	N	2			64
						2	9							
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	126	1	644	2	N	142	169	1	37
						156	9							
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	223	1	943	2	N	159			196
						175	9							
02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	202	1	1537	2	N	177	326	1	47
						195	9							
03	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	115	1	1634	2	N	347	314	1	80
						382	9							

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	172908	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7994 -	8005		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1497	-0-	1497	1497	1480	3	17	9	N	15			65
11	0	1398	-0-	1398	2895	1384	3	14	9	N	13			78
12	0	1469	-0-	1469	4364	1452	3	17	9	N	15			93
01	0	1460	-0-	1460	5824	1457	3	3	9	N	3			96
*02	2800 N	1343	-0-	-1457	4367	1339	3	4	9	N	4			100
*03	3100 N	1470	-0-	-1630	2737	1467	3	3	9	N	3			103

CHUMBLEY		WELL #:		2	RRCID ->	172975	COMPL. DATE	05/25/1999	TOTAL DEPTH	8074	PERF. 7937 -	7949		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOSTUTLER		WELL #:		2	RRCID ->	174183	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7939 -	7956		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

READ TRUST		WELL #:		1048	RRCID ->	174819	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7966 -	7982		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128

KING OPERATING CORPORATION		WELL #:		465296	RRCID ->	164720	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8021 -	8035		
HOBART RANCH				1										
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	708					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	708					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	151259	COMPL. DATE	08/26/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7710 -	7856		
MACIAS				1024										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
YARNOLD		WELL #:		1024	RRCID ->	156152	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7877 - 7902	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	590	-0-	590	590	590	2		N	-0-			14
11	0	662	-0-	662	1252	662	2		N	-0-			14
12	0	692	-0-	692	1944	692	2		N	-0-			14
01	0	899	-0-	899	2843	899	2		N	-0-			14
02	2800 N	1074	-0-	-1726	1117	1074	2		N	-0-			14
03	2310 N	1193	-0-	-1117	-0-	1193	2		N	-0-			14

HOOVER		WELL #:		1018	RRCID ->	159560	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	7929 - 7958	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

FISHER ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	160507	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7884 - 7908	
10	0	1739	-0-	1739	1739	1731	2	8 9	N	7			82
11	0	1879	-0-	1879	3618	1870	2	9 9	N	8			90
12	0	1849	-0-	1849	5467	1830	2	19 9	N	17			107
01	0	1677	-0-	1677	7144	1666	2	11 9	N	10			117
02	2800 N	1130	-0-	-1670	5474	1122	2	8 9	N	7	44 1		80
03	3100 N	1993	-0-	-1107	4367	1978	2	15 9	N	14			94

YARNOLD		WELL #:		2024	RRCID ->	161620	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7854 - 7883	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

SHELL FEE		WELL #:		1017	RRCID ->	161622	COMPL. DATE	12/17/1996	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7890 - 7906	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FISHER ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	162903	COMPL. DATE	03/02/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7963 - 7980	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOOVER		WELL #:		3018	RRCID ->	164760	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	7990 - 8003	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
SHELL FEE				WELL #: 2017	RRCID -> 164820	COMPL. DATE 08/12/1997	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 8013	- 8028						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38

SHELL FEE 19				WELL #: 1	RRCID -> 167462	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH 8135	PERF. 7976	- 7999						
10	0	1119	-0-	1119	1119	2					N	-0-			70
11	0	879	-0-	879	1998	2					N	-0-			70
12	0	807	-0-	807	2805	2					N	-0-			70
01	0	827	-0-	827	3632	2	11	9			N	10			80
02	2800 N	690	-0-	-2110	1522	2					N	-0-			80
03	2291 N	769	-0-	-1522	-0-	2	11	9			N	10			90

BUCKTHAL				WELL #: 1016	RRCID -> 167779	COMPL. DATE 01/17/1998	TOTAL DEPTH 8130	PERF. 7984	- 8000						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2

RAMP RANCH				WELL #: 1025	RRCID -> 168051	COMPL. DATE 02/10/1998	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 8045	- 8082						
10	0	5	-0-	5	5	2					N	-0-			19
11	0	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-			19
12	0	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-			19
01	0	-0-	-0-	-0-	5						N	-0-			19
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19

SHELL FEE				WELL #: 3017	RRCID -> 168295	COMPL. DATE 03/14/1998	TOTAL DEPTH 8142	PERF. 7968	- 7986						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25

BUCKTHAL				WELL #: 2016	RRCID -> 169553	COMPL. DATE 04/25/1998	TOTAL DEPTH 8170	PERF. 8014	- 8030						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17

FLOWERS				WELL #: 1015	RRCID -> 169767	COMPL. DATE 06/02/1998	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 8023	- 8040						
10	0	1556	-0-	1556	1556	2					N	-0-			53
11	0	1142	-0-	1142	2698	2					N	-0-			53
12	0	1097	-0-	1097	3795	2					N	-0-			53
01	0	1138	-0-	1138	4933	2					N	-0-			53
02	2800 N	762	-0-	-2038	2895	2					N	-0-			53
03	3100 N	589	-0-	-2511	384	2					N	-0-			53

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
HOOVER				WELL #: 4018	RRCID ->	172194	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7970 - 7994				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CANTWELL				WELL #: 1046	RRCID ->	172286	COMPL. DATE	03/07/1999	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7980 - 7996				
10	0	3254	-0-	3254	3254	3254	2				N	-0-				17
11	0	3142	-0-	3142	6396	3142	2				N	-0-				17
12	0	2870	-0-	2870	9266	2870	2				N	-0-				17
01	0	3368	-0-	3368	12634	3361	2	7	9		N	6				23
02	15547 X	2913	-0-	-12634	-0-	2913	2				N	-0-				23
03	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3199	2	33	9		N	30	35	1		18

FLOWERS				WELL #: 3015	RRCID ->	174565	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7747 - 7950				
10	0	4090	-0-	4090	4090	4056	2	34	9		N	31				128
11	0	3989	-0-	3989	8079	3945	2	44	9		N	40				168
12	0	4541	-0-	4541	12620	4509	2	32	9		N	29	190	1		7
01	0	4113	-0-	4113	16733	4068	2	45	9		N	41				48
02	20937 X	4204	-0-	-16733	-0-	4156	2	48	9		N	44				92
03	4495 X	4021	-0-	-474	-0-	3976	2	45	9		N	41				133

BUCKTHAL				WELL #: 4016	RRCID ->	174826	COMPL. DATE	10/09/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7815 - 7876				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

SHELL FEE 45				WELL #: 2	RRCID ->	175821	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8028 - 8042				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAMPLES				WELL #: 1014	RRCID ->	176440	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7762 - 7962				
10	0	1921	-0-	1921	1921	1921	2				N	-0-				-0-
11	0	1818	-0-	1818	3739	1818	2				N	-0-				-0-
12	0	1761	-0-	1761	5500	1761	2				N	-0-				-0-
01	0	1644	-0-	1644	7144	1644	2				N	-0-				-0-
02	2800 N	1644	-0-	-1156	5988	1644	2				N	-0-				-0-
03	3100 N	1784	-0-	-1316	4672	1784	2				N	-0-				-0-

WALKER 29				WELL #: 1029	RRCID ->	176470	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7950 - 7978				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
SAMPLES		WELL #:		2014	RRCID ->	178797	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	8209	PERF.	7691 - 7954	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	1536	-0-	1536	1536	1502 2	34 9	N		31			58
11	0	1467	-0-	1467	3003	1437 2	30 9	N		27			85
12	0	1357	-0-	1357	4360	1332 2	25 9	N		23			108
01	0	1404	-0-	1404	5764	1367 2	37 9	N		34			142
02	2800 N	1315	-0-	-1485	4279	1300 2	15 9	N		14	141 1		15
03	3100 N	1485	-0-	-1615	2664	1446 2	39 9	N		35			50

SHELL FEE 19				WELL #:	3	RRCID ->	179962	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7777 - 7832
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

FLOWERS 49				WELL #:	2	RRCID ->	181675	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	8004 - 8019
10	0	858	-0-	858	858	838 2	20 9	N		18			80
11	0	820	-0-	820	1678	820 2		N		-0-			80
12	0	764	-0-	764	2442	764 2		N		-0-			80
01	0	972	-0-	972	3414	972 2		N		-0-			80
02	2800 N	434	-0-	-2366	1048	406 2	28 9	N		25			105
03	1048 N	-0-	-0-	-1048	-0-			N		-0-			105

SHELL FEE 13				WELL #:	1	RRCID ->	182098	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	7838 - 8036
10	0	556	-0-	556	556	428 2	128 9	N		116	196 1		103
11	0	478	-0-	478	1034	393 2	85 9	N		77			180
12	0	508	-0-	508	1542	416 2	92 9	N		84	199 1		65
01	0	867	-0-	867	2409	674 2	193 9	N		175			240
02	2800 N	710	-0-	-2090	319	618 2	92 9	N		84	181 1		143
03	1234 N	915	-0-	-319	-0-	697 2	218 9	N		198	297 1		44

CANTWELL				WELL #:	2046	RRCID ->	183254	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7986 - 7995
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25

BUCKTHAL				WELL #:	5016	RRCID ->	185182	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7832 - 8014
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			27

RAMP RANCH				WELL #:	2025	RRCID ->	185269	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8038 - 8072
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			43

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
SHELL FEE 13		WELL #:		2	RRCID ->	186897	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7880 - 8084	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	1397	-0-	1397	1397	1397	2		N	-0-			156
11	0	1360	-0-	1360	2757	1360	2		N	-0-			156
12	0	1505	-0-	1505	4262	1376	2	129	9	N	117	199 1	74
01	0	1080	-0-	1080	5342	997	2	83	9	N	75		149
02	2800 N	707	-0-	-2093	3249	707	2		N	-0-			149
03	3100 N	803	-0-	-2297	952	789	2	14	9	N	13	79 1	83

SHELL FEE		WELL #:		4017	RRCID ->	188229	COMPL. DATE	05/04/2018	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7786 - 7986	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

POWLEDGE		WELL #:		1	RRCID ->	191179	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8040 - 8240	
10	0	802	-0-	802	802	802	2		N	-0-			23
11	0	756	-0-	756	1558	754	2	2	9	N	2		25
12	0	794	-0-	794	2352	794	2		N	-0-			25
01	0	667	-0-	667	3019	667	2		N	-0-			25
02	2800 N	586	-0-	-2214	805	579	2	7	9	N	6		31
03	1459 N	654	-0-	-805	-0-	646	2	8	9	N	7		38

FLOWERS		WELL #:		5015	RRCID ->	193638	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7876 - 7927	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5		2
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2 5		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2022 - WELL PLUGGED 11/14/22													

FLOWERS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	226927	COMPL. DATE	12/29/2016	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7796 - 7993	
10	0	3192	-0-	3192	3192	3109	2	83	9	N	75		85
11	0	3289	-0-	3289	6481	3289	2		N	-0-			85
12	0	2603	-0-	2603	9084	2536	2	67	9	N	61	125 1	21
01	0	3237	-0-	3237	12321	3209	2	28	9	N	25		46
02	15381 X	3060	-0-	-12321	-0-	3005	2	55	9	N	50		96
03	3410 X	2464	-0-	-946	-0-	2442	2	22	9	N	20	83 1	33

RAMP-WALKER 31		WELL #:		1-C	RRCID ->	227856	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	12009	PERF.	7952 - 8136	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHELL FEE 19		WELL #:		4	RRCID ->	227993	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	7856 - 8036	
10	0	1375	-0-	1375	1375	1375	2		N	-0-			43
11	0	1315	-0-	1315	2690	1315	2		N	-0-			43
12	0	1110	-0-	1110	3800	1110	2		N	-0-			43
01	0	1120	-0-	1120	4920	1120	2		N	-0-			43
02	2800 N	1011	-0-	-1789	3131	1011	2		N	-0-			43
03	3100 N	1165	-0-	-1935	1196	1165	2		N	-0-			43

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
CANTWELL		WELL #:		3046	RRCID ->	230866	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7753 -	8000				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE 53		WELL #:		3	RRCID ->	237444	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 7684 -	7930				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

HOOVER 50		WELL #:		3	RRCID ->	239386	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 8014 -	8057				
10	0	538	-0-	538	538	538	2			N	-0-					20
11	0	484	-0-	484	1022	484	2			N	-0-					20
12	0	262	-0-	262	1284	262	2			N	-0-					20
01	0	77	-0-	77	1361	77	2			N	-0-					20
02	1458 N	97	-0-	-1361	-0-	97	2			N	-0-					20
03	248 N	104	-0-	-144	-0-	104	2			N	-0-					20

ABRAHAM 180		WELL #:		1H	RRCID ->	274424	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6758	PERF. 7561 -	11587				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL FEE 45		WELL #:		1H	RRCID ->	276395	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8017	PERF. 8566 -	12943				
10	0	2952	-0-	2952	2952	2879	2	73	9	N	66	169	1			137
11	0	2398	-0-	2398	5350	2301	2	97	9	N	88					225
12	0	2855	-0-	2855	8205	2765	2	90	9	N	82	193	1			114
01	0	3374	-0-	3374	11579	3277	2	97	9	N	88					202
02	14592 X	3013	-0-	-11579	-0-	2912	2	101	9	N	92	161	1			133
03	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3204	2	111	9	N	101	192	1			42

FLOWERS 'A'		WELL #:		5401H	RRCID ->	278148	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 8467 -	13091				
10	0	5866	-0-	5866	5866	5717	2	149	9	N	135	191	1			213
11	0	5199	-0-	5199	11065	5098	2	101	9	N	92	176	1			129
12	0	5600	-0-	5600	16665	5473	2	127	9	N	115					244
01	0	5952	-0-	5952	22617	5802	2	150	9	N	136	187	1			193
02	28001 X	5384	-0-	-22617	-0-	5210	2	174	9	N	158	60	1			291
03	5859 X	5705	-0-	-154	-0-	5567	2	138	9	N	125	196	1			220

FLOWERS RANCH		WELL #:		2001H	RRCID ->	278417	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 7905 -	12647				
10	0	7959	-0-	7959	7959	7875	2	84	9	N	76					217
11	0	7670	-0-	7670	15629	7575	2	95	9	N	86	160	1			143
12	0	7347	-0-	7347	22976	7257	2	90	9	N	82					225
01	0	6662	-0-	6662	29638	6578	2	84	9	N	76	74	1			227
02	36458 X	6820	-0-	-29638	-0-	6723	2	97	9	N	88	199	1			116
03	7967 X	6581	-0-	-1386	-0-	6500	2	81	9	N	74					190

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BUCKTHAL WELL #: 1604H RRCID -> 278423 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8226 - 12133												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

10		0	5630	-0-	5630	5630	5560	2	70	9	N	214
11		0	5499	-0-	5499	11129	5399	2	100	9	N	114
12		0	4728	-0-	4728	15857	4645	2	83	9	N	168
01		0	4935	-0-	4935	20792	4850	2	85	9	N	127
02		24294 X	3502	-0-	-20792	-0-	3444	2	58	9	N	180
03		5673 X	4669	-0-	-1004	-0-	4596	2	73	9	N	246

FLOWERS 'D' WELL #: 2101H RRCID -> 278499 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8616 - 12675												
10		0	4716	-0-	4716	4716	4687	2	29	9	N	134
11		0	4532	-0-	4532	9248	4479	2	53	9	N	182
12		0	5004	-0-	5004	14252	4925	2	79	9	N	254
01		0	5255	-0-	5255	19507	5227	2	28	9	N	90
02		23949 X	4442	-0-	-19507	-0-	4420	2	22	9	N	110
03		5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5037	2	63	9	N	167

RAMP RANCH WELL #: 2501H RRCID -> 278511 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8535 - 13283												
10		0	6779	-0-	6779	6779	6588	2	191	9	N	138
11		0	5969	-0-	5969	12748	5873	2	96	9	N	225
12		0	5781	-0-	5781	18529	5652	2	129	9	N	148
01		0	5479	-0-	5479	24008	5348	2	131	9	N	100
02		29390 X	5382	-0-	-24008	-0-	5266	2	116	9	N	205
03		6789 X	6025	-0-	-764	-0-	5879	2	146	9	N	151

CANTWELL WELL #: 4601H RRCID -> 278890 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8311 - 12359												
10		0	3619	-0-	3619	3619	3550	2	69	9	N	89
11		0	3369	-0-	3369	6988	3311	2	58	9	N	142
12		0	3332	-0-	3332	10320	3212	2	120	9	N	56
01		0	4015	-0-	4015	14335	3935	2	80	9	N	129
02		17868 X	3533	-0-	-14335	-0-	3448	2	85	9	N	206
03		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3724	2	105	9	N	18

FLOWERS 'A' WELL #: 5402H RRCID -> 278897 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8504 - 13199												
10		0	6005	-0-	6005	6005	5785	2	220	9	N	237
11		0	5559	-0-	5559	11564	5350	2	209	9	N	238
12		0	5148	-0-	5148	16712	4992	2	156	9	N	192
01		0	6103	-0-	6103	22815	5850	2	253	9	N	230
02		28203 X	5388	-0-	-22815	-0-	5164	2	224	9	N	395
03		6014 X	5370	-0-	-644	-0-	5196	2	174	9	N	118

PARK 104 WELL #: 2H RRCID -> 278961 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8033 - 12307												
10		0	1780	-0-	1780	1780	1528	2	252	9	N	137
11		0	1550	-0-	1550	3330	1351	2	199	9	N	121
12		0	1524	-0-	1524	4854	1333	2	191	9	N	295
01		0	1948	-0-	1948	6802	1744	2	204	9	N	284
02		2800 N	1545	-0-	-1255	5547	1355	2	190	9	N	266
03		3100 N	1872	-0-	-1228	4319	1655	2	217	9	N	273

SHELL FEE WELL #: 1701H RRCID -> 278981 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8333 - 12409												
10		0	4587	-0-	4587	4587	4567	2	20	9	N	69
11		0	4487	-0-	4487	9074	4432	2	55	9	N	119
12		0	4098	-0-	4098	13172	4029	2	69	9	N	30
01		0	4350	-0-	4350	17522	4328	2	22	9	N	50
02		21655 X	4133	-0-	-17522	-0-	4099	2	34	9	N	81
03		4650 X	4421	-0-	-229	-0-	4373	2	48	9	N	125

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
WALKER		WELL #:		1052H	RRCID ->	278982	COMPL. DATE	12/27/2013	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8306 - 12688		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	0	2424	-0-	2424	2424	544	1	1769	2	N	101	190	1	125
						111	9							
11	0	2320	-0-	2320	4744	529	1	1619	2	N	156			281
						172	9							
12	0	2814	-0-	2814	7558	529	1	2205	2	N	73	189	1	165
						80	9							
01	0	2009	-0-	2009	9567	85	1	1749	2	N	159	185	1	139
						175	9							
02	2800 N	1817	-0-	-983	8584	1672	2	145	9	N	132			271
03	3100 N	2457	-0-	-643	7941	422	1	1872	2	N	148	188	1	231
						163	9							

PYEATT		WELL #:		3051H	RRCID ->	279021	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8784 - 12291		

10	0	1328	-0-	1328	1328	707	1	540	2	N	74	181	1	93
						81	9							
11	0	1252	-0-	1252	2580	684	1	481	2	N	79			172
						87	9							
12	0	1174	-0-	1174	3754	707	1	354	2	N	103	65	1	210
						113	9							
01	0	1225	-0-	1225	4979	707	1	462	2	N	51	112	1	149
						56	9							
02	2800 N	947	-0-	-1853	3126	638	1	258	2	N	46			195
						51	9							
03	3100 N	966	-0-	-2134	992	707	1	147	2	N	102	76	1	221
						112	9							

WALKER 29		WELL #:		1H	RRCID ->	279034	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	8517 - 12926		

10	0	3588	-0-	3588	3588	806	1	2624	2	N	144	192	1	93
						158	9							
11	0	2952	-0-	2952	6540	780	1	2007	2	N	150			243
						165	9							
12	0	2847	-0-	2847	9387	787	1	1924	2	N	124	196	1	171
						136	9							
01	0	1023	-0-	1023	10410	25	1	836	2	N	147	198	1	120
						162	9							
02	13057 X	2647	-0-	-10410	-0-	698	1	1847	2	N	93			213
						102	9							
03	3596 X	3005	-0-	-591	-0-	800	1	1952	2	N	230	192	1	251
						253	9							

SHELL FEE 13		WELL #:		1H	RRCID ->	279099	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7925 - 12745		

10	0	5006	-0-	5006	5006	325	1	4617	2	N	58			100
						64	9							
11	0	5400	-0-	5400	10406	319	1	5000	2	N	74			174
						81	9							
12	0	3231	-0-	3231	13637	335	1	2758	2	N	125	194	1	105
						138	9							
01	0	5427	-0-	5427	19064	335	1	4972	2	N	109			214
						120	9							
02	24077 X	5013	-0-	-19064	-0-	302	1	4619	2	N	84	199	1	99
						92	9							
03	5580 X	4887	-0-	-693	-0-	335	1	4463	2	N	81			180
						89	9							

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
DAUGHTRY 107		WELL #:		1H	RRCID ->	279488	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7579	PERF.	7798 - 12260
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	5593	-0-	5593	5593	878	1	4601	2	N	104	188 1 198
11	0	4936	-0-	4936	10529	114	9	4077	2	N	8	206
12	0	4830	-0-	4830	15359	850	1	3863	2	N	81	193 1 94
01	0	4349	-0-	4349	19708	89	9	3355	2	N	105	199
02	23746 X	4038	-0-	-19708	-0-	878	1	3133	2	N	102	301
03	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	116	9	3470	2	N	96	190 1 207
						106	9					

CITATION 31		WELL #:		1H	RRCID ->	279489	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	8211	PERF.	8542 - 12546
10	0	2242	-0-	2242	2242	2036	2	206	9	N	187	180 1 183
11	0	2540	-0-	2540	4782	2291	2	249	9	N	226	196 1 213
12	0	2259	-0-	2259	7041	2101	2	158	9	N	144	180 1 177
01	0	2192	-0-	2192	9233	1821	2	371	9	N	337	191 1 323
02	2800 N	1607	-0-	-1193	8040	1406	2	201	9	N	183	191 1 315
03	3100 N	2348	-0-	-752	7288	2116	2	232	9	N	211	357 1 169

WAR ADMIRAL 8		WELL #:		1H	RRCID ->	279780	COMPL. DATE	12/13/2015	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	8457 - 12585
10	0	286	-0-	286	286	134	2	152	9	N	138	173 1 93
11	0	2092	-0-	2092	2378	1926	2	166	9	N	151	192 1 52
12	0	2230	-0-	2230	4608	2040	2	190	9	N	173	193 1 32
01	0	1733	-0-	1733	6341	1590	2	143	9	N	130	162
02	2800 N	1703	-0-	-1097	5244	1517	2	186	9	N	169	187 1 144
03	3100 N	1719	-0-	-1381	3863	1616	2	103	9	N	94	184 1 54

WALKER 29		WELL #:		4H	RRCID ->	279822	COMPL. DATE	07/04/2015	TOTAL DEPTH	7898	PERF.	8496 - 13160
10	0	3621	-0-	3621	3621	3485	2	136	9	N	124	191 1 117
11	0	3298	-0-	3298	6919	3175	2	123	9	N	112	229
12	0	3294	-0-	3294	10213	3145	2	149	9	N	135	194 1 170
01	0	3102	-0-	3102	13315	2973	2	129	9	N	117	186 1 101
02	16003 X	2688	-0-	-13315	-0-	2572	2	116	9	N	105	206
03	3596 X	2736	-0-	-860	-0-	2616	2	120	9	N	109	190 1 125

ANNE 24		WELL #:		1H	RRCID ->	279993	COMPL. DATE	11/28/2015	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	8300 - 12506
10	0	5372	-0-	5372	5372	5096	2	276	9	N	251	189 1 198
11	0	5330	-0-	5330	10702	5025	2	305	9	N	277	386 1 89
12	0	5337	-0-	5337	16039	5043	2	294	9	N	267	189 1 167
01	0	5270	-0-	5270	21309	4959	2	311	9	N	283	382 1 68
02	26121 X	4812	-0-	-21309	-0-	4550	2	262	9	N	238	190 1 116
03	5518 X	5106	-0-	-412	-0-	4836	2	270	9	N	245	194 1 167

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
RAMP		WELL #: 502H		RRCID -> 280004		COMPL. DATE 01/26/2016			TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8356 - 12712			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	0	7721	-0-	7721	7721	1079	1 6363 2	N	254	351	1	231
11	0	7775	-0-	7775	15496	1044	1 6404 2	N	297	178	1	350
12	0	8058	-0-	8058	23554	1079	1 6742 2	N	215	189	1	376
01	0	7079	-0-	7079	30633	1079	1 5661 2	N	308	386	1	298
02	36965 X	6332	-0-	-30633	-0-	974	1 5117 2	N	219			517
03	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	1079	1 5984 2	N	312	380	1	449

FLOWERS 'C'		WELL #: 2802H		RRCID -> 280117		COMPL. DATE 10/30/2015			TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8447 - 12575			
10	0	5990	-0-	5990	5990	1079	1 4618 2	N	266	368	1	81
11	0	5467	-0-	5467	11457	1032	1 4189 2	N	224	185	1	120
12	0	4463	-0-	4463	15920	982	1 3287 2	N	176	191	1	105
01	0	5291	-0-	5291	21211	1079	1 3929 2	N	257	231	1	131
02	26122 X	4911	-0-	-21211	-0-	953	1 3691 2	N	243	151	1	223
03	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	1079	1 4152 2	N	218	186	1	255

OMAHA 15		WELL #: 1H		RRCID -> 280302		COMPL. DATE 01/29/2016			TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8388 - 12562			
10	0	3548	-0-	3548	3548	3352	2 196 9	N	178	189	1	134
11	0	3490	-0-	3490	7038	3314	2 176 9	N	160	192	1	102
12	0	3013	-0-	3013	10051	2862	2 151 9	N	137			239
01	0	3381	-0-	3381	13432	3208	2 173 9	N	157	190	1	206
02	16235 X	2803	-0-	-13432	-0-	2668	2 135 9	N	123	189	1	140
03	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3634	2 185 9	N	168	164	1	144

RAMP 30		WELL #: 1H		RRCID -> 280608		COMPL. DATE 03/28/2016			TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8476 - 12576			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			60

FLOWERS 'C'		WELL #: 2801H		RRCID -> 280700		COMPL. DATE 05/17/2015			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8500 - 12584			
10	0	10266	-0-	10266	10266	10009	2 257 9	N	234	193	1	301
11	0	9589	-0-	9589	19855	9350	2 239 9	N	217	384	1	134
12	0	9896	-0-	9896	29751	9653	2 243 9	N	221	192	1	163
01	0	9125	-0-	9125	38876	8892	2 233 9	N	212	191	1	184
02	47510 X	8634	-0-	-38876	-0-	8406	2 228 9	N	207	197	1	194
03	10261 X	9682	-0-	-579	-0-	9422	2 260 9	N	236	194	1	236

HEMPHILL (DOUGLAS)													//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC													//CONT.// 676084									
FLOWERS 'C'													WELL #: 2803H		RRCID -> 280701		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 8042		PERF. 8464 - 12485	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE								
10	0	4852	-0-	4852	4852	4573	2	279	9	N	254	188	1	233								
11	0	2120	-0-	2120	6972	2001	2	119	9	N	108			341								
12	0	5315	-0-	5315	12287	5032	2	283	9	N	257	380	1	218								
01	0	5072	-0-	5072	17359	4780	2	292	9	N	265	193	1	290								
02	21603 X	4244	-0-	-17359	-0-	4022	2	222	9	N	202	195	1	297								
03	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5170	2	283	9	N	257	381	1	173								

RAMP 30													WELL #: 2H		RRCID -> 280711		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 8166		PERF. 8475 - 12640	
10	0	2219	-0-	2219	2219	1966	2	253	9	N	230	184	1	238								
11	0	2077	-0-	2077	4296	1850	2	227	9	N	206	187	1	257								
12	0	2300	-0-	2300	6596	2057	2	243	9	N	221	264	1	214								
01	0	1631	-0-	1631	8227	1381	2	250	9	N	227	175	1	266								
02	9627 X	1400	-0-	-8227	-0-	1235	2	165	9	N	150	190	1	226								
03	2294 X	1744	-0-	-550	-0-	1561	2	183	9	N	166	195	1	197								

WALKER													WELL #: 5204H		RRCID -> 280716		COMPL. DATE 01/10/2016		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 8250 - 12342	
10	0	4004	-0-	4004	4004	806	1	3022	2	N	160	346	1	104								
						176	9															
11	0	3941	-0-	3941	7945	780	1	2967	2	N	176	183	1	97								
						194	9															
12	0	4170	-0-	4170	12115	830	1	3219	2	N	110	164	1	43								
						121	9															
01	0	3318	-0-	3318	15433	28	1	3072	2	N	198			241								
						218	9															
02	18848 X	3415	-0-	-15433	-0-	861	1	2475	2	N	72	189	1	124								
						79	9															
03	4185 X	3723	-0-	-462	-0-	818	1	2706	2	N	181			305								
						199	9															

WALKER													WELL #: 5202H		RRCID -> 280788		COMPL. DATE 05/26/2016		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 8438 - 13153	
10	0	4773	-0-	4773	4773	806	1	3694	2	N	248	194	1	232								
						273	9															
11	0	4343	-0-	4343	9116	780	1	3300	2	N	239	379	1	92								
						263	9															
12	0	3779	-0-	3779	12895	801	1	2779	2	N	181	189	1	84								
						199	9															
01	0	3588	-0-	3588	16483	25	1	3345	2	N	198			282								
						218	9															
02	20228 X	3745	-0-	-16483	-0-	625	1	2980	2	N	127	192	1	217								
						140	9															
03	4774 X	3829	-0-	-945	-0-	800	1	2643	2	N	351	382	1	186								
						386	9															

FLOWERS 'B'													WELL #: 5302H		RRCID -> 280823		COMPL. DATE 04/14/2016		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 8274 - 12637	
10	0	2628	-0-	2628	2628	2514	2	114	9	N	104			292								
11	0	2170	-0-	2170	4798	2071	2	99	9	N	90	182	1	200								
12	0	1062	-0-	1062	5860	1000	2	62	9	N	56			256								
01	0	1538	-0-	1538	7398	1403	2	135	9	N	123	149	1	230								
02	9656 X	2258	-0-	-7398	-0-	2240	2	18	9	N	16	95	1	151								
03	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2454	2	202	9	N	184	158	1	177								

HEMPHILL (DOUGLAS)														
PRESIDIO PETROLEUM LLC														
RAMP 30														
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
//CONT.// 676084														
WELL #: 3H RRCID -> 280827 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8536 - 12700														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	2465	-0-	2465	2465	2131	2	334	9	N	304	386	1	230
11	0	1824	-0-	1824	4289	1496	2	328	9	N	298	370	1	158
12	0	-0-	-0-	-0-	4289	-0-	-0-	-0-	-0-	N	114	-0-	-0-	272
01	0	2043	-0-	2043	6332	1633	2	410	9	N	373	352	1	293
02	2800 N	1753	-0-	-1047	5285	1483	2	270	9	N	245	189	1	349
03	3100 N	1935	-0-	-1165	4120	1680	2	255	9	N	232	384	1	197

SPUR 9														
WELL #: 1H RRCID -> 280977 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8529 - 12996														
10	0	2650	-0-	2650	2650	2335	2	315	9	N	286	379	1	182
11	0	2899	-0-	2899	5549	2552	2	347	9	N	315	356	1	141
12	0	2204	-0-	2204	7753	1960	2	244	9	N	222	182	1	181
01	0	2969	-0-	2969	10722	2620	2	349	9	N	317	194	1	304
02	2800 N	2447	-0-	-353	10369	2215	2	232	9	N	211	389	1	126
03	3100 N	2421	-0-	-679	9690	2157	2	264	9	N	240	176	1	190

WALKER 29														
WELL #: 6H RRCID -> 281022 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8440 - 13218														
10	0	4089	-0-	4089	4089	3693	2	396	9	N	360	379	1	114
11	0	3680	-0-	3680	7769	3325	2	355	9	N	323	195	1	242
12	0	3437	-0-	3437	11206	3151	2	286	9	N	260	383	1	119
01	0	2986	-0-	2986	14192	2710	2	276	9	N	251	99	1	271
02	17029 X	2837	-0-	-14192	-0-	2514	2	323	9	N	294	196	1	369
03	4092 X	3008	-0-	-1084	-0-	2667	2	341	9	N	310	226	1	453

FLOWERS "B"														
WELL #: 5301H RRCID -> 281109 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 12824														
10	0	4006	-0-	4006	4006	3757	2	249	9	N	226	381	1	100
11	0	3711	-0-	3711	7717	3490	2	221	9	N	201	-0-	-0-	301
12	0	3276	-0-	3276	10993	3078	2	198	9	N	180	385	1	96
01	0	3678	-0-	3678	14671	3443	2	235	9	N	214	191	1	119
02	18171 X	3500	-0-	-14671	-0-	3257	2	243	9	N	221	200	1	140
03	3999 X	3221	-0-	-778	-0-	3054	2	167	9	N	152	154	1	138

FLOWERS 'B'														
WELL #: 5303H RRCID -> 281143 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8368 - 13141														
10	0	3419	-0-	3419	3419	3202	2	217	9	N	197	383	1	271
11	0	3168	-0-	3168	6587	2975	2	193	9	N	175	185	1	261
12	0	2660	-0-	2660	9247	2510	2	150	9	N	136	199	1	198
01	0	2947	-0-	2947	12194	2694	2	253	9	N	230	192	1	236
02	14364 X	2170	-0-	-12194	-0-	1999	2	171	9	N	155	190	1	201
03	3410 X	2969	-0-	-441	-0-	2776	2	193	9	N	175	192	1	184

MADELINE 26														
WELL #: 1H RRCID -> 281290 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8397 - 13025														
10	0	5218	-0-	5218	5218	5112	2	106	9	N	96	-0-	-0-	175
11	0	7035	-0-	7035	12253	6890	2	145	9	N	132	196	1	111
12	0	5556	-0-	5556	17809	5458	2	98	9	N	89	-0-	-0-	200
01	0	6396	-0-	6396	24205	6257	2	139	9	N	126	197	1	129
02	29885 X	5680	-0-	-24205	-0-	5537	2	143	9	N	130	-0-	-0-	259
03	7285 X	6136	-0-	-1149	-0-	6015	2	121	9	N	110	191	1	178

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
WALKER 29				WELL #:	5H	RRCID ->	281409	COMPL. DATE	06/14/2016	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8500 - 13228	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	0	3182	-0-	3182	3182	535	1	2384	2	N	239	369	1	182
11	0	2668	-0-	2668	5850	263	9	1945	2	N	189			371
12	0	1086	-0-	1086	6936	515	1	427	2	N	131	384	1	118
01	0	2389	-0-	2389	9325	144	9	2005	2	N	268	190	1	196
02	11726 X	2401	-0-	-9325	-0-	89	1	250	9	N	227	186	1	237
03	3193 X	2568	-0-	-625	-0-	295	9	1745	2	N	373	371	1	239
						410	9							

SPUR 9				WELL #:	3H	RRCID ->	281748	COMPL. DATE	10/06/2016	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8476 - 12680	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96

SPUR 9				WELL #:	2H	RRCID ->	281750	COMPL. DATE	10/31/2016	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	8383 - 12545	
10	0	2421	-0-	2421	2421	2349	2	72	9	N	65	184	1	84
11	0	-0-	-0-	-0-	2421					N	5			89
12	0	-0-	-0-	-0-	2421					N	-0-			89
01	0	-0-	-0-	-0-	2421					N	-0-			89
02	2421 N	-0-	-0-	-2421	-0-					N	-0-			89
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

WAR ADMIRAL 8				WELL #:	2H	RRCID ->	281751	COMPL. DATE	06/14/2016	TOTAL DEPTH	8078	PERF.	8453 - 12380	
10	0	3212	-0-	3212	3212	2872	2	340	9	N	309	188	1	222
11	0	2813	-0-	2813	6025	2462	2	351	9	N	319	359	1	182
12	0	2980	-0-	2980	9005	2688	2	292	9	N	265	177	1	270
01	0	2766	-0-	2766	11771	2428	2	338	9	N	307	377	1	200
02	14406 X	2635	-0-	-11771	-0-	2262	2	373	9	N	339	370	1	169
03	3224 X	2731	-0-	-493	-0-	2437	2	294	9	N	267	184	1	252

FLOWERS 'B'				WELL #:	5304SL	RRCID ->	281860	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8399 - 12826	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER 29				WELL #:	7H	RRCID ->	282092	COMPL. DATE	12/19/2016	TOTAL DEPTH	7961	PERF.	8333 - 12505	
10	0	908	-0-	908	908	799	2	109	9	N	99	175	1	108
11	0	1060	-0-	1060	1968	970	2	90	9	N	82			190
12	0	416	-0-	416	2384	340	2	76	9	N	69	164	1	95
01	0	266	-0-	266	2650	168	2	98	9	N	89			184
02	2800 N	229	-0-	-2571	-0-	79	2	59	9	N	54			238
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	65	193	1	110

HEMPHILL (DOUGLAS)			//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//		676084										
OMAHA 15			WELL #:		2H	RRCID ->	282153	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 8391 - 12505			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

10		0	5253	-0-	5253	5253	4924	2	329	9	N	299	366	1	59
11		0	4860	-0-	4860	10113	4572	2	288	9	N	262	196	1	125
12		0	4768	-0-	4768	14881	4475	2	293	9	N	266	190	1	201
01		0	4758	-0-	4758	19639	4407	2	351	9	N	319	391	1	129
02		24489 X	4850	-0-	-19639	-	4535	2	315	9	N	286	183	1	232
03		5242 X	5242	-0-	-0-	-	4888	2	354	9	N	322	383	1	171

PYEATT			WELL #:		5104H	RRCID ->	282257	COMPL. DATE	03/30/2017	TOTAL DEPTH	8137	PERF. 8530 - 12738			
10		0	1180	-0-	1180	1180	1079	1	101	9	N	92	161	1	88
11		0	2736	-0-	2736	3916	1044	1	1543	2	N	135			223
							149	9							
12		0	1719	-0-	1719	5635	1079	1	529	2	N	101	165	1	159
							111	9							
01		0	2842	-0-	2842	8477	1079	1	1612	2	N	137			296
							151	9							
02		2800 N	3150	-0-	350	8827	974	1	2046	2	N	118	182	1	232
							130	9							
03		3100 N	3673	-0-	573	9400	1079	1	2442	2	N	138	196	1	174
							152	9							

RAMP			WELL #:		503H	RRCID ->	282749	COMPL. DATE	04/03/2017	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 8386 - 12690			
10		0	3129	-0-	3129	3129	2874	2	255	9	N	232	190	1	192
11		0	2411	-0-	2411	5540	2163	2	248	9	N	225	185	1	232
12		0	2221	-0-	2221	7761	2058	2	163	9	N	148	179	1	201
01		0	2847	-0-	2847	10608	2521	2	326	9	N	296			497
02		12551 X	1943	-0-	-10608	-	1757	2	186	9	N	169	184	1	482
03		3443 X	3443	-0-	-0-	-	3194	2	249	9	N	226	557	1	151

MADELINE 55-26			WELL #:		2H	RRCID ->	282856	COMPL. DATE	01/18/2017	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 8302 - 15061			
10		0	17643	-0-	17643	17643	17302	2	341	9	N	310	373	1	150
11		0	16198	-0-	16198	33841	15892	2	306	9	N	278	190	1	238
12		0	14604	-0-	14604	48445	14362	2	242	9	N	220	191	1	267
01		0	14199	-0-	14199	62644	13948	2	251	9	N	228	383	1	112
02		75419 X	12775	-0-	-62644	-	12500	2	275	9	N	250	187	1	175
03		17639 X	15561	-0-	-2078	-	15233	2	328	9	N	298	198	1	275

RAMP			WELL #:		504SL	RRCID ->	283745	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	8148	PERF. 8416 - 12799			
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
PYEATT		WELL #:		5101H	RRCID ->	283805	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	8513 - 12705		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10		0	5088	-0-	5088	5088	1079	1	3769	2	N	218	190 1	256
							240	9						
11		0	5212	-0-	5212	10300	1044	1	3950	2	N	198	191 1	263
							218	9						
12		0	4817	-0-	4817	15117	1079	1	3536	2	N	184	191 1	256
							202	9						
01		0	4422	-0-	4422	19539	911	1	3293	2	N	198	198 1	256
							218	9						
02		24165 X	4626	-0-	-19539	-0-	638	1	3777	2	N	192	192 1	256
							211	9						
03		5394 X	4792	-0-	-602	-0-	707	1	3852	2	N	212	187 1	281
							233	9						

BLACK JACK 14		WELL #:		3H	RRCID ->	283834	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	8127	PERF.	8250 - 12570		
10		0	9999	-0-	9999	9999	9440	2	559	9	N	508	381 1	226
11		0	9308	-0-	9308	19307	8919	2	389	9	N	354	386 1	194
12		0	9137	-0-	9137	28444	8711	2	426	9	N	387	390 1	191
01		0	8371	-0-	8371	36815	7997	2	374	9	N	340	398 1	133
02		44920 X	8105	-0-	-36815	-0-	7677	2	428	9	N	389	395 1	127
03		10013 X	8709	-0-	-1304	-0-	8254	2	455	9	N	414	388 1	153

FLOWERS A 27		WELL #:		3H	RRCID ->	283835	COMPL. DATE	06/16/2017	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8500 - 13140		
10		0	4296	-0-	4296	4296	4207	2	89	9	N	81	190 1	84
11		0	5398	-0-	5398	9694	295	1	5015	2	N	80		164
							88	9						
12		0	5335	-0-	5335	15029	482	1	4740	2	N	103		267
							113	9						
01		0	5121	-0-	5121	20150	506	1	4558	2	N	52	192 1	127
							57	9						
02		25219 X	5069	-0-	-20150	-0-	457	1	4452	2	N	145	194 1	78
							160	9						
03		5580 X	5272	-0-	-308	-0-	492	1	4657	2	N	112		190
							123	9						

FLOWERS A 27		WELL #:		2H	RRCID ->	284046	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	8403 - 13119		
10		0	4682	-0-	4682	4682	528	1	4052	2	N	93	190 1	78
							102	9						
11		0	4993	-0-	4993	9675	520	1	4375	2	N	89		167
							98	9						
12		0	4135	-0-	4135	13810	441	1	3584	2	N	100	194 1	73
							110	9						
01		0	4185	-0-	4185	17995	533	1	3549	2	N	94		167
							103	9						
02		22102 X	4107	-0-	-17995	-0-	478	1	3502	2	N	115	191 1	91
							127	9						
03		5146 X	3927	-0-	-1219	-0-	3770	2	157	9	N	143		234

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
BLACK JACK 14		WELL #:		2H	RRCID ->	284052	COMPL. DATE	08/20/2017	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8310 - 12613		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	0	4093	-0-	4093	4093	516	1	3439	2	N	125	187	1	94
11	0	4118	-0-	4118	8211	138	9							
12	0	3827	-0-	3827	12038	520	1	3426	2	N	156	184	1	66
01	0	3588	-0-	3588	15626	172	9							
02	19039 X	3413	-0-	-15626	-0-	442	1	3264	2	N	110			176
03	4247 X	3828	-0-	-419	-0-	121	9							
						437	1	3044	2	N	97	192	1	81
						107	9							
						462	1	2799	2	N	138			219
						152	9							
						3675	2	153	9	N	139	188	1	170
FLOWERS A 27		WELL #:		1H	RRCID ->	284059	COMPL. DATE	09/25/2017	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8337 - 13220		
10	0	2834	-0-	2834	2834	2798	2	36	9	N	33			112
11	0	4363	-0-	4363	7197	4291	2	72	9	N	65			177
12	0	2741	-0-	2741	9938	97	1	2615	2	N	26			203
01	0	5237	-0-	5237	15175	29	9							
02	20260 X	5085	-0-	-15175	-0-	498	1	4639	2	N	91	193	1	101
03	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	100	9							
						431	1	4489	2	N	150			251
						165	9							
						492	1	4786	2	N	151	196	1	206
						166	9							
BLACK JACK 14		WELL #:		1H	RRCID ->	284092	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	8575 - 12272		
10	0	7586	-0-	7586	7586	7422	2	164	9	N	149	182	1	176
11	0	7038	-0-	7038	14624	6859	2	179	9	N	163	197	1	142
12	0	6965	-0-	6965	21589	6864	2	101	9	N	92			234
01	0	6757	-0-	6757	28346	6626	2	131	9	N	119	190	1	163
02	34200 X	5854	-0-	-28346	-0-	5729	2	125	9	N	114	180	1	97
03	7595 X	6527	-0-	-1068	-0-	6396	2	131	9	N	119	71	1	145
MADELINE 55-26 A		WELL #:		3H	RRCID ->	284457	COMPL. DATE	10/27/2017	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8222 - 15265		
10	0	19103	-0-	19103	19103	18567	2	536	9	N	487	382	1	233
11	0	18236	-0-	18236	37339	17721	2	515	9	N	468	570	1	131
12	0	18463	-0-	18463	55802	17961	2	502	9	N	456	388	1	199
01	0	18494	-0-	18494	74296	17958	2	536	9	N	487	393	1	293
02	90924 X	16628	-0-	-74296	-0-	16155	2	473	9	N	430	396	1	327
03	19096 X	18424	-0-	-672	-0-	17919	2	505	9	N	459	576	1	210
GATLIN 3		WELL #:		1H	RRCID ->	286193	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8459 - 12323		
10	0	4824	-0-	4824	4824	4578	2	246	9	N	224	184	1	263
11	0	6057	-0-	6057	10881	5774	2	283	9	N	257	388	1	132
12	0	3072	-0-	3072	13953	2821	2	251	9	N	228	184	1	176
01	0	5199	-0-	5199	19152	5070	2	129	9	N	117			293
02	24074 X	4922	-0-	-19152	-0-	4742	2	180	9	N	164	192	1	265
03	6262 X	5386	-0-	-876	-0-	5155	2	231	9	N	210	378	1	97

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
GATLIN 3		WELL #:		2H	RRCID ->	287945	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	8425 - 12539		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	4673	-0-	4673	4673	1061	1	3342	2	N	245	373	1	93
11	0	4684	-0-	4684	9357	1044	1	3354	2	N	260	188	1	165
12	0	4518	-0-	4518	13875	1043	1	3244	2	N	210	189	1	186
01	0	4450	-0-	4450	18325	1061	1	3123	2	N	242	186	1	242
02	22456 X	4131	-0-	-18325	-0-	974	1	2900	2	N	234	192	1	284
03	4836 X	4406	-0-	-430	-0-	1057	1	3116	2	N	212	380	1	116
						233	9							
GATLIN 3		WELL #:		3H	RRCID ->	288091	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8508 - 12508		
10	0	5217	-0-	5217	5217	4758	2	459	9	N	417	377	1	191
11	0	4752	-0-	4752	9969	4333	2	419	9	N	381	375	1	197
12	0	4451	-0-	4451	14420	4077	2	374	9	N	340	189	1	348
01	0	4336	-0-	4336	18756	3958	2	378	9	N	344	391	1	301
02	23001 X	4245	-0-	-18756	-0-	3858	2	387	9	N	352	383	1	270
03	5208 X	4761	-0-	-447	-0-	4375	2	386	9	N	351	386	1	235
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.		WELL #:		780000	RRCID ->	174567	COMPL. DATE	08/15/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7970 - 7999		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			221
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			221
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			221
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			221
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			221
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			221
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2020														
FILLINGIM		WELL #:			RRCID ->	183743	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7916 - 7948		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2020														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	285007	COMPL. DATE	02/08/2018	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8575 - 16090		
ELM CREEK RANCH 47-34				1H										
10	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	874	969	1	278
11	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6218	2	729	9	N	663	567	1	374
12	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	608	572	1	410
01	6882 X	5188	-0-	-1694	-0-	4429	2	759	9	N	690	761	1	339
02	8568 X	5449	-0-	-3119	-0-	4874	2	575	9	N	523	575	1	287
03	7192 X	6531	-0-	-661	-0-	5853	2	678	9	N	616	561	1	342

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
READ TRUST "A"				WELL #: 1	RRCID -> 189964	COMPL. DATE 06/20/2002	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7904	- 8087						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
READ TRUST 'A'				WELL #: 2	RRCID -> 236969	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7924	- 8112						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HEMPHILL (DOUGLAS-OIL)				40311 105	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #: 5 U	RRCID -> 209101	COMPL. DATE 03/07/2005	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 7613	- 7670						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ETHEREDGE "B"				WELL #: 6 U	RRCID -> 260064	COMPL. DATE 07/22/2010	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 7670	- 11012						
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2				N	-0-				69
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	341 2				N	-0-				69
12	372 N	287	-0-	-85	-0-	287 2				N	-0-				69
01	372 N	248	-0-	-124	-0-	248 2				N	-0-				69
02	308 N	184	-0-	-124	-0-	184 2				N	-0-				69
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	233 2				N	-0-				69
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: HEMPHILL							
ABRAHAM "A"				WELL #: 2026 U	RRCID -> 174599	COMPL. DATE 10/26/1984	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 7674	- 7818						
10	2542 N	2499	-0-	-43	-0-	2499 3				N	-0-				18
11	2460 N	2396	-0-	-64	-0-	2396 3				N	-0-				18
12	2511 N	2285	-0-	-226	-0-	2285 3				N	-0-				18
01	2511 N	2210	-0-	-301	-0-	2210 3				N	-0-				18
02	2240 N	2223	-0-	-17	-0-	2223 3				N	-0-				18
03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 3				N	-0-				18
GEORGE "B"				WELL #: 3028 U	RRCID -> 276521	COMPL. DATE 03/18/1988	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 7755	- 7809						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
FLOWERS		WELL #: 3040		RRCID -> 122641		COMPL. DATE 07/06/1986		TOTAL DEPTH 10833 PERF.10500 - 10614								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

FLOWERS		WELL #: 5040		RRCID -> 145112		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10380 - 10494								
10	0	1736	-0-	1736	1736	1736	2			N	-0-					67
11	2894 N	1158	-0-	-1736	-0-	1158	2			N	-0-					67
12	1705 N	1093	-0-	-612	-0-	1093	2			N	-0-					67
01	0	767	-0-	767	767	767	2			N	-0-					67
*02	1034 N	267	-0-	-767	-0-	267	2			N	-0-					67
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

FLOWERS		WELL #: 8040		RRCID -> 145208		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10498 - 10575								
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					101
11	600 N	528	-0-	-72	-0-	528	2			N	-0-					101
12	744 N	443	-0-	-301	-0-	443	2			N	-0-					101
01	713 N	413	-0-	-300	-0-	413	2			N	-0-					101
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					101
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

FLOWERS		WELL #: 6040		RRCID -> 145210		COMPL. DATE 04/10/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10382 - 10487								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS		WELL #: 7040		RRCID -> 146792		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10755								
10	0	416	-0-	416	416	416	2			N	-0-					64
11	767 N	351	-0-	-416	-0-	351	2			N	-0-					64
12	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					64
01	403 N	300	-0-	-103	-0-	300	2			N	-0-					64
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					64
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

FLOWERS		WELL #: 9040		RRCID -> 147535		COMPL. DATE 09/22/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10508								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

FLOWERS		WELL #: 1040		RRCID -> 184807		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 10658 PERF.10440 - 10530								
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					197
11	690 N	640	-0-	-50	-0-	640	2			N	-0-					197
12	713 N	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					197
01	713 N	501	-0-	-212	-0-	501	2			N	-0-					197
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					197
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587											
FLOWERS, LOIS		WELL #:		6	RRCID ->	185519	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10604 - 10659				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BCE-MACH II LLC				040205											
THORNE -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	056503	COMPL. DATE	09/15/1973	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10624 - 10884				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HALL		WELL #:		1019	RRCID ->	062425	COMPL. DATE	11/19/1974	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10516 - 10668				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
COOK		WELL #:		2	RRCID ->	107139	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10523 - 10671				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
HALL		WELL #:		2	RRCID ->	107140	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10540 - 10699				
10	1767 N	1602	-0-	-165	-0-	1602	2			N	-0-				145
11	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-				145
12	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-				145
01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-				145
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-				145
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2010	2	6	9	N	5				150
THORNE 18		WELL #:		1	RRCID ->	193461	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12276	PERF.10517 - 10587				
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-				80
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-				80
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-				80
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-				80
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-				80
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-				80

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
THORNE 76		WELL #:		1	RRCID ->	194376	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10104	- 10526	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	899 N	793	-0-	-106	-0-	785	2	8	9	N	7		136
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	726	2	6	9	N	5		141
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	762	2	2	9	N	2		143
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	760	2	11	9	N	10		153
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	676	2	3	9	N	3		156
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	746	2	46	9	N	42		198

THORNE 18B		WELL #:		2	RRCID ->	196811	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	12322	PERF.10082	- 10562	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

LOCKE 60		WELL #:		1	RRCID ->	203051	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10079	- 10337	
10	0	1635	-0-	1635	1635	1632	2	3	9	N	3		97
11	0	1527	-0-	1527	3162	1518	2	9	9	N	8		105
12	0	1562	-0-	1562	4724	1560	2	2	9	N	2		107
01	3100 N	1663	-0-	-1437	3287	1655	2	8	9	N	7		114
02	2800 N	1200	-0-	-1600	1687	1198	2	2	9	N	2		116
03	3100 N	1576	-0-	-1524	163	1521	2	55	9	N	50		166

LOCKE 60		WELL #:		2	RRCID ->	214203	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	11760	PERF.10300	- 11611	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57

LOCKE 57		WELL #:		3	RRCID ->	223890	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9994	- 11326	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38

LOCKE 60		WELL #:		3	RRCID ->	225181	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	11520	PERF. 9428	- 11294	
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-		111
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-		111
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-		111
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-		111
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-		111
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-		111

LOCKE 57		WELL #:		4	RRCID ->	225435	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10022	- 11076	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90 1	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
THORNE 75				WELL #:	4	RRCID ->	228368	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	12010	PERF.10346 - 11770	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	235	2	25	9	N	23		76
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	102	2	24	9	N	22		98
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	166	2	19	9	N	17		115
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	163	2	24	9	N	22		137
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	197	2	9	9	N	8		145
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	137	2	22	9	N	20	90 1	75

ROGERS 61				WELL #:	3	RRCID ->	228719	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	11830	PERF.10216 - 11700	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROGERS 61				WELL #:	4	RRCID ->	232601	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10050 - 11696	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7		58
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4		62
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62

THORNE 75				WELL #:	1	RRCID ->	232750	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	12086	PERF.10192 - 11880	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24

THORNE 18B				WELL #:	4	RRCID ->	234289	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	11895	PERF. 3 - 11738	
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-		74
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-		74
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-		74
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-		74
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	86	2	17	9	N	15		89
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	84	2	25	9	N	23		112

THORNE 75				WELL #:	5	RRCID ->	235841	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12110	PERF.10406 - 11808	
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	619	2	25	9	N	23		120
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	280	2	11	9	N	10		130
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	266	2	13	9	N	12		142
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	324	2	22	9	N	20		162
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-		162
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	276	2	13	9	N	12	91 1	83

ROGERS 61				WELL #:	5	RRCID ->	236258	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11970	PERF.10338 - 11782	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205											
THORNE 75		WELL #:		6	RRCID ->	236268	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	12105	PERF.10358 - 11936				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

LOCKE 57		WELL #:		2	RRCID ->	287172	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	11660	PERF. 9980 - 11360				
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-				28
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-				28
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-				28
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-				28
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-				28
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	N	1				29

BCE-MACH III LLC		WELL #:		169	RRCID ->	034342	COMPL. DATE	08/24/1964	TOTAL DEPTH	13280	PERF.10869 - 10914				
10	0	1414	-0-	1414	4153	1414	3			N	-0-				43
11	0	1260	-0-	1260	5413	1260	3			N	-0-				43
12	0	1177	-0-	1177	6590	1177	3			N	-0-				43
01	3100 N	1233	-0-	-1867	4723	1233	3			N	-0-				43
02	2800 N	1200	-0-	-1600	3123	1200	3			N	-0-				43
03	3100 N	1315	-0-	-1785	1338	1315	3			N	-0-				43

HOBART RANCH		WELL #:		170	RRCID ->	035600	COMPL. DATE	02/02/1965	TOTAL DEPTH	11535	PERF.10848 - 11076				
10	0	793	-0-	793	2334	793	3			N	-0-				-0-
11	0	636	-0-	636	2970	636	3			N	-0-				-0-
12	0	540	-0-	540	3510	540	3			N	-0-				-0-
01	3100 N	331	-0-	-2769	741	331	3			N	-0-				-0-
02	1430 N	689	-0-	-741	-0-	689	3			N	-0-				-0-
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-				-0-

HOBART RANCH		WELL #:		270	RRCID ->	061341	COMPL. DATE	01/14/1975	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10876 - 11231				
10	0	525	-0-	525	1049	525	3			N	-0-				-0-
11	0	455	-0-	455	1504	455	3			N	-0-				-0-
12	0	434	-0-	434	1938	434	3			N	-0-				-0-
01	2406 N	468	-0-	-1938	-0-	468	3			N	-0-				-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-				-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-				-0-

HOBART RANCH		WELL #:		269	RRCID ->	061926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10828 - 11146				
10	0	348	-0-	348	1033	348	3			N	-0-				-0-
11	0	293	-0-	293	1326	293	3			N	-0-				-0-
12	0	296	-0-	296	1622	296	3			N	-0-				-0-
01	1899 N	277	-0-	-1622	-0-	277	3			N	-0-				-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-				-0-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
HOBART RANCH				WELL #: 3069	RRCID -> 078672	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH 12527	PERF.11380	- 12344					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	552	-0-	552	1092	552	3			N	-0-			-0-
11	0	538	-0-	538	1630	538	3			N	-0-			-0-
12	0	440	-0-	440	2070	440	3			N	-0-			-0-
01	2491 N	421	-0-	-2070	-0-	421	3			N	-0-			-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-			-0-
03	434 N	143	-0-	-291	-0-	143	3			N	-0-			-0-

PETREE, CLEMMIE				WELL #: 2 A	RRCID -> 079982	COMPL. DATE 12/01/1978	TOTAL DEPTH 11289	PERF.10729	- 11047					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 470	RRCID -> 086897	COMPL. DATE 11/21/1979	TOTAL DEPTH 11255	PERF.10843	- 11205					
10	0	887	-0-	887	1760	887	3			N	-0-			-0-
11	0	781	-0-	781	2541	781	3			N	-0-			-0-
12	0	780	-0-	780	3321	780	3			N	-0-			-0-
01	3100 N	815	-0-	-2285	1036	815	3			N	-0-			-0-
02	1679 N	643	-0-	-1036	-0-	643	3			N	-0-			-0-
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 267	RRCID -> 088263	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10906	- 11390					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 670	RRCID -> 088671	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11609	- 12366					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 570	RRCID -> 088673	COMPL. DATE 11/02/2007	TOTAL DEPTH 13600	PERF.11238	- 12382					
10	0	905	-0-	905	2662	905	3			N	-0-			-0-
11	0	767	-0-	767	3429	767	3			N	-0-			-0-
12	0	773	-0-	773	4202	773	3			N	-0-			-0-
01	3100 N	793	-0-	-2307	1895	793	3			N	-0-			-0-
02	2701 N	806	-0-	-1895	-0-	806	3			N	-0-			-0-
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 770	RRCID -> 092588	COMPL. DATE 01/27/1981	TOTAL DEPTH 11271	PERF.10840	- 11120					
10	0	1125	-0-	1125	4314	1125	3			N	-0-			-0-
11	0	1434	-0-	1434	5748	1434	3			N	-0-			-0-
12	0	1430	-0-	1430	7178	1430	3			N	-0-			-0-
01	3100 N	1498	-0-	-1602	5576	1498	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	1287	-0-	-1513	4063	1287	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	1445	-0-	-1655	2408	1445	3			N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
HOBART RANCH				WELL #: 870	RRCID -> 093987	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11317	- 12393						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PETREE 3				WELL #: 3	RRCID -> 152071	COMPL. DATE 11/30/1994	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10740	- 11040						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 268	RRCID -> 156545	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 13378	PERF.11030	- 12502						
10	0	492	-0-	492	1479	492 3				N	-0-				-0-
11	0	412	-0-	412	1891	412 3				N	-0-				-0-
12	0	441	-0-	441	2332	441 3				N	-0-				-0-
01	2720 N	388	-0-	-2332	-0-	388 3				N	-0-				-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3				N	-0-				-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3				N	-0-				-0-

PETREE 23				WELL #: 3	RRCID -> 158881	COMPL. DATE 05/16/1996	TOTAL DEPTH 11505	PERF.10775	- 10995						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 469	RRCID -> 166359	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10832	- 11105						
10	0	893	-0-	893	3144	893 3				N	-0-				-0-
11	0	815	-0-	815	3959	815 3				N	-0-				-0-
12	0	1093	-0-	1093	5052	1093 3				N	-0-				-0-
01	3100 N	1463	-0-	-1637	3415	1463 3				N	-0-				-0-
02	2800 N	783	-0-	-2017	1398	783 3				N	-0-				-0-
03	2366 N	968	-0-	-1398	-0-	968 3				N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 368	RRCID -> 166360	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10864	- 11120						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 467	RRCID -> 167458	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11306	PERF.10838	- 11100						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOBART RANCH				WELL #: 569	RRCID -> 176577	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11301	PERF.10882	- 11149	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 669	RRCID -> 176581	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11253	PERF.10788	- 11132	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PETREE				WELL #: 403	RRCID -> 179071	COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 11210	PERF. 7862	- 10070	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PETREE 23				WELL #: 23	RRCID -> 181106	COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 12910	PERF.10770	- 12150	
10	0	1059	-0-	1059	3223	1059	3				15
11	0	1058	-0-	1058	4281	1058	3				15
12	0	891	-0-	891	5172	891	3				15
01	3100 N	1136	-0-	-1964	3208	1136	3				15
02	2800 N	1103	-0-	-1697	1511	1103	3				15
03	2630 N	1119	-0-	-1511	-0-	1119	3				15

HOBART RANCH				WELL #: 667	RRCID -> 183617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11180	PERF.10751	- 11122	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 567	RRCID -> 184430	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11218	PERF.10818	- 11157	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 568	RRCID -> 185980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11210	PERF.10860	- 11129	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HOBART RANCH				WELL #: 768	RRCID ->	189553	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10877	- 11132
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 767	RRCID ->	191257	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10894	- 11128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 970	RRCID ->	191926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10844	- 11150
10	0	2035	-0-	2035	6126	2035	3				N	-0-
11	0	1729	-0-	1729	7855	1729	3				N	-0-
12	0	1690	-0-	1690	9545	1690	3				N	-0-
01	3100 N	1809	-0-	-1291	8254	1809	3				N	-0-
02	2800 N	1668	-0-	-1132	7122	1668	3				N	-0-
03	3100 N	1871	-0-	-1229	5893	1871	3				N	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 10	RRCID ->	198893	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10849	- 11221
10	0	1709	-0-	1709	3457	1709	3				N	-0-
11	0	1512	-0-	1512	4969	1512	3				N	-0-
12	0	1557	-0-	1557	6526	1557	3				N	-0-
01	3100 N	1637	-0-	-1463	5063	1637	3				N	-0-
02	2800 N	1460	-0-	-1340	3723	1460	3				N	-0-
03	3100 N	1637	-0-	-1463	2260	1637	3				N	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 868	RRCID ->	206818	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10844	- 12497
10	0	765	-0-	765	2289	765	3				N	-0-
11	0	620	-0-	620	2909	620	3				N	-0-
12	0	616	-0-	616	3525	616	3				N	-0-
01	3100 N	659	-0-	-2441	1084	659	3				N	-0-
02	1595 N	511	-0-	-1084	-0-	511	3				N	-0-
03	620 N	613	-0-	-7	-0-	613	3				N	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 968	RRCID ->	208665	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10843	- 12511
10	0	445	-0-	445	1271	445	3				N	-0-
11	0	384	-0-	384	1655	384	3				N	-0-
12	0	377	-0-	377	2032	377	3				N	-0-
01	2417 N	385	-0-	-2032	-0-	385	3				N	-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3				N	-0-
03	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3				N	-0-

PETREE 3				WELL #: 7	RRCID ->	211037	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10756	- 12330
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
HOBART RANCH				WELL #: 1268	RRCID -> 211631	COMPL. DATE 08/30/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10900	- 12501	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	0	514	-0-	514	1551	514 3				-0-
11	0	439	-0-	439	1990	439 3				-0-
12	0	429	-0-	429	2419	429 3				-0-
01	2801 N	382	-0-	-2419	-0-	382 3				-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3				-0-
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1270	RRCID -> 212021	COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10806	- 11817	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1069	RRCID -> 212301	COMPL. DATE 08/22/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10728	- 12371	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1170	RRCID -> 212799	COMPL. DATE 10/12/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10719	- 12353	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1169	RRCID -> 212991	COMPL. DATE 10/02/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10913	- 12421	
10	0	682	-0-	682	1729	682 3				-0-
11	0	604	-0-	604	2333	604 3				-0-
12	0	628	-0-	628	2961	628 3				-0-
01	3100 N	704	-0-	-2396	565	704 3				-0-
02	1150 N	585	-0-	-565	-0-	585 3				-0-
03	465 N	305	-0-	-160	-0-	305 3				-0-

PETREE 3				WELL #: 8	RRCID -> 213369	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10771	- 12366	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1368	RRCID -> 213373	COMPL. DATE 11/04/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10791	- 12654	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
HOBART RANCH		WELL #:		969	RRCID ->	213415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10767	- 12386			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	2520	-0-	2520	7511	2520	3			N	-0-				-0-
11	0	2360	-0-	2360	9871	2360	3			N	-0-				-0-
12	0	2371	-0-	2371	12242	2371	3			N	-0-				-0-
01	3100 N	2394	-0-	-706	11536	2394	3			N	-0-				-0-
02	2800 N	2087	-0-	-713	10823	2087	3			N	-0-				-0-
03	3100 N	2328	-0-	-772	10051	2328	3			N	-0-				-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1468	RRCID ->	213552	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10926	- 12568			
10	0	500	-0-	500	1008	500	3			N	-0-				-0-
11	0	419	-0-	419	1427	419	3			N	-0-				-0-
12	0	415	-0-	415	1842	415	3			N	-0-				-0-
01	2201 N	359	-0-	-1842	-0-	359	3			N	-0-				-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-				-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-				-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1269	RRCID ->	213998	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10790	- 12546			
10	0	1767	-0-	1767	5263	1767	3			N	-0-				-0-
11	0	1752	-0-	1752	7015	1752	3			N	-0-				-0-
12	0	2066	-0-	2066	9081	2066	3			N	-0-				-0-
01	3100 N	1787	-0-	-1313	7768	1787	3			N	-0-				-0-
02	2800 N	1687	-0-	-1113	6655	1687	3			N	-0-				-0-
03	3100 N	1785	-0-	-1315	5340	1785	3			N	-0-				-0-

PETREE 3		WELL #:		9	RRCID ->	214039	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12740	PERF.10790	- 12398			
10	0	2028	-0-	2028	4017	2028	3			N	-0-				-0-
11	0	1850	-0-	1850	5867	1850	3			N	-0-				-0-
12	0	1905	-0-	1905	7772	1905	3			N	-0-				-0-
01	3100 N	1961	-0-	-1139	6633	1961	3			N	-0-				-0-
02	2800 N	1746	-0-	-1054	5579	1746	3			N	-0-				-0-
03	3100 N	1934	-0-	-1166	4413	1934	3			N	-0-				-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1568	RRCID ->	215727	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	12664	PERF.10924	- 12510			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1569	RRCID ->	215895	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10840	- 12358			
10	0	2542	-0-	2542	7519	2542	3			N	-0-				-0-
11	0	2225	-0-	2225	9744	2225	3			N	-0-				-0-
12	0	2459	-0-	2459	12203	2459	3			N	-0-				-0-
01	3100 N	2253	-0-	-847	11356	2253	3			N	-0-				-0-
02	2800 N	2957	-0-	157	11513	2957	3			N	-0-				-0-
03	3100 N	2327	-0-	-773	10740	2327	3			N	-0-				-0-

PETREE 3		WELL #:		10	RRCID ->	217104	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10763	- 12314			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
HOBART RANCH		WELL #: 1469		RRCID -> 217284		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 12830 PERF.10901 - 12378		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1422	-0-	1422	2699	1422	3	N	-0-	-0-
11	0	1311	-0-	1311	4010	1311	3	N	-0-	-0-
12	0	1433	-0-	1433	5443	1433	3	N	-0-	-0-
01	3100 N	1429	-0-	-1671	3772	1429	3	N	-0-	-0-
02	2800 N	1189	-0-	-1611	2161	1189	3	N	-0-	-0-
03	3100 N	1308	-0-	-1792	369	1308	3	N	-0-	-0-
HOBART RANCH		WELL #: 1369		RRCID -> 217322		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10801 - 12376		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HOBART RANCH		WELL #: 1370		RRCID -> 219104		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10833 - 12515		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PETREE 3		WELL #: 13		RRCID -> 219112		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10785 - 12272		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HOBART RANCH		WELL #: 967		RRCID -> 220050		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12810 PERF.10796 - 12500		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HOBART RANCH		WELL #: 1470		RRCID -> 220056		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10893 - 12433		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DUMLER		WELL #: 502		RRCID -> 222916		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12438		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
PETREE 3				WELL #: 12	RRCID -> 224878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10789	- 12332	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3		N	-0-		-0-
11	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3		N	-0-		-0-
12	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3		N	-0-		-0-
01	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3		N	-0-		-0-
02	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3		N	-0-		-0-
03	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3		N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1868	RRCID -> 229415	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10853	- 12505	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1968	RRCID -> 229474	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10880	- 12508	
10	0	2783	-0-	2783	8265	2783	3		N	-0-		5
11	0	2457	-0-	2457	10722	2457	3		N	-0-		5
12	0	2458	-0-	2458	13180	2458	3		N	-0-		5
01	3100 N	2658	-0-	-442	12738	2658	3		N	-0-		5
02	2800 N	2216	-0-	-584	12154	2216	3		N	-0-		5
03	3100 N	2635	-0-	-465	11689	2635	3		N	-0-	5 1	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1867	RRCID -> 232733	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10848	- 12638	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1668	RRCID -> 232752	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10854	- 12598	
10	0	1751	-0-	1751	3437	1751	3		N	-0-		7
11	0	1504	-0-	1504	4941	1504	3		N	-0-		7
12	0	1506	-0-	1506	6447	1506	3		N	-0-		7
01	3100 N	1483	-0-	-1617	4830	1483	3		N	-0-		7
02	2800 N	1389	-0-	-1411	3419	1389	3		N	-0-		7
03	3100 N	1680	-0-	-1420	1999	1680	3		N	-0-		7

HOBART RANCH				WELL #: 2268	RRCID -> 233139	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10911	- 12563	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2168	RRCID -> 233141	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10916	- 12603	
10	0	153	-0-	153	309	153	3		N	-0-		12
11	0	155	-0-	155	464	155	3		N	-0-		12
12	0	139	-0-	139	603	139	3		N	-0-		12
01	735 N	132	-0-	-603	-0-	132	3		N	-0-		12
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		12
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-		12

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
HOBART RANCH				WELL #: 2068	RRCID ->	234466	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10725	- 12653			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	523	-0-	523	1812	523	3			N	-0-				20
11	0	384	-0-	384	2196	384	3			N	-0-				20
12	0	374	-0-	374	2570	374	3			N	-0-				20
01	2850 N	280	-0-	-2570	-0-	280	3			N	-0-				20
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-				20
03	372 N	274	-0-	-98	-0-	274	3			N	-0-				20

HOBART RANCH				WELL #: 1669	RRCID ->	234573	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10913	- 12558			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1768	RRCID ->	234669	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10880	- 12529			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2368	RRCID ->	235150	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10941	- 12545			
10	0	529	-0-	529	1599	529	3			N	-0-				-0-
11	0	569	-0-	569	2168	569	3			N	-0-				-0-
12	0	659	-0-	659	2827	659	3			N	-0-				-0-
01	2827 N	-0-	-0-	-2827	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2768	RRCID ->	235486	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10852	- 12606			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

HOBART RANCH				WELL #: 2070	RRCID ->	235890	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10807	- 12449			
10	0	1921	-0-	1921	5753	1921	3			N	-0-				-0-
11	0	1695	-0-	1695	7448	1695	3			N	-0-				-0-
12	0	1747	-0-	1747	9195	1747	3			N	-0-				-0-
01	3100 N	1813	-0-	-1287	7908	1813	3			N	-0-				-0-
02	2800 N	1647	-0-	-1153	6755	1647	3			N	-0-				-0-
03	3100 N	1821	-0-	-1279	5476	1821	3			N	-0-				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1570	RRCID ->	235900	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10872	- 12407			
10	0	1830	-0-	1830	5371	1830	3			N	-0-				-0-
11	0	1649	-0-	1649	7020	1649	3			N	-0-				-0-
12	0	1694	-0-	1694	8714	1694	3			N	-0-				-0-
01	3100 N	1781	-0-	-1319	7395	1781	3			N	-0-				-0-
02	2800 N	1546	-0-	-1254	6141	1546	3			N	-0-				-0-
03	3100 N	1642	-0-	-1458	4683	1642	3			N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HOBART RANCH				WELL #: 1769	RRCID ->	237566	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10859 - 12400	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	2310	-0-	2310	6721	2310 3			N	-0-		-0-
11	0	2105	-0-	2105	8826	2105 3			N	-0-		-0-
12	0	2120	-0-	2120	10946	2120 3			N	-0-		-0-
01	3100 N	2311	-0-	-789	10157	2311 3			N	-0-		-0-
02	2800 N	2889	-0-	89	10246	2889 3			N	-0-		-0-
03	3100 N	2488	-0-	-612	9634	2488 3			N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2668	RRCID ->	237567	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10724 - 12538	
10	0	2030	-0-	2030	3992	2030 3			N	-0-		10
11	0	1823	-0-	1823	5815	1823 3			N	-0-		10
12	0	1827	-0-	1827	7642	1827 3			N	-0-		10
01	3100 N	1816	-0-	-1284	6358	1816 3			N	-0-		10
02	2800 N	1575	-0-	-1225	5133	1575 3			N	-0-		10
03	3100 N	1702	-0-	-1398	3735	1702 3			N	-0-		10

HOBART RANCH				WELL #: 2267	RRCID ->	239031	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	12820	PERF.10879 - 12446	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2067	RRCID ->	239033	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10811 - 12492	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 3368	RRCID ->	241774	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	12827	PERF.10890 - 12510	
10	0	1128	-0-	1128	3303	1128 3			N	-0-		30
11	0	961	-0-	961	4264	961 3			N	-0-		30
12	0	967	-0-	967	5231	967 3			N	-0-		30
01	3100 N	806	-0-	-2294	2937	806 3			N	-0-		30
02	2800 N	818	-0-	-1982	955	818 3			N	-0-		30
03	1880 N	925	-0-	-955	-0-	925 3			N	-0-		30

HOBART RANCH				WELL #: 3168	RRCID ->	242697	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	12804	PERF.10897 - 12507	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2968	RRCID ->	243900	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10792 - 12649	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
HOBART RANCH				WELL #: 2269	RRCID ->	244132	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10871	- 12502	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	0	610	-0-	610	1220	610	3		N	-0-			-0-
11	0	556	-0-	556	1776	556	3		N	-0-			-0-
12	0	552	-0-	552	2328	552	3		N	-0-			-0-
01	2927 N	599	-0-	-2328	-0-	599	3		N	-0-			-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
03	558 N	37	-0-	-521	-0-	37	3		N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1670	RRCID ->	244136	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11199	- 12523	
10	0	1128	-0-	1128	3348	1128	3		N	-0-			-0-
11	0	997	-0-	997	4345	997	3		N	-0-			-0-
12	0	1013	-0-	1013	5358	1013	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	1070	-0-	-2030	3328	1070	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	957	-0-	-1843	1485	957	3		N	-0-			-0-
03	2522 N	1037	-0-	-1485	-0-	1037	3		N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1969	RRCID ->	244137	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10759	- 12480	
10	0	2533	-0-	2533	7423	2533	3		N	-0-			13
11	0	2421	-0-	2421	9844	2421	3		N	-0-			13
12	0	2513	-0-	2513	12357	2513	3		N	-0-			13
01	3100 N	2396	-0-	-704	11653	2396	3		N	-0-			13
02	2800 N	2662	-0-	-138	11515	2662	3		N	-0-			13
03	3100 N	2640	-0-	-460	11055	2640	3		N	-0-			13

HOBART RANCH				WELL #: 2167	RRCID ->	244143	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10890	- 12444	
10	0	1946	-0-	1946	5775	1946	3		N	-0-			-0-
11	0	1752	-0-	1752	7527	1752	3		N	-0-			-0-
12	0	1900	-0-	1900	9427	1900	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	1922	-0-	-1178	8249	1922	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1672	-0-	-1128	7121	1672	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	1814	-0-	-1286	5835	1814	3		N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2169	RRCID ->	244145	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10790	- 12496	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2369	RRCID ->	245615	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10808	- 12575	
10	0	2088	-0-	2088	6191	2088	3		N	-0-			-0-
11	0	1651	-0-	1651	7842	1651	3		N	-0-			-0-
12	0	1686	-0-	1686	9528	1686	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	1778	-0-	-1322	8206	1778	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1670	-0-	-1130	7076	1670	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	1835	-0-	-1265	5811	1835	3		N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 3468	RRCID ->	245616	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10666	- 12590	
10	0	1574	-0-	1574	4627	1574	3		N	-0-			-0-
11	0	1345	-0-	1345	5972	1345	3		N	-0-			-0-
12	0	1354	-0-	1354	7326	1354	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	1426	-0-	-1674	5652	1426	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1285	-0-	-1515	4137	1285	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	1457	-0-	-1643	2494	1457	3		N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
PETREE 3				WELL #:	14H	RRCID ->	246576	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	11058	PERF.11089 - 12808
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PETREE 3				WELL #:	15H	RRCID ->	246578	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	10828	PERF.11170 - 13688
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HOBART RANCH				WELL #:	2069	RRCID ->	246579	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10604 - 12401
10		0	1674	-0-	1674	1674	1674	3		N	-0-	-0-
11		0	1331	-0-	1331	3005	1331	3		N	-0-	-0-
12		0	1424	-0-	1424	4429	1424	3		N	-0-	-0-
01		3100 N	1094	-0-	-2006	2423	1094	3		N	-0-	-0-
02		2727 N	304	-0-	-2423	-0-	304	3		N	-0-	-0-
03		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		N	-0-	-0-
HOBART RANCH				WELL #:	1869	RRCID ->	247426	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10789 - 12483
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HOBART RANCH				WELL #:	2567	RRCID ->	247427	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10773 - 12391
10		0	2729	-0-	2729	7998	2729	3		N	-0-	-0-
11		0	2454	-0-	2454	10452	2454	3		N	-0-	-0-
12		0	2282	-0-	2282	12734	2282	3		N	-0-	-0-
01		3100 N	2631	-0-	-469	12265	2631	3		N	-0-	-0-
02		2800 N	2329	-0-	-471	11794	2329	3		N	-0-	-0-
03		3100 N	2556	-0-	-544	11250	2556	3		N	-0-	-0-
HOBART RANCH				WELL #:	2568	RRCID ->	247429	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10810 - 12529
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HOBART RANCH				WELL #:	3668	RRCID ->	248794	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10877 - 12491
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-	-0-
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 HOBART RANCH WELL #: 2467 RRCID -> 248796 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10800 - 12475

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
11		0	12	-0-	12	22	12	3			N	-0-					-0-
12		0	16	-0-	16	38	16	3			N	-0-					-0-
01		38 N	-0-	-0-	-38	-0-					N	-0-					-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 1770 RRCID -> 258704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10807 - 12535

10		0	1877	-0-	1877	5511	1877	3			N	-0-					-0-
11		0	1668	-0-	1668	7179	1668	3			N	-0-					-0-
12		0	1707	-0-	1707	8886	1707	3			N	-0-					-0-
01		3100 N	1775	-0-	-1325	7561	1775	3			N	-0-					-0-
02		2800 N	1574	-0-	-1226	6335	1574	3			N	-0-					-0-
03		3100 N	1758	-0-	-1342	4993	1758	3			N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 4068 RRCID -> 258705 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10806 - 12445

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH WELL #: 3568 RRCID -> 261785 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10811 - 12685

10		0	2399	-0-	2399	4737	2399	3			N	-0-					-0-
11		0	2172	-0-	2172	6909	2172	3			N	-0-					-0-
12		0	2079	-0-	2079	8988	2079	3			N	-0-					-0-
01		3100 N	2187	-0-	-913	8075	2187	3			N	-0-					-0-
02		2800 N	2200	-0-	-600	7475	2200	3			N	-0-					-0-
03		3100 N	2268	-0-	-832	6643	2268	3			N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 HOWELL72 WELL #: 1 RRCID -> 049313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11367 PERF.10690 - 11004

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 052903 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10649 - 10973

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056									
CLARK													WELL #: 1		RRCID -> 053015		COMPL. DATE 04/16/1972		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10708 - 10954	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM						
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE							
10		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	46 1	1157 2			Y	-0-				4						
11		1170 N	1132	-0-	-38	-0-	43 1	1089 2			Y	-0-				4						
12		1209 N	1148	-0-	-61	-0-	45 1	1103 2			Y	-0-				4						
01		1209 N	1060	-0-	-149	-0-	43 1	1017 2			Y	-0-				4						
02		1064 N	935	-0-	-129	-0-	37 1	898 2			Y	-0-				4						
03		1147 N	1141	-0-	-6	-0-	44 1	1097 2			Y	-0-				4						

HOBART													WELL #: 1		RRCID -> 054174		COMPL. DATE 10/30/1972		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10680 - 11234	
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2				Y	-0-				4						
11		450 N	424	-0-	-26	-0-	424 2				Y	-0-	1 1			3						
12		682 N	477	-0-	-205	-0-	477 2				Y	-0-				3						
01		558 N	438	-0-	-120	-0-	438 2				Y	-0-				3						
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2				Y	-0-				3						
03		465 N	437	-0-	-28	-0-	437 2				Y	-0-				3						

HOWELL													WELL #: 2072		RRCID -> 054716		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13008		PERF.11094 - 12048	
10		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2				Y	-0-				70						
11		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1061 2	8 9			Y	7				77						
12		1054 N	1004	-0-	-50	-0-	984 2	20 9			Y	18				95						
01		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1082 2	17 9			Y	15				110						
02		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1044 2	3 9			Y	3				113						
03		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2				Y	-0-				113						

CHEEK													WELL #: 107		RRCID -> 055388		COMPL. DATE 02/13/1973		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10646 - 10871	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						

HOBART													WELL #: 2		RRCID -> 055508		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 11485		PERF.10811 - 11151	
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2				Y	-0-				40						
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2				Y	-0-				40						
12		248 N	207	-0-	-41	-0-	207 2				Y	-0-				40						
01		217 N	183	-0-	-34	-0-	183 2				Y	-0-				40						
02		168 N	164	-0-	-4	-0-	164 2				Y	-0-				40						
03		217 N	189	-0-	-28	-0-	189 2				Y	-0-				40						

JONES, MARY													WELL #: 1 U		RRCID -> 056370		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 13024		PERF.10726 - 12132	
10		0	2200	-0-	2200	2200	84 1	2116 2		N		-0-				23						
11		0	1889	-0-	1889	4089	71 1	1801 2		N		15				38						
							17 9															
12		0	1858	-0-	1858	5947	72 1	1776 2		N		9				47						
							10 9															
01		0	1548	-0-	1548	7495	62 1	1482 2		N		4				51						
							4 9															
02		2800 N	1338	-0-	-1462	6033	53 1	1279 2		N		5	33 1			23						
							6 9															
03		3100 N	1534	-0-	-1566	4467	59 1	1475 2		N		-0-	8 1			15						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
CLARK		WELL #:		2	RRCID -> 056820		COMPL. DATE 11/15/1973			TOTAL DEPTH 12851 PERF.10700 - 10940			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2635 N	2601	-0-	-34	-0-	97	1	2458	2	Y	42		150
11	2490 N	2415	-0-	-75	-0-	46	9	2294	2	Y	28		178
12	2635 N	2525	-0-	-110	-0-	90	1	2399	2	Y	25	98 1	105
01	2604 N	2393	-0-	-211	-0-	31	9	2273	2	Y	22	59 1	68
02	2268 N	2206	-0-	-62	-0-	98	1	2095	2	Y	23	22 1	69
03	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	28	9	2390	2	Y	63	42 1	90
						96	1						
						69	9						

PRESCOTT		WELL #:		1 U	RRCID -> 057766		COMPL. DATE 03/15/1986			TOTAL DEPTH 13373 PERF.10860 - 13236			
10	0	610	-0-	610	610	266	1	344	2	Y	-0-		-0-
11	0	433	-0-	433	1043	61	1	372	2	Y	-0-		-0-
12	0	281	-0-	281	1324	92	1	189	2	Y	-0-		-0-
01	0	451	-0-	451	1775	129	1	320	2	Y	2	1 1	1 8
						2	9						-0-
02	2410 N	635	-0-	-1775	-0-	57	1	578	2	Y	-0-		-0-
03	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	726	1	1588	2	Y	6	2 1	4 8
						7	9						-0-

SAVAGE, BETTY B.		WELL #:		2 U	RRCID -> 057797		COMPL. DATE 01/19/1982			TOTAL DEPTH 12825 PERF.10751 - 12736			
10	0	2083	-0-	2083	2083	75	1	1900	2	N	98		113
						108	9						
11	0	3147	-0-	3147	5230	118	1	3003	2	N	24	68 1	69
						26	9						
12	0	2889	-0-	2889	8119	113	1	2756	2	N	18		87
						20	9						
01	0	1460	-0-	1460	9579	59	1	1389	2	N	11	43 1	55
						12	9						
02	10767 X	1188	-0-	-9579	-0-	46	1	1127	2	N	14	5 1	64
						15	9						
03	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	116	1	2902	2	N	31	36 1	59
						34	9						

HOBART 67		WELL #:		2	RRCID -> 058065		COMPL. DATE 03/08/1974			TOTAL DEPTH 13285 PERF.10876 - 10944			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JONES, MARY		WELL #:		2	RRCID -> 058141		COMPL. DATE 04/02/1974			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10786 - 10986			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
PETREE				WELL #:	2	RRCID ->	058142	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10717 - 10996				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	058319	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	12745	PERF.10696 - 12688				
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-				45
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-				45
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-				45
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-				45
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-				45
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-				45

NORRIS				WELL #:	1029 U	RRCID ->	058980	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	12855	PERF.10950 - 12034				
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	797	2	N	1				35
							1	9								
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	728	2	N	4				39
							4	9								
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	741	2	N	-0-				39
01	682 N	657	-0-	-25	-0-	-0-	27	1	630	2	N	-0-				39
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	709	2	N	3				42
							3	9								
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	765	2	N	19	33	1		28
							21	9								

YOUNG 65				WELL #:	4	RRCID ->	059079	COMPL. DATE	07/18/1974	TOTAL DEPTH	11027	PERF. 832 - 10962				
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	1227	2	10	9	Y	9				27
11	1290 N	960	-0-	-330	-0-	-0-	951	2	9	9	Y	8	1	1		34
12	1488 N	1306	-0-	-182	-0-	-0-	1294	2	12	9	Y	11				45
01	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	-0-	1177	2	1	9	Y	1	1	1		45
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	1326	2	1	9	Y	1	1	1		45
03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	-0-	1802	2	34	9	Y	31				76

NORRIS -44-				WELL #:	1	RRCID ->	060744	COMPL. DATE	02/01/1975	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10630 - 10742				
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	4				16
							4	9								
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	1				17
							1	9								
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	2				19
							2	9								
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	-0-				19
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-				19
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	-0-				19

YOUNG 66				WELL #:	5	RRCID ->	061542	COMPL. DATE	10/28/1974	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10817 - 10890				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
NORRIS		WELL #:		2029	RRCID -> 061562		COMPL. DATE 04/09/1975			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10594 - 10744						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THORNE		WELL #:		3	RRCID -> 061665		COMPL. DATE 11/08/2005			TOTAL DEPTH 12609 PERF.10752 - 11848						
10	527 N	494	-0-	-33	-0-	8	1	482	2	Y	4					156
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	8	1	472	2	Y	5	27	1			134
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	6	9	537	2	Y	3					137
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	3	9	479	2	Y	7	17	1			127
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	8	9	412	2	Y	12	3	1			136
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	7	1	455	2	Y	-0-					136
						13	9									
						8	1									

HOWELL 72		WELL #:		3	RRCID -> 061747		COMPL. DATE 04/09/1975			TOTAL DEPTH 11125 PERF.10622 - 10919						
10	2604 N	2044	-0-	-560	-0-	2044	2			Y	-0-					10
11	2520 N	2453	-0-	-67	-0-	2453	2			Y	-0-					10
12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-					10
01	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			Y	-0-					10
02	2100 N	1948	-0-	-152	-0-	1948	2			Y	-0-					10
03	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			Y	-0-					10

SAVAGE, BETTY B.		WELL #:		3	RRCID -> 062725		COMPL. DATE 07/12/1975			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10729						
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	37	1	941	2	Y	-0-					2
11	930 N	923	-0-	-7	-0-	35	1	888	2	Y	-0-					2
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	41	1	1013	2	Y	-0-					2
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	40	1	958	2	Y	-0-					2
02	868 N	820	-0-	-48	-0-	32	1	788	2	Y	-0-					2
03	1023 N	973	-0-	-50	-0-	37	1	936	2	Y	-0-					2

ARRINGTON		WELL #:		3064	RRCID -> 063734		COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH 12640 PERF.10796 - 11900						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	6	-0-	6	22	6	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	11	-0-	11	33	11	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-

HOWELL 72		WELL #:		4	RRCID -> 063984		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11054 PERF.10632 - 10870						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
CLARK		WELL #:		3	RRCID ->	064419	COMPL. DATE	12/08/1975	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10707	- 10978	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	372 N	350	-0-	-22	-0-	13	1	337	2	Y	-0-		10
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	13	1	323	2	Y	-0-		10
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	13	1	330	2	Y	-0-		10
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	13	1	300	2	Y	-0-		10
02	308 N	273	-0-	-35	-0-	11	1	262	2	Y	-0-		10
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	332	2	Y	-0-		10

NORRIS		WELL #:		3029	RRCID ->	064949	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10572	- 10689	
10	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	42	1	1061	2	Y	-0-		28
11	1230 N	867	-0-	-363	-0-	33	1	834	2	Y	-0-		28
12	1271 N	846	-0-	-425	-0-	33	1	813	2	Y	-0-		28
01	1116 N	821	-0-	-295	-0-	33	1	788	2	Y	-0-		28
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	49	1	1182	2	Y	-0-		28
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	49	1	1229	2	Y	-0-		28

SAVAGE, BETTY A.		WELL #:		4	RRCID ->	064950	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10619	- 10891	
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	25	1	627	2	Y	-0-		-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	23	1	591	2	Y	-0-		-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	26	1	629	2	Y	-0-		-0-
01	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	113	1	2680	2	Y	-0-		-0-
02	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	106	1	2571	2	Y	-0-		-0-
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	26	1	642	2	Y	-0-		-0-

HOOVER		WELL #:		2	RRCID ->	065206	COMPL. DATE	11/02/1975	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10587	- 10829	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

YOUNG 65		WELL #:		8	RRCID ->	066364	COMPL. DATE	12/27/1975	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10703	- 10980	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	068951	COMPL. DATE	11/01/1976	TOTAL DEPTH	11303	PERF.10752	- 11020	
10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1039	2	2	9	N	2		134
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	956	2	3	9	N	3		137
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	997	2	8	9	N	7		144
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1008	2	6	9	N	5		149
02	784 N	770	-0-	-14	-0-	767	2	3	9	N	3		152
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1043	2	31	9	N	28	150 1	30

LITTLE		WELL #:		2030	RRCID ->	069059	COMPL. DATE	02/12/1976	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10541	- 10674	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
LITTLE				WELL #: 3030	RRCID -> 069061	COMPL. DATE 07/20/1976	TOTAL DEPTH 10692	PERF.10523	- 10629						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LITTLE 43				WELL #: 1043 L	RRCID -> 069155	COMPL. DATE 08/20/1976	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10557	- 10643						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 069589	COMPL. DATE 01/07/1977	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10710	- 10956						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LITTLE				WELL #: 4030	RRCID -> 069843	COMPL. DATE 10/27/1976	TOTAL DEPTH 10778	PERF.10484	- 10642						
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2				Y	-0-				2
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2				Y	-0-				2
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	369 2				Y	-0-				2
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 2				Y	-0-				2
02	364 N	266	-0-	-98	-0-	266 2				Y	-0-				2
03	372 N	282	-0-	-90	-0-	282 2				Y	-0-				2

PYEATT				WELL #: 2019	RRCID -> 070349	COMPL. DATE 09/21/1976	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10520	- 10680						
10	961 N	877	-0-	-84	-0-	31 1	846 2			Y	-0-				-0-
11	960 N	913	-0-	-47	-0-	30 1	883 2			Y	-0-				-0-
12	961 N	844	-0-	-117	-0-	31 1	813 2			Y	-0-				-0-
01	868 N	832	-0-	-36	-0-	31 1	801 2			Y	-0-				-0-
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	28 1	842 2			Y	-0-				-0-
03	837 N	814	-0-	-23	-0-	31 1	783 2			Y	-0-				-0-

ARRINGTON				WELL #: 4064	RRCID -> 070999	COMPL. DATE 03/24/1977	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10503	- 10812						
10	0	456	-0-	456	-0-	31 1	425 2			Y	-0-				-0-
11	0	438	-0-	438	-0-	30 1	408 2			Y	-0-				-0-
12	0	385	-0-	385	-0-	31 1	354 2			Y	-0-				-0-
01	0	32	-0-	32	-0-	31 1	1 2			Y	-0-				-0-
02	1340 N	29	-0-	-1311	-0-	28 1	1 2			Y	-0-				-0-
03	372 N	32	-0-	-340	-0-	31 1	1 2			Y	-0-				-0-

CLARK				WELL #: 4	RRCID -> 071851	COMPL. DATE 06/23/1977	TOTAL DEPTH 11070	PERF.10649	- 10886						
10	1178 N	1158	-0-	-20	-0-	44 1	1114 2			Y	-0-				1
11	1140 N	1028	-0-	-112	-0-	39 1	989 2			Y	-0-				1
12	1178 N	1045	-0-	-133	-0-	41 1	1004 2			Y	-0-				1
01	1147 N	874	-0-	-273	-0-	35 1	839 2			Y	-0-				1
02	952 N	674	-0-	-278	-0-	27 1	647 2			Y	-0-				1
03	1054 N	806	-0-	-248	-0-	31 1	775 2			Y	-0-				1

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
NORRIS		WELL #:		4029	RRCID ->	072545	COMPL. DATE	08/09/1977	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10630	- 10750		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1895	2	Y	-0-	-0-	20
11	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1784	2	Y	-0-	-0-	20
12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1852	2	Y	-0-	-0-	20
01	1922 N	1758	-0-	-164	-0-	-0-	71	1	1687	2	Y	-0-	-0-	20
02	1736 N	1588	-0-	-148	-0-	-0-	63	1	1525	2	Y	-0-	-0-	20
03	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1881	2	Y	-0-	-0-	20

JONES, MARY		WELL #:		3	RRCID ->	072546	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10750	- 11003		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

JONES, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	073120	COMPL. DATE	09/20/1977	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10748	- 10836		
10	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1

NORRIS		WELL #:		4	RRCID ->	073516	COMPL. DATE	09/28/1977	TOTAL DEPTH	11135	PERF.10705	- 11012		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	1

NORRIS		WELL #:		4404	RRCID ->	073952	COMPL. DATE	11/21/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10584	- 10711		
10	248 N	230	-0-	-18	-0-	-0-	9	1	221	2	Y	-0-	-0-	10
11	240 N	180	-0-	-60	-0-	-0-	7	1	173	2	Y	-0-	-0-	10
12	279 N	180	-0-	-99	-0-	-0-	7	1	173	2	Y	-0-	-0-	10
01	217 N	147	-0-	-70	-0-	-0-	6	1	141	2	Y	-0-	-0-	10
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	-0-	6	1	152	2	Y	-0-	-0-	10
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	Y	-0-	-0-	10

PETREE		WELL #:		3	RRCID ->	073953	COMPL. DATE	11/28/1977	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10679	- 11008		
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	568	2	Y	-0-	-0-	35
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1045	2	Y	-0-	-0-	39
							4	9						
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1018	2	Y	13	-0-	52
							14	9						
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	725	2	Y	10	-0-	62
							11	9						
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	685	2	Y	-0-	-0-	62
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	821	2	Y	17	-0-	79
							19	9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056									
PETREE													WELL #: 4		RRCID -> 074791		COMPL. DATE 12/28/1977		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10694 - 10984	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1					

MAXWELL													WELL #: 1018		RRCID -> 075707		COMPL. DATE 03/20/1978		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10497 - 10638	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

SHALLER, FRANK													WELL #: 2		RRCID -> 077429		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 7304 - 10608	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B-													WELL #: 11 L		RRCID -> 077921		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10320 - 10352	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

CLARK													WELL #: 5		RRCID -> 078496		COMPL. DATE 09/05/1978		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10661 - 10947	
10		0	1874	-0-	1874	3712	70	1	1773	2	Y	28					78					
							31	9														
11		0	1696	-0-	1696	5408	63	1	1603	2	Y	27					105					
							30	9														
12		0	1496	-0-	1496	6904	58	1	1410	2	Y	25	90	1			40					
							28	9														
01		0	2567	-0-	2567	9471	103	1	2444	2	Y	18					58					
							20	9														
02		2800 N	1493	-0-	-1307	8164	58	1	1415	2	Y	18	37	1			39					
							20	9														
03		3100 N	1834	-0-	-1266	6898	70	1	1747	2	Y	15	9	1			45					
							17	9														

HOBART 49													WELL #: 1		RRCID -> 078598		COMPL. DATE 08/25/1978		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10990 - 11148	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HOWELL 72		WELL #:		5	RRCID ->	078918	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10617	- 10884			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	1103	2			Y	-0-				143
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1478	2	9	9	Y	8				151
12	1178 N	860	-0-	-318	-0-	860	2			Y	-0-				151
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1481	2	8	9	Y	7				158
02	1064 N	978	-0-	-86	-0-	966	2	12	9	Y	11				169
03	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1281	2	11	9	Y	10				179

RISLEY		WELL #:		207	RRCID ->	079086	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10568	- 10874			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHEEK		WELL #:		207	RRCID ->	079087	COMPL. DATE	10/15/1978	TOTAL DEPTH	10967	PERF.10582	- 10872			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

THORNE		WELL #:		4073	RRCID ->	079088	COMPL. DATE	09/12/1978	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10386	- 10808			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NORRIS		WELL #:		5	RRCID ->	079392	COMPL. DATE	10/14/1978	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10681	- 11005			
10	434 N	428	-0-	-6	-0-	16	1	412	2	N	-0-				-0-
11	420 N	400	-0-	-20	-0-	15	1	385	2	N	-0-				-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	16	1	402	2	N	-0-				-0-
01	434 N	385	-0-	-49	-0-	16	1	369	2	N	-0-				-0-
02	364 N	349	-0-	-15	-0-	14	1	335	2	N	-0-				-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	414	2	N	-0-				-0-

RISLEY		WELL #:		307	RRCID ->	079396	COMPL. DATE	08/05/1978	TOTAL DEPTH	11018	PERF.10629	- 10911			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JONES, MARY		WELL #:		5	RRCID ->	080143	COMPL. DATE	11/13/1978	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10708	- 10988			
10	1333 N	1329	-0-	-4	-0-	51	1	1278	2	N	-0-				1
11	1320 N	1233	-0-	-87	-0-	47	1	1186	2	N	-0-				1
12	1364 N	1282	-0-	-82	-0-	50	1	1232	2	N	-0-				1
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	56	1	1333	2	N	-0-				1
02	1148 N	1126	-0-	-22	-0-	44	1	1082	2	N	-0-				1
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	50	1	1253	2	N	-0-				1

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
PETREE		WELL #:		2205	RRCID ->	080513	COMPL. DATE	01/06/1979	TOTAL DEPTH	11099	PERF.10702	- 11020
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

SAVAGE, BETTY B.		WELL #:		5	RRCID ->	080952	COMPL. DATE	02/03/1979	TOTAL DEPTH	11016	PERF.10736	- 10935
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	2	Y	-0-	-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	8	1	200	2	Y	-0-	-0-
12	248 N	155	-0-	-93	-0-	6	1	149	2	Y	-0-	-0-
01	248 N	187	-0-	-61	-0-	8	1	179	2	Y	-0-	-0-
02	196 N	144	-0-	-52	-0-	6	1	138	2	Y	-0-	-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	Y	-0-	-0-

NORRIS -44-		WELL #:		5	RRCID ->	081935	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	10980	PERF.10581	- 10880
10	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	49	1	1247	2	Y	-0-	19
11	1260 N	1215	-0-	-45	-0-	46	1	1169	2	Y	-0-	19
12	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	49	1	1207	2	Y	-0-	19
01	1302 N	1152	-0-	-150	-0-	47	1	1105	2	Y	-0-	19
02	1148 N	1036	-0-	-112	-0-	41	1	995	2	Y	-0-	19
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	49	1	1238	2	Y	-0-	19

HOBART		WELL #:		3	RRCID ->	084156	COMPL. DATE	08/22/1979	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10756	- 11314
10	0	1952	-0-	1952	1952	2			Y	-0-		49
11	0	1897	-0-	1897	3849	2	2	9	Y	2	2 1	49
12	0	1969	-0-	1969	5818	2	4	9	Y	4	2 1	49
01	0	1910	-0-	1910	7728	2	7	9	Y	6	3 1	49
02	2800 N	1534	-0-	-1266	6462	2	2	9	Y	2	1 1	49
03	3100 N	1633	-0-	-1467	4995	2	3	9	Y	3	1 1	49

PYEATT		WELL #:		3019	RRCID ->	088792	COMPL. DATE	03/05/1980	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10493	- 10662
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CLARK		WELL #:		6	RRCID ->	092579	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10629	- 10862
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ARRINGTON RANCH		WELL #:		4053	RRCID ->	092598	COMPL. DATE	10/17/1980	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10560	- 10831
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	31	1	247	2	Y	-0-	-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	30	1	249	2	Y	-0-	-0-
12	279 N	57	-0-	-222	-0-	31	1	26	2	Y	-0-	-0-
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	31	1	488	2	Y	-0-	-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	28	1	237	2	Y	-0-	-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	31	1	244	2	Y	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
NORRIS		WELL #:		6	RRCID ->	093026	COMPL. DATE	03/30/1981	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10740	- 10990		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
PLUGGED AND ABANDONED													09/29/2021	

NORRIS		WELL #:		629	RRCID ->	094825	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10536	- 10854	
10	837	N	709	-0-	-128	-0-	27	1	682	2	Y	-0-	1
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	32	1	819	2	Y	-0-	1
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	35	1	862	2	Y	-0-	1
01	713	N	610	-0-	-103	-0-	25	1	585	2	Y	-0-	1
02	644	N	464	-0-	-180	-0-	18	1	446	2	Y	-0-	1
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	29	1	723	2	Y	-0-	1

CLARK		WELL #:		7	RRCID ->	095862	COMPL. DATE	10/09/1981	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10696	- 10934
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NORRIS		WELL #:		7	RRCID ->	096780	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10492	- 11058
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

NORRIS -44-		WELL #:		7	RRCID ->	097115	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10588	- 10846
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1

NORRIS -29-		WELL #:		7	RRCID ->	098040	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10674	- 10892	
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	34	1	854	2	Y	2	41
							2	9					
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	26	1	653	2	Y	-0-	41
12	837	N	676	-0-	-161	-0-	27	1	649	2	Y	-0-	41
01	837	N	548	-0-	-289	-0-	22	1	526	2	Y	-0-	41
02	644	N	490	-0-	-154	-0-	19	1	465	2	Y	5	46
							6	9					
03	682	N	664	-0-	-18	-0-	26	1	638	2	Y	-0-	46

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
SAVAGE, BETTY A.		WELL #:		7	RRCID ->	098559	COMPL. DATE	03/11/1982	TOTAL DEPTH	11083	PERF.10722 - 10966				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PETREE		WELL #:		6	RRCID ->	099524	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	12874	PERF.10743 - 12752				
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	36	1	901	2	Y	-0-				1
11	930 N	869	-0-	-61	-0-	33	1	836	2	Y	-0-				1
12	961 N	901	-0-	-60	-0-	35	1	866	2	Y	-0-				1
01	930 N	815	-0-	-115	-0-	33	1	782	2	Y	-0-				1
02	812 N	783	-0-	-29	-0-	31	1	752	2	Y	-0-				1
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	36	1	903	2	Y	-0-				1

JONES, MARY		WELL #:		7	RRCID ->	100222	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	11092	PERF.10740 - 10961				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LITTLE		WELL #:		6030	RRCID ->	100443	COMPL. DATE	05/08/1982	TOTAL DEPTH	10892	PERF.10534 - 10656				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PETREE		WELL #:		7	RRCID ->	100598	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	11077	PERF.10721 - 11047				
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	38	1	966	2	Y	-0-				40
11	960 N	931	-0-	-29	-0-	35	1	896	2	Y	-0-				40
12	1054 N	971	-0-	-83	-0-	38	1	933	2	Y	-0-				40
01	992 N	646	-0-	-346	-0-	26	1	620	2	Y	-0-				40
02	868 N	761	-0-	-107	-0-	30	1	731	2	Y	-0-				40
03	961 N	922	-0-	-39	-0-	35	1	887	2	Y	-0-				40

HOBART		WELL #:		5	RRCID ->	101073	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10810 - 11060				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PYEATT		WELL #:		4019	RRCID ->	104892	COMPL. DATE	02/20/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10523 - 10816				
10	1922 N	1437	-0-	-485	-0-	31	1	1406	2	Y	-0-				1
11	1920 N	64	-0-	-1856	-0-	30	1	34	2	Y	-0-				1
12	1891 N	31	-0-	-1860	-0-	31	1			Y	-0-				1
01	1426 N	31	-0-	-1395	-0-	31	1			Y	-0-				1
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-				1
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				1

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
YOUNG 65		WELL #:		15	RRCID ->	106232	COMPL. DATE	05/25/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		6 L	RRCID ->	107019	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7670 - 11012	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229				N	NO RPT			-0-

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		5 L	RRCID ->	107212	COMPL. DATE	07/01/1983	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10722 - 10993	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	110124	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10774 - 11036	
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			20
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			20
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			20
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			20
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			20
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			20

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		7 L	RRCID ->	111024	COMPL. DATE	03/15/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7580 - 10935	
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2		N	-0-			89
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	2		N	-0-			89
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2		N	-0-			89
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			89
02	364 N	313	-0-	-51	-0-	313	2		N	-0-			89
03	372 N	274	-0-	-98	-0-	274	2		N	-0-			89

NORRIS		WELL #:		8	RRCID ->	111119	COMPL. DATE	05/21/1984	TOTAL DEPTH	11120	PERF.	10674 - 11024	
10	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	139	1	3525	2	Y	-0-		49
11	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	137	1	3491	2	Y	-0-		49
12	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	144	1	3524	2	Y	-0-		49
01	3534 X	3340	-0-	-194	-0-	135	1	3205	2	Y	-0-		49
02	3192 X	3014	-0-	-178	-0-	119	1	2895	2	Y	-0-		49
03	3534 X	3525	-0-	-9	-0-	136	1	3389	2	Y	-0-		49

PETREE		WELL #:		9	RRCID ->	112375	COMPL. DATE	07/27/1984	TOTAL DEPTH	11093	PERF.	10665 - 10998	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
NORRIS -44- WELL #: 8 RRCID -> 112501 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10807												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

10		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	53	1	1333	2	Y	40
							11	9				
11		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	47	1	1193	2	Y	55
							17	9				
12		1829 N	1240	-0-	-589	-0-	48	1	1185	2	Y	61
							7	9				
01		1395 N	1208	-0-	-187	-0-	49	1	1151	2	Y	41
							8	9			27	1
02		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	46	1	1115	2	Y	37
							23	9			25	1
03		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	51	1	1276	2	Y	41
							7	9			2	1

HOWELL 72 WELL #: 7 RRCID -> 112502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF.10630 - 10910												

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RISLEY WELL #: 407 RRCID -> 113218 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10570 - 10838												

10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HOWELL 72 WELL #: 6 RRCID -> 113219 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 762 - 10904												

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

JONES, MARY WELL #: 8 RRCID -> 114109 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10752 - 10980												

10		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	63	1	1598	2	Y	61
							9	9				
11		1530 N	1490	-0-	-40	-0-	56	1	1434	2	Y	61
12		1705 N	1626	-0-	-79	-0-	64	1	1562	2	Y	61
01		1674 N	1418	-0-	-256	-0-	57	1	1361	2	Y	61
02		1400 N	1282	-0-	-118	-0-	51	1	1231	2	Y	61
03		1612 N	1592	-0-	-20	-0-	61	1	1531	2	Y	61

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
SAVAGE, BETTY -C-		WELL #:		9	RRCID ->	114119	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10688	- 10951
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	1440	-0-	1440	2883	54	1	1375	2	Y	10	77
11	0	1555	-0-	1555	4438	11	9	1476	2	Y	19	64
12	0	1428	-0-	1428	5866	21	9	1354	2	Y	17	81
01	0	607	-0-	607	6473	55	1	576	2	Y	6	40
02	2800 N	566	-0-	-2234	4239	19	9	520	2	Y	23	36
03	3100 N	1447	-0-	-1653	2586	24	1	1379	2	Y	12	45
						7	9					
						21	1					
						25	9					
						55	1					
						13	9					

HOBART 67		WELL #:		3	RRCID ->	114167	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	11280	PERF.10739	- 10920
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BROWN, J. T. ET AL -B-		WELL #:		14	RRCID ->	115298	COMPL. DATE	02/12/1985	TOTAL DEPTH	12128	PERF.10264	- 10279
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-	39
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-	39
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-	39
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-	39
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-	39
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-	39

ARRINGTON		WELL #:		6064	RRCID ->	117352	COMPL. DATE	06/03/1985	TOTAL DEPTH	11007	PERF.10512	- 10784
10	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
11	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
12	T. A.	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-	-0-
01	T. A.	2	-0-	2	4	2	2			Y	-0-	-0-
02	T. A.	1	-0-	1	5	1	2			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-	-0-

THORNE		WELL #:		5073	RRCID ->	117630	COMPL. DATE	06/14/1985	TOTAL DEPTH	11410	PERF.10548	- 10631
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12

THORNE		WELL #:		6073	RRCID ->	117944	COMPL. DATE	07/28/1985	TOTAL DEPTH	11518	PERF.10557	- 10800
10	1860 N	1824	-0-	-36	-0-	1824	2			Y	-0-	26
11	1800 N	1739	-0-	-61	-0-	1739	2			Y	-0-	26
12	1860 N	1489	-0-	-371	-0-	1489	2			Y	-0-	26
01	1829 N	1759	-0-	-70	-0-	1759	2			Y	-0-	26
02	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1608	2	37	9	Y	34	6
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2105	2	9	9	Y	8	2

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
ARRINGTON		WELL #:		7064	RRCID ->	120672	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10786	- 10854			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

YOUNG		WELL #:		1066	RRCID ->	121096	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	13300	PERF.10828	- 12288			
10	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2895	2	23	9	Y	21				35
11	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2784	2	62	9	Y	56				91
12	2728 N	2544	-0-	-184	-0-	2542	2	2	9	Y	2				93
01	2728 N	2026	-0-	-702	-0-	2011	2	15	9	Y	14				107
02	2800 N	2889	-0-	89	89	2853	2	36	9	Y	33	118	1		22
03	2897 N	2808	-0-	-89	-0-	2738	2	70	9	Y	64	12	1		74

BROWN, J.T. ET AL -D-		WELL #:		11	RRCID ->	122308	COMPL. DATE	10/02/1986	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10403	- 10540			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS, LOIS		WELL #:		4	RRCID ->	126507	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10596	- 10776			
10	2077 N	1660	-0-	-417	-0-	1637	2	23	9	Y	21				188
11	1980 N	1630	-0-	-350	-0-	1622	2	8	9	Y	7				195
12	1612 N	1471	-0-	-141	-0-	1471	2			Y	-0-				195
01	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1915	2	10	9	Y	9				204
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1582	2	36	9	Y	33				237
03	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2001	2	72	9	Y	65	173	1		129

LITTLE		WELL #:		7030	RRCID ->	137901	COMPL. DATE	02/22/1991	TOTAL DEPTH	12440	PERF.10548	- 10759			
10	372 N	325	-0-	-47	-0-	31	1	294	2	Y	-0-				19
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	30	1	322	2	Y	-0-				19
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	31	1	292	2	Y	-0-				19
01	310 N	265	-0-	-45	-0-	31	1	234	2	Y	-0-				19
02	308 N	188	-0-	-120	-0-	28	1	160	2	Y	-0-				19
03	310 N	266	-0-	-44	-0-	31	1	235	2	Y	-0-				19

JONES, MARY		WELL #:		9-L	RRCID ->	139783	COMPL. DATE	10/11/1991	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10750	- 11020			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
NORRIS -44-				WELL #: 10	RRCID -> 140040		COMPL. DATE 11/19/1991			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10518 - 10798				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1612 N	1547	-0-	-65	-0-	58	1	1460	2	Y	26			55
						29	9							
11	1590 N	1435	-0-	-155	-0-	53	1	1359	2	Y	21			76
						23	9							
12	1581 N	1416	-0-	-165	-0-	55	1	1342	2	Y	17			93
						19	9							
01	1550 N	1393	-0-	-157	-0-	56	1	1323	2	Y	13			106
						14	9							
02	1344 N	1124	-0-	-220	-0-	43	1	1038	2	Y	39			145
						43	9							
03	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	50	1	1241	2	Y	6	103	1	48
						7	9							
BROWN, J. T. ET AL -D-				WELL #: 12	RRCID -> 146916		COMPL. DATE 10/04/1993			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10456				
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			95
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			95
12	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-			95
01	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-			95
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-			95
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			95
YOUNG 66				WELL #: 17	RRCID -> 147572		COMPL. DATE 11/06/1993			TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11062				
10	1984 X	507	-0-	-1477	-0-	31	1	476	2	Y	-0-			-0-
11	1530 N	924	-0-	-606	-0-	30	1	894	2	Y	-0-			-0-
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	31	1	1242	2	Y	-0-			-0-
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	31	1	1293	2	Y	-0-			-0-
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	28	1	1600	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	31	1	1722	2	Y	67			67
						74	9							
ARRINGTON				WELL #: 9064	RRCID -> 148040		COMPL. DATE 01/01/1994			TOTAL DEPTH 11034 PERF.10450 - 10754				
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-			-0-
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-			-0-
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-			-0-
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-			-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-			-0-
03	806 N	688	-0-	-118	-0-	688	2			Y	-0-			-0-
HOWELL 72				WELL #: 8	RRCID -> 149920		COMPL. DATE 05/30/1994			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10608 - 10915				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ARRINGTON RANCH				WELL #: 8053	RRCID -> 151111		COMPL. DATE 08/22/1994			TOTAL DEPTH 10875 PERF.10514 - 10812				
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
CHEEK		WELL #:		307	RRCID ->	152066	COMPL. DATE	11/06/1994	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	10557 - 10826				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		13	RRCID ->	153881	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	10276 - 10377				
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2				N	-0-			124	
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2				N	-0-			124	
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2				N	-0-			124	
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2				N	-0-			124	
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2				N	-0-			124	
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2				N	-0-			124	

BROWN, J. T. ET AL "D"		WELL #:		14	RRCID ->	155770	COMPL. DATE	08/07/1995	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10366 - 10408				
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2				N	-0-			102	
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2				N	-0-			102	
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2				N	-0-			102	
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2				N	-0-			102	
02	140 N	89	-0-	-51	-0-	89	2				N	-0-			102	
03	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	2				N	-0-			102	

BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #:		13R	RRCID ->	158210	COMPL. DATE	02/11/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10350 - 10432				
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	768	2	8	9		N	7			52	
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2				N	-0-			52	
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	736	2	11	9		N	10			62	
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1078	2	28	9		N	25			87	
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	850	2	47	9		N	43			130	
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	923	2	23	9		N	21			151	

CAMPBELL, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	158504	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	12330	PERF.	11269 - 11672				
10	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3533	2	47	9		Y	43			123	
11	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3482	2	55	9		Y	50			173	
12	3565 X	3440	-0-	-125	-0-	3386	2	54	9		Y	49	182	1	4 8	36
01	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3558	2	56	9		Y	51			87	
02	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3225	2	52	9		Y	47			134	
03	3565 X	3532	-0-	-33	-0-	3460	2	72	9		Y	65			199	

BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #:		14	RRCID ->	158596	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10386 - 10474				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

BROWN, J. T. "D"		WELL #:		15	RRCID ->	164569	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10314 - 10352				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	40	1	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 15 RRCID -> 166916 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10328												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
10		589 N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	35
11		600 N	444	-0-	-156	-0-	444	2			N	35
12		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	35
01		558 N	445	-0-	-113	-0-	445	2			N	35
02		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	35
03		620 N	378	-0-	-242	-0-	378	2			N	35

JARVIS, BILLY & SONS, INC. WELL #: 7H RRCID -> 169961 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10830 - 13135												
10		9300 X	8650	-0-	-650	-0-	8498	2	152	9	N	171
11		8910 X	8368	-0-	-542	-0-	8173	2	195	9	N	249
12		9114 X	8243	-0-	-871	-0-	8065	2	178	9	N	226
01		9114 X	8009	-0-	-1105	-0-	7854	2	155	9	N	167
02		8148 X	6843	-0-	-1305	-0-	6690	2	153	9	N	306
03		8649 X	7566	-0-	-1083	-0-	7408	2	158	9	N	259

THORNE WELL #: 7073 RRCID -> 187427 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10572 - 11087												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

RISLEY WELL #: 507 RRCID -> 193203 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 10838												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ARRINGTON WELL #: 1064 RRCID -> 194395 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10784												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 194874 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 11030												
10		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	28
11		1500 N	1294	-0-	-206	-0-	1294	2			N	28
12		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	28
01		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	28
02		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	28
03		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2522	2	6	9	N	33

HOBART 49 WELL #: 2 RRCID -> 195593 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11128												
10		0	157	-0-	157	306	157	2			Y	-0-
11		0	124	-0-	124	430	124	2			Y	-0-
12		0	107	-0-	107	537	1	1	106	2	Y	-0-
01		0	119	-0-	119	656	119	2			Y	-0-
02		796 N	140	-0-	-656	-0-	140	2			Y	-0-
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
HOBART RANCH 50		WELL #:		5	RRCID ->	196202	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10862 - 11110
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2					-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2					-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2					-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	1 1	481 2				-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2					-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2					-0-

HOBART RANCH 20		WELL #:		2	RRCID ->	196403	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10906 - 11394
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	50

HOBART 49		WELL #:		3	RRCID ->	197045	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10931 - 11200
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ARRINGTON RANCH		WELL #:		1164	RRCID ->	197734	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10554 - 10810
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			Y	-0-	9
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			Y	-0-	9
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			Y	-0-	9
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2			Y	-0-	9
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2			Y	-0-	9
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			Y	-0-	9

HOBART 49		WELL #:		4	RRCID ->	198287	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10926 - 11924
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HOBART 49		WELL #:		8	RRCID ->	198509	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10850 - 11121
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	2	-0-	-0-	-0-	2	2 2		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	-0-

ARRINGTON RANCH		WELL #:		1053	RRCID ->	198529	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10446 - 10466
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056										
HOWELL 72													WELL #: 9		RRCID -> 199138		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10605 - 10875		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
10		0	2553	-0-	2553	5439	2540	2	13	9	Y	12			150								
11		0	2858	-0-	2858	8297	2837	2	21	9	Y	19			169								
12		0	2998	-0-	2998	11295	2984	2	14	9	Y	13			182								
01		0	3032	-0-	3032	14327	3020	2	12	9	Y	11			193								
02		2800 N	2610	-0-	-190	14137	2573	2	37	9	Y	34	186	1	41								
03		3100 N	2747	-0-	-353	13784	2692	2	55	9	Y	50			91								
HOBART RANCH 20													WELL #: 3		RRCID -> 199198		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10870 - 11734		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
YOUNG 65													WELL #: 16		RRCID -> 199409		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 11505		PERF.10790 - 11168		
10		0	1393	-0-	1393	1393	1383	2	10	9	Y	9			42								
11		0	1402	-0-	1402	2795	1392	2	10	9	Y	9			51								
12		0	1581	-0-	1581	4376	1573	2	8	9	Y	7			58								
01		0	1525	-0-	1525	5901	1495	2	30	9	Y	27			85								
02		2800 N	1395	-0-	-1405	4496	1392	2	3	9	Y	3	1	1	87								
03		3100 N	1526	-0-	-1574	2922	1505	2	21	9	Y	19	84	1	22								
HOBART 49													WELL #: 7		RRCID -> 199646		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10962 - 11999		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
YOUNG 66													WELL #: 8		RRCID -> 199981		COMPL. DATE 11/27/2003		TOTAL DEPTH 11505		PERF.10850 - 10916		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
HOBART RANCH 20													WELL #: 5		RRCID -> 200311		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10930 - 11811		
10		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2318	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-						
11		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2185	2	2	9	Y	2	2	1			-0-						
12		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2233	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-						
01		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2126	2	6	9	Y	5	3	1	2	8	-0-						
02		1848 N	1842	-0-	-6	-0-	1840	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-						
03		2046 N	1904	-0-	-142	-0-	1898	2	6	9	Y	5	2	1	3	8	-0-						
HOBART RANCH 50													WELL #: 6		RRCID -> 200404		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10818 - 11998		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-								

HEMPHILL (GRANITE WASH.)														//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC														//CONT.// 073056									
HOBART RANCH 50														WELL #: 7		RRCID -> 200554		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10890 - 11124	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	PROD	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				

HOBART 49														WELL #: 9		RRCID -> 201073		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10983 - 11992	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
01		14B2 EXT	109	-0-	109	109	109		109	2			Y	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-				

HOBART 49														WELL #: 12		RRCID -> 201175		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10986 - 11980	
10		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	1202	2	4	9	Y	4	2	1	2	8		75				
11		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	2	2	9	Y	2	2	1				75				
12		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	1248	2	2	9	Y	2	1	1	1	8		75				
01		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1242	2	Y	3	38	1	2	8		38				
								3	9														
02		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	1280	2	6	9	Y	5	15	1	1	8		27				
03		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	1270	2	4	9	Y	4	3	1	3	8		25				

YOUNG 51														WELL #: 2		RRCID -> 201205		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 12457		PERF.10792 - 12232	
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2			Y	-0-						22				
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	-0-	14	2			Y	-0-						22				
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	2			Y	-0-						22				
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	2			Y	-0-						22				
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-						22				
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-						22				

NORRIS														WELL #: 11		RRCID -> 201217		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 11520		PERF.10533 - 10954	
10		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1365	2	Y	10						26				
								11	9														
11		1350 N	1146	-0-	-204	-0-	-0-	43	1	1102	2	Y	1						27				
								1	9														
12		1426 N	1073	-0-	-353	-0-	-0-	42	1	1031	2	Y	-0-						27				
01		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1762	2	Y	-0-						27				
02		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1239	2	Y	-0-						27				
03		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1272	2	Y	-0-						27				

HOBART RANCH 50														WELL #: 8		RRCID -> 201514		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10840 - 11999	
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-						20				
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-						20				
12		155 N	147	-0-	-8	-0-	-0-	147	2			Y	-0-						20				
01		186 N	45	-0-	-141	-0-	-0-	45	2			Y	-0-						20				
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						20				
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						20				

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HOBART 49		WELL #:		6	RRCID ->	202237	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10680 - 12526		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 20		WELL #:		6	RRCID ->	202318	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10968 - 12180		
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1484	2	4 9	Y	4	2 1	2 8	-0-	
11	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1697	2	2 9	Y	2	2 1		-0-	
12	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1707	2	2 9	Y	2	1 1	1 8	-0-	
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1403	2	4 9	Y	4	2 1	2 8	-0-	
02	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1437	2	2 9	Y	2	1 1	1 8	-0-	
03	1395 N	1282	-0-	-113	-0-	1279	2	3 9	Y	3	1 1	2 8	-0-	

HOBART 67		WELL #:		8	RRCID ->	202530	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	11220 - 12512		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

HOBART RANCH 50		WELL #:		9	RRCID ->	203682	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	10830 - 12474		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

HOBART 67		WELL #:		9	RRCID ->	204051	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	12609	PERF.	10810 - 12430		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

HOBART RANCH 50		WELL #:		13	RRCID ->	204308	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10904 - 12666		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

HOBART RANCH 20		WELL #:		10	RRCID ->	204632	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10958 - 12670		
10	1767 N	1615	-0-	-152	-0-	1613	2	2 9	Y	2	1 1	1 8	-0-	
11	1590 N	1538	-0-	-52	-0-	1537	2	1 9	Y	1	1 1		-0-	
12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1889	2	2 9	Y	2	1 1	1 8	-0-	
01	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1777	2	9 9	Y	8	4 1	4 8	-0-	
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1687	2	4 9	Y	4	2 1	2 8	-0-	
03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1718	2	6 9	Y	5	2 1	3 8	-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL										
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//	073056													
HOBART RANCH 20		WELL #:	11	RRCID ->	204771	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	13016	PERF.11000	- 12112					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
HOBART RANCH 50		WELL #:	12	RRCID ->	205067	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10850	- 12656					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
HOBART RANCH 20		WELL #:	4	RRCID ->	205072	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10854	- 12660					
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	482	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
11	390 N	345	-0-	-45	-0-	344	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
01	496 N	382	-0-	-114	-0-	380	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	447	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
HOWELL 72		WELL #:	10	RRCID ->	206791	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11004	- 12276					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HOBRT RANCH 20		WELL #:	7	RRCID ->	206834	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10986	- 12700					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HOBART 67		WELL #:	11	RRCID ->	207133	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10824	- 12542					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
HOBART 49 WELL #: 11 RRCID -> 207590 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10866 - 12632																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
10	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	1847	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
11	1800 N	1776	-0-	-24	-0-	3	1	1772	2	Y	1	1	1			-0-
12	1798 N	1735	-0-	-63	-0-	1	9									-0-
01	1860 N	1610	-0-	-250	-0-	1733	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
02	1652 N	1598	-0-	-54	-0-	1608	2	2	9	Y	-0-					-0-
03	1736 N	1618	-0-	-118	-0-	1598	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1736 N	1618	-0-	-118	-0-	1617	2				1	9	Y			-0-
HOBART RANCH 20 WELL #: 22 RRCID -> 208946 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11012 - 12724																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HOBART RANCH 50 WELL #: 21 RRCID -> 208952 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10920 - 12568																
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					18
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					18
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					18
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					18
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					18
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					18
HOBART 67 WELL #: 12 RRCID -> 208972 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10860 - 12500																
10	1581 N	1468	-0-	-113	-0-	1466	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	4
11	1470 N	757	-0-	-713	-0-	756	2	1	9	Y	1	1	1			4
12	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	2	1	1792	2	Y	2	1	1	1	8	4
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	2	9									4
02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	4	1	1579	2	Y	4	2	1	2	8	4
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	4	9									4
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1779	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	4
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1842	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	4
HOBART 49 WELL #: 10 RRCID -> 209513 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10914 - 12685																
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
01	1519 N	1417	-0-	-102	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
02	1372 N	1368	-0-	-4	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
03	1519 N	1309	-0-	-210	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
NORRIS WELL #: 10 RRCID -> 209754 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10698 - 12150																
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					42
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					42
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					42
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					42
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1275	2	3	9	Y	3					45
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	581	2	11	9	Y	10					55

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HOBART RANCH 20		WELL #:		23	RRCID ->	211475	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	10882	- 12696	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	687	-0-	687	687	685	2	2	9	Y	2	1 1	1 8	-0-
11	0	890	-0-	890	1577	889	2	1	9	Y	1	1 1		-0-
12	0	778	-0-	778	2355	776	2	2	9	Y	2	1 1	1 8	-0-
01	0	722	-0-	722	3077	718	2	4	9	Y	4	2 1	2 8	-0-
02	2800 N	576	-0-	-2224	853	574	2	2	9	Y	2	1 1	1 8	-0-
03	1515 N	662	-0-	-853	-0-	659	2	3	9	Y	3	1 1	2 8	-0-

HOBART 49		WELL #:		13	RRCID ->	212640	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	10924	- 12690	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

HOBART RANCH 50		WELL #:		24	RRCID ->	212727	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10856	- 12574	
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1837	2	4	9	Y	4	2 1	2 8	28
11	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1876	2	2	9	Y	2	2 1		28
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	2	1	1829	2	Y	2	1 1	1 8	28
						2	9							
01	1829 N	1666	-0-	-163	-0-	4	1	1658	2	Y	4	2 1	2 8	28
						4	9							
02	1652 N	1603	-0-	-49	-0-	1601	2	2	9	Y	2	1 1	1 8	28
03	1829 N	1696	-0-	-133	-0-	7	1	1686	2	Y	3	1 1	2 8	28
						3	9							

HOBART RANCH 50		WELL #:		23	RRCID ->	213111	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10826	- 12464	
10	0	1630	-0-	1630	1630	1628	2	2	9	Y	2	1 1	1 8	18
11	0	1682	-0-	1682	3312	1678	2	4	9	Y	4	1 1		21
12	0	1842	-0-	1842	5154	2	1	1837	2	Y	3	1 1	1 8	22
						3	9							
01	0	1776	-0-	1776	6930	4	1	1768	2	Y	4	2 1	2 8	22
						4	9							
02	2800 N	1547	-0-	-1253	5677	1545	2	2	9	Y	2	1 1	1 8	22
03	3100 N	1777	-0-	-1323	4354	1773	2	4	9	Y	4	1 1	3 8	22

CHEEK		WELL #:		407	RRCID ->	213170	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11004	- 12028	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

HOBART 49		WELL #:		5	RRCID ->	213383	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10968	- 12638	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
HOBART 67		WELL #:		14	RRCID ->	214001	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10862	- 12560				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HOBART RANCH 50		WELL #:		26	RRCID ->	214529	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	12809	PERF.10866	- 12636				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22	

HOBART RANCH 50		WELL #:		17	RRCID ->	214537	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10858	- 12672				
10	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1822	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	6
11	2220 N	1744	-0-	-476	-0-	4	1	1739	2	Y	1	4	1			3
						1	9									
12	1829 N	1596	-0-	-233	-0-	1596	2			Y	-0-					3
01	1829 N	1654	-0-	-175	-0-	1652	2	2	9	Y	2	3	1	1	8	1
02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1775	2	1	9	Y	1	1	1	1	8	-0-
03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	7	1	1785	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
						2	9									

HOBART 49		WELL #:		14	RRCID ->	216448	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.10742	- 12576				
10	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2763	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	25
11	2640 N	2620	-0-	-20	-0-	2619	2	1	9	Y	1	1	1			25
12	2790 N	2567	-0-	-223	-0-	2565	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	25
01	2759 N	2607	-0-	-152	-0-	2603	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	25
02	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2632	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	25
03	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2724	2	3	9	Y	3	1	1	2	8	25

HOBART RANCH 50		WELL #:		15	RRCID ->	218800	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10960	- 12680				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RISLEY		WELL #:		707	RRCID ->	218915	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11008	- 12122				
10	0	1	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-1				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
HOBART RANCH 50		WELL #:		25	RRCID ->	220356	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10830 - 12490
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		3441 X	3239	-0-	-202	-0-	3237 2	2 9	Y	2	1 1	1 8
11		3330 X	2826	-0-	-504	-0-	2825 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
12		3317 X	3285	-0-	-32	-0-	2 1	3281 2	Y	2	1 1	-0-
01		3317 X	2616	-0-	-701	-0-	2609 2	7 9	Y	6	3 1	-0-
02		2996 X	2101	-0-	-895	-0-	2 1	2097 2	Y	2	1 1	-0-
03		3286 X	2820	-0-	-466	-0-	2 9	2 9	Y	2	1 1	-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		14	RRCID ->	220600	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	12634	PERF.	10870 - 12182
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

YOUNG 65		WELL #:		20	RRCID ->	220614	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	12320	PERF.	10626 - 12126
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	185 2	8 9	Y	7		89
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	221 2	20 9	Y	18		107
12		217 N	170	-0-	-47	-0-	164 2	6 9	Y	5		112
01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		Y	-0-		112
02		224 N	166	-0-	-58	-0-	158 2	8 9	Y	7		119
03		192 N	192	-0-	-0-	-0-	177 2	15 9	Y	14	103 1	30

HOWELL 72		WELL #:		1472	RRCID ->	222866	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10656 - 12350
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		18	RRCID ->	223469	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	10962 - 12656
10		1457 N	1171	-0-	-286	-0-	1167 2	4 9	Y	4	2 1	2 8
11		1290 N	1139	-0-	-151	-0-	1137 2	2 9	Y	2	2 1	24
12		1705 N	1465	-0-	-240	-0-	1461 2	4 9	Y	4	2 1	2 8
01		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1368 2	7 9	Y	6	3 1	3 8
02		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	4 1	1434 2	Y	-0-		24
03		1457 N	1255	-0-	-202	-0-	1251 2	4 9	Y	4	1 1	1 8

HOBART RANCH 50		WELL #:		27	RRCID ->	223681	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10884 - 12542
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
YOUNG 65 WELL #: 22 RRCID -> 225103 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10692 - 12217																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	16	1	1271	2	Y	-0-				22	
11	1260 N	1222	-0-	-38	-0-	15	1	1207	2	Y	-0-				22	
12	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	16	1	1229	2	Y	-0-				22	
01	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	16	1	1238	2	Y	-0-				22	
02	1148 N	1128	-0-	-20	-0-	14	1	1114	2	Y	-0-				22	
03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	16	1	1236	2	Y	-0-				22	

PRESCOTT WELL #: 8 RRCID -> 225511 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12669																
10	0	1702	-0-	1702	1702	308	1	1392	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
11	0	1831	-0-	1831	3533	1830	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	0	2602	-0-	2602	6135	285	1	2315	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
01	0	1752	-0-	1752	7887	294	1	1451	2	Y	6	3	1	3	8	-0-
02	2800 N	2438	-0-	-362	7525	2436	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
03	3100 N	2859	-0-	-241	7284	348	1	2504	2	Y	6	2	1	4	8	-0-

HOBART 49 SWD WELL #: 1 RRCID -> 226640 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 15857 PERF. 5110 - 5860																
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART 49 WELL #: 24 RRCID -> 226791 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.10928 - 12701																
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	963	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1092	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1026	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1008	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	916	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	-0-
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	934	2	3	9	Y	3	1	1	2	8	-0-

HOWELL 72 WELL #: 1572 RRCID -> 227790 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10690 - 12182																
10	0	2143	-0-	2143	2143	2090	2	53	9	Y	48					163
11	0	2057	-0-	2057	4200	2048	2	9	9	Y	8					171
12	0	2020	-0-	2020	6220	1985	2	35	9	Y	32	175	1			28
01	0	1935	-0-	1935	8155	1935	2			Y	-0-					28
02	2800 N	1872	-0-	-928	7227	1817	2	55	9	Y	50	1	1			77
03	3100 N	1750	-0-	-1350	5877	1750	2			Y	-0-					77

HOBART 67 WELL #: 10 RRCID -> 228136 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10772 - 12498																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
RISLEY				WELL #: 807	RRCID ->	228155	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10988 - 12096				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ARRINGTON				WELL #: 2062	RRCID ->	230214	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10268 - 11778				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RISLEY				WELL #: 607	RRCID ->	231446	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10522 - 11950				
10	0	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-				-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART RANCH 50				WELL #: 20	RRCID ->	232187	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	12815	PERF.10878 - 12656				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

YOUNG 66				WELL #: 18	RRCID ->	232360	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	12806	PERF.10760 - 12603				
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-				15
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-				15
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-				15
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	139	2	72	9	Y	65				80
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	149	2	43	9	Y	39	85	1		34
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	132	2	51	9	Y	46	9	1		71

HOBART RANCH 50				WELL #: 22	RRCID ->	232395	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10834 - 12488				
10	0	238	-0-	238	238	238	2			Y	-0-				30
11	0	151	-0-	151	389	151	2			Y	-0-				30
12	0	121	-0-	121	510	121	2			Y	-0-				30
01	0	262	-0-	262	772	4	1	258	2	Y	-0-				30
02	839 N	67	-0-	-772	-0-	67	2			Y	-0-				30
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-				30

ARRINGTON				WELL #: 3062	RRCID ->	233129	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11920	PERF.10824 - 11788				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
HOBART 49 WELL #: 23 RRCID -> 237642 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10668 - 12500															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	1705	-0-	1705	1705	1703	2	2	9	Y	2	1	1	1 8 27
11		0	1558	-0-	1558	3263	1557	2	1	9	Y	1	1	1	27
12		0	1666	-0-	1666	4929	1664	2	2	9	Y	2	1	1	27
01		0	1487	-0-	1487	6416	1483	2	4	9	Y	4	2	1	27
02		2800 N	1480	-0-	-1320	5096	1478	2	2	9	Y	2	1	1	27
03		3100 N	1706	-0-	-1394	3702	1703	2	3	9	Y	3	1	1	27

ARRINGTON WELL #: 4062 RRCID -> 238936 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10508 - 11720															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 24H RRCID -> 238988 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11370 - 13522															
10		0	2449	-0-	2449	2449	112	1	2330	2	Y	6	3	1	3 8 -0-
							7	9							
11		0	2136	-0-	2136	4585	105	1	2028	2	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
12		0	1932	-0-	1932	6517	97	1	1828	2	Y	6	3	1	3 8 -0-
							7	9							
01		0	2438	-0-	2438	8955	97	1	2321	2	Y	18	9	1	9 8 -0-
							20	9							
02		2800 N	2684	-0-	-116	8839	99	1	2572	2	Y	12	6	1	6 8 -0-
							13	9							
03		3100 N	2901	-0-	-199	8640	111	1	2768	2	Y	20	7	1	13 8 -0-
							22	9							

HOBART 49 WELL #: 21 RRCID -> 239405 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10892 - 12614															
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-			-0-
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-			-0-
12		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-			-0-
01		310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-			-0-
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-			-0-
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-			-0-

J. W. CAMPBELL WELL #: 309 RRCID -> 242158 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12019 PERF.10472 - 11722															
10		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1657	2	14	9	Y	13			79
11		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1655	2	13	9	Y	12			91
12		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1722	2	20	9	Y	18	7	8	102
01		1674 N	1562	-0-	-112	-0-	1548	2	14	9	Y	13			115
02		1512 N	1093	-0-	-419	-0-	1075	2	18	9	Y	16			131
03		1674 N	1240	-0-	-434	-0-	1217	2	23	9	Y	21			152

HOBART 49 WELL #: 22 RRCID -> 242479 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10674 - 12692															
10		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1789	2	2	9	Y	2	1	1	1 8 23
11		1770 N	1683	-0-	-87	-0-	1682	2	1	9	Y	1	1	1	23
12		1891 N	1630	-0-	-261	-0-	1628	2	2	9	Y	2	1	1	23
01		1798 N	1690	-0-	-108	-0-	1686	2	4	9	Y	4	2	1	2 8 23
02		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1822	2	2	9	Y	2	1	1	1 8 23
03		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1840	2	3	9	Y	3	1	1	2 8 23

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HOBART 67		WELL #:		18	RRCID ->	242905	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11188	-	12457
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	3	1	1196	2	Y	2	1	1	1 8
						2	9							22
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-			22
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	2	1	1207	2	Y	-0-			22
01	1209 N	759	-0-	-450	-0-	759	2			Y	-0-			22
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-			22
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1357	2	1	9	Y	1	1	8	22

HOBART RANCH 20		WELL #:		20	RRCID ->	242911	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	10972	-	12598
10	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1844	2	2	9	Y	2	1	1	1 8
11	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1823	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2009	2	2	9	Y	2	1	1	1 8
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1793	2	4	9	Y	4	2	1	2 8
02	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1654	2	2	9	Y	2	1	1	1 8
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1981	2	2	9	Y	2	1	1	1 8

HOBART 67		WELL #:		16	RRCID ->	242912	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	12680	PERF.	10814	-	12538
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNG 52		WELL #:		1	RRCID ->	242985	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	12654	PERF.	10620	-	12352
10	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2414	2	19	9	Y	17			79
11	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2600	2	19	9	Y	17			96
12	2201 N	2070	-0-	-131	-0-	2039	2	31	9	Y	28			124
01	2418 N	1872	-0-	-546	-0-	1846	2	26	9	Y	24			148
02	2240 N	1817	-0-	-423	-0-	1783	2	34	9	Y	31	5	1	174
03	2077 N	1912	-0-	-165	-0-	1891	2	21	9	Y	19	159	1	34

HOBART RANCH 20		WELL #:		18	RRCID ->	244413	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12815	PERF.	10899	-	12633
10	0	638	-0-	638	-0-	638	2			Y	-0-			23
11	0	496	-0-	496	-0-	1134	2			Y	-0-			23
12	0	422	-0-	422	-0-	1556	2			Y	-0-			23
01	0	555	-0-	555	-0-	2111	2			Y	-0-			23
02	2597 N	486	-0-	-2111	-0-	486	2			Y	-0-			23
03	434 N	199	-0-	-235	-0-	199	2			Y	-0-			23

HOBART 49		WELL #:		16	RRCID ->	244429	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	12826	PERF.	10793	-	12653
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	109				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	109				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	109				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	109				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	109				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	109				Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
PRESCOTT		WELL #: 11 H		RRCID -> 245048		COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL DEPTH 12127 PERF.10886 - 15944				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		3348 X	3300	-0-	-48	-0-	325 1	2951 2	N	22	1 1	1 8	148
11		3240 X	2961	-0-	-279	-0-	24 9	22 9	N	20	1 1		167
12		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	2939 2	3552 2	N	56	189 1	1 8	33
01		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	499 1	3966 2	N	51	2 1	2 8	80
02		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	62 9	37 9	N	34	1 1	1 8	112
03		3348 X	247	-0-	-3101	-0-	487 1	9 9	N	8	1 1	2 8	117
							56 9						
							3697 2						
							238 1						

HOBART RANCH 50		WELL #: 29		RRCID -> 246244		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 12827 PERF.10722 - 12631				
10		2015 N	1666	-0-	-349	-0-	1662 2	4 9	Y	4	2 1	2 8	65
11		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2355 2	2 9	Y	2	2 1		65
12		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2 1	2338 2	Y	2	1 1	1 8	65
01		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2 9	13 9	Y	12	47 1	2 8	28
02		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2079 2	4 9	Y	4	17 1	1 8	14
03		2139 N	2014	-0-	-125	-0-	2058 2	3 9	Y	3	3 1	2 8	12
							2011 2						

HOBART RANCH 20		WELL #: 19		RRCID -> 246568		COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 12642 PERF.10888 - 12459				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHELL FEE 19		WELL #: 2H		RRCID -> 246754		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 11659 PERF.12385 - 14785				
10		4464 X	3928	-0-	-536	-0-	101 1	3781 2	Y	42	158 1		67
11		4320 X	3091	-0-	-1229	-0-	46 9	2982 2	Y	30			97
12		5611 X	1541	-0-	-4070	-0-	76 1	1476 2	Y	1			98
01		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	33 9	5219 2	Y	79	1 1	1 8	175
02		4312 X	3911	-0-	-401	-0-	64 1	3782 2	Y	37	182 1		30
03		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	1 9	4440 2	Y	62			92
							104 1						
							87 9						
							88 1						
							41 9						
							4 1						
							68 9						

HEMPHILL SWD 5		WELL #: 1		RRCID -> 248087		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4278 - 5858				
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056										
MOORE, PENELOPE 44													WELL #:		1H	RRCID ->	267857	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	10611	PERF.10634	- 14572
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
10		13451 X	13451	-0-	-0-	-0-		155	1	13261	2	N	32					84					
								35	9														
11		12219 X	12219	-0-	-0-	-0-		150	1	12044	2	N	23					107					
								25	9														
12		12576 X	12576	-0-	-0-	-0-		155	1	12376	2	N	41					148					
								45	9														
01		12075 X	12075	-0-	-0-	-0-		155	1	11920	2	N	-0-					148					
02		9772 X	7422	-0-	-2350	-0-		588	1	6716	2	N	107	194	1			61					
								118	9														
03		10819 X	7779	-0-	-3040	-0-		651	1	7015	2	N	103					164					
								113	9														
SHALLER, FRANK													WELL #:		8H	RRCID ->	271876	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	10417	PERF.10847	- 14920
10		5952 X	5818	-0-	-134	-0-		5814	2	4	9	N	4					134					
								5484	2	6	9	N	5					139					
11		5700 X	5490	-0-	-210	-0-		5434	2	3	9	N	3					142					
12		0	5434	-0-	5434	-0-	5434	5434	2			N	3					142					
01		0	5244	-0-	5244	-0-	10678	5244	2			N	-0-					142					
02		15454 X	4776	-0-	-10678	-0-		4776	2			N	-0-					142					
03		5828 X	5337	-0-	-491	-0-		5337	2			N	-0-					142					
JARVIS 'A'													WELL #:		6H	RRCID ->	274026	COMPL. DATE	07/02/2013	TOTAL DEPTH	10202	PERF.10486	- 17212
10		10089 X	10089	-0-	-0-	-0-		9909	2	180	9	N	164	201	1			116					
								9695	2	182	9	N	165					281					
11		9877 X	9877	-0-	-0-	-0-		11037	2	201	9	N	183	194	1			270					
12		11238 X	11238	-0-	-0-	-0-		10047	2	171	9	N	155					425					
01		10218 X	10218	-0-	-0-	-0-		9563	2	77	9	N	70	396	1			99					
02		9640 X	9640	-0-	-0-	-0-		10952	2	12	9	N	11					110					
03		10964 X	10964	-0-	-0-	-0-																	
WRIGHT A													WELL #:		3H	RRCID ->	274027	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	10412	PERF.11277	- 15273
10		2697 X	1414	-0-	-1283	-0-		483	1	931	2	N	-0-					267					
								750	1	2037	2	N	-0-					267					
11		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-		775	1	1031	2	N	-0-	130	1			137					
12		2728 X	1806	-0-	-922	-0-	2096	775	1	1321	2	N	-0-					137					
01		0	2096	-0-	2096	-0-		64	1	846	2	N	-0-					137					
02		3006 X	910	-0-	-2096	-0-		248	1	950	2	N	-0-					137					
03		2883 X	1198	-0-	-1685	-0-																	
WRIGHT A													WELL #:		2H	RRCID ->	274741	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL DEPTH	10397	PERF.10694	- 15348
10		2728 N	1516	-0-	-1212	-0-		403	1	1059	2	N	49	181	1			96					
								54	9														
11		1890 N	368	-0-	-1522	-0-		361	1	7	9	N	6					102					
								402	1	164	2	N	76					178					
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-		84	9														
01		1519 N	851	-0-	-668	-0-		403	1	412	2	N	33					211					
								36	9														
02		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-		64	1	1370	2	N	84	196	1			99					
								92	9														
03		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-		248	1	847	2	N	74					173					
								81	9														
KING 'A'													WELL #:		3H	RRCID ->	276574	COMPL. DATE	01/09/2015	TOTAL DEPTH	9945	PERF.10421	- 13838
10		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-		4748	2	78	9	N	71					328					
								4257	2	119	9	N	108	185	1			251					
11		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-		4549	2	81	9	N	74					325					
12		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-		4499	2	102	9	N	93	199	1			219					
01		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-		4007	2	87	9	N	79					298					
*02		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-												298					
03		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-						N	NO RPT					298					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MILOM, OCA		WELL #:		1	RRCID ->	277048	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	11175	PERF.11000 - 11076		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHEEK		WELL #:		507H	RRCID ->	277842	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	10796	PERF.11065 - 15483		
10	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6537	2	44 9	Y	40			243
11	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	6242	2	22 9	Y	20	183 1		80
12	6541 X	6195	-0-	-346	-0-	6075	2	120 9	Y	109	12 8		177
01	6541 X	6290	-0-	-251	-0-	6213	2	77 9	Y	70			247
02	5908 X	5745	-0-	-163	-0-	5607	2	138 9	Y	125	181 1		191
03	6541 X	6246	-0-	-295	-0-	6112	2	134 9	Y	122	181 1		132

JARVIS, BILLY & SONS INC		WELL #:		9H	RRCID ->	280372	COMPL. DATE	07/11/2015	TOTAL DEPTH	10280	PERF.10727 - 14603		
10	2201 N	2173	-0-	-28	-0-	775	1	1348 2	N	45			257
11	2130 N	1917	-0-	-213	-0-	732	1	1117 2	N	62			319
12	2201 N	1751	-0-	-450	-0-	650	1	1059 2	N	38			357
01	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	775	1	1753 2	N	6			363
02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	700	1	1358 2	N	59	189 1		233
03	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	775	1	1337 2	N	102	189 1		146

HOOVER, DAN B. ET AL A		WELL #:		6	RRCID ->	280843	COMPL. DATE	08/16/2016	TOTAL DEPTH	12315	PERF.10670 - 10860		
10	0	107	-0-	107	107	107	2		N	-0-			103
11	0	101	-0-	101	208	101	2		N	-0-			103
12	0	95	-0-	95	303	95	2		N	-0-			103
01	0	85	-0-	85	388	85	2		N	-0-			103
02	464 N	76	-0-	-388	-0-	76	2		N	-0-			103
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			103

LITTLE-PYEATT 30-19 ME WX		WELL #:		1H	RRCID ->	284576	COMPL. DATE	01/20/2018	TOTAL DEPTH	10874	PERF.10838 - 20304		
10	37107 X	30539	-0-	-6568	-0-	1415	1	28546 2	N	525	546 1		48
11	35910 X	14929	-0-	-20981	-0-	968	1	13819 2	N	129			177
12	34875 X	23916	-0-	-10959	-0-	398	1	23340 2	N	162	174 1		165
01	34472 X	27792	-0-	-6680	-0-	27495	2	297 9	N	270	366 1		69
02	31136 X	24444	-0-	-6692	-0-	23997	2	447 9	N	406	356 1		119
03	30535 X	27040	-0-	-3495	-0-	26493	2	547 9	N	497	547 1		69

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
YOUNG 51-66 MD EX		WELL #:		3H	RRCID ->	284855	COMPL. DATE	07/29/2018	TOTAL DEPTH	10833	PERF.11558	- 19852		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	32395 X	30893	-0-	-1502	-0-	30468	2	425	9	N	386	230	1	231
11	33149 X	33149	-0-	-0-	-0-	32789	2	360	9	N	327	425	1	133
12	44609 X	31673	-0-	-12936	-0-	31296	2	377	9	N	343	218	1	214
01	44609 X	31175	-0-	-13434	-0-	30699	2	476	9	N	433	432	1	131
02	40292 X	27498	-0-	-12794	-0-	27133	2	365	9	N	332	213	1	208
03	36420 X	36420	-0-	-0-	-0-	4787	1	31247	2	N	351	375	1	102
						386	9							

YOUNG 51-66 ME EX		WELL #:		2H	RRCID ->	284866	COMPL. DATE	07/31/2018	TOTAL DEPTH	11056	PERF.11548	- 21247		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17011				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17011				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17011				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17011				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17011				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17011				N	-0-				-0-

YOUNG 51-66 MG EX		WELL #:		1H	RRCID ->	285035	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL DEPTH	11279	PERF.11454	- 20990		
10	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	6602	2	430	9	N	391	242	1	235
11	6000 X	5335	-0-	-665	-0-	750	1	4050	2	N	486	589	1	132
						535	9							
12	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	5837	2	762	9	N	693	425	1	322
01	6200 X	6199	-0-	-1	-0-	5400	2	799	9	N	726	690	1	197
02	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	7388	2	480	9	N	436	250	1	305
03	8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	753	1	7044	2	N	602	608	1	157
						662	9							

HEFLEY-PRATER 32-33 MD CX		WELL #:		3H	RRCID ->	291167	COMPL. DATE	12/25/2020	TOTAL DEPTH	11643	PERF.11878	- 21632		
10	41106 X	35555	-0-	-5551	-0-	34778	2	777	9	N	706	692	1	228
11	39660 X	34322	-0-	-5338	-0-	33610	2	712	9	N	647	688	1	187
12	39122 X	32328	-0-	-6794	-0-	31545	2	783	9	N	712	693	1	206
01	37944 X	31008	-0-	-6936	-0-	30264	2	744	9	N	676	551	1	331
02	32144 X	27068	-0-	-5076	-0-	26361	2	707	9	N	643	734	1	240
03	35557 X	30192	-0-	-5365	-0-	29411	2	781	9	N	710	727	1	223

HEFLEY-PRATER 32-33 ME CX		WELL #:		4H	RRCID ->	291168	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL DEPTH	12150	PERF.12272	- 21966		
10	114390 X	101175	-0-	-13215	-0-	99847	2	1328	9	N	1207	1058	1	300
11	107670 X	93613	-0-	-14057	-0-	92349	2	1264	9	N	1149	1264	1	185
12	108872 X	92236	-0-	-16636	-0-	91031	2	1205	9	N	1095	887	1	393
01	106826 X	88360	-0-	-18466	-0-	87094	2	1266	9	N	1151	1278	1	266
02	93716 X	76711	-0-	-17005	-0-	75533	2	1178	9	N	1071	913	1	424
03	101184 X	82299	-0-	-18885	-0-	81063	2	1236	9	N	1124	1278	1	270

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851												
RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		1	RRCID ->	042436	COMPL. DATE	08/25/1967	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10626	- 11190		
10	0	1563	-0-	1563	1563	1535	3	28	9	Y	25			202
11	3000 N	1604	-0-	-1396	167	1559	3	45	9	Y	41	180	1	63
12	DLQ G-10	1706	-0-	1706	1873	1676	3	30	9	Y	27			90
01	DLQ G-10	1077	-0-	1077	2950	1051	3	26	9	Y	24			114
02	2700 N	1174	-0-	-1526	1424	1152	3	22	9	Y	20			134
03	2836 N	1412	-0-	-1424	-0-	1398	3	14	9	Y	13			147

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
 RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 2 RRCID -> 060293 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10728 - 10948

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 5 RRCID -> 086701 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10600 - 10871

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 6 RRCID -> 087999 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10734 - 10960

10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

THORNE WELL #: 3076 RRCID -> 113632 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10479 - 10534

10		301 N	301	-0-	-0-	-0-	288	3	13	9	N	12					112
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	294	3	10	9	N	9					121
12		0	303	-0-	-0-	-0-	294	3	9	9	N	8					129
01		727 N	424	-0-	-303	-0-	406	3	18	9	N	16					145
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	286	3	8	9	N	7					152
*03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	320	3	3	9	N	3					155

WAYNE 88 WELL #: 3 RRCID -> 146029 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10465 - 10639

10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					70
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/08/22

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 8 RRCID -> 147754 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10627 - 10952

10		0	2752	-0-	2752	2752	2713	3	39	9	N	35					195
11		4580 X	1828	-0-	-2752	-0-	1803	3	25	9	N	23					218
12		0	1973	-0-	1973	1973	1938	3	35	9	N	32					250
01		0	2224	-0-	2224	4197	2193	3	31	9	N	28					278
02		5654 X	1457	-0-	-4197	-0-	1420	3	37	9	N	34	199	1			113
03		2418 X	1915	-0-	-503	-0-	1893	3	22	9	N	20					133

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851											
CLEVELAND FAMILY 84		WELL #:		2084	RRCID ->	249747	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	11196	PERF.10619	- 10801			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	610	-0-	610	610		610	3		N	-0-				87
11	1127 N	517	-0-	-610	-0-		499	3	18	9	N	16			103
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-		453	3	13	9	N	12			115
01	0	610	-0-	610	610		596	3	14	9	N	13			128
02	1119 N	509	-0-	-610	-0-		481	3	28	9	N	25			153
*03	460 N	460	-0-	-0-	-0-		460	3		N	-0-				153

CLEVELAND FAMILY 84		WELL #:		1084	RRCID ->	251078	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	11198	PERF.10616	- 10962			
10	0	1237	-0-	1237	1237		1220	3	17	9	N	15			197
11	2461 N	1224	-0-	-1237	-0-		1217	3	7	9	N	6			203
12	0	1113	-0-	1113	1113		1113	3		N	-0-				203
01	0	1113	-0-	1113	2226		1113	3		N	-0-				203
02	2244 N	18	-0-	-2226	-0-		18	3		N	-0-				203
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				203

SHELL FEE 19 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	254209	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	11121	PERF.	278 - 14888
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8

SHELL FEE 19		WELL #:		5H	RRCID ->	261039	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	11094	PERF.11420	- 15300			
10	0	4225	-0-	4225	4225		4171	3	54	9	N	49			140
11	0	3839	-0-	3839	8064		3806	3	33	9	N	30			170
12	0	2591	-0-	2591	10655		2549	3	42	9	N	38			208
01	0	3285	-0-	3285	13940		3248	3	37	9	N	34	180	1	62
*02	16796 X	2856	-0-	-13940	-0-		2806	3	50	9	N	45			107
03	4216 X	4176	-0-	-40	-0-		4114	3	62	9	N	56			163

KILLEBREW 119		WELL #:		1H	RRCID ->	264648	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10806	- 14887			
10	3410 X	2321	-0-	-1089	-0-		2321	3		N	-0-	177			
11	3300 X	3094	-0-	-206	-0-		3062	3	32	9	N	29			206
12	3162 X	2976	-0-	-186	-0-		2908	3	68	9	N	62			268
01	3007 X	2810	-0-	-197	-0-		2737	3	73	9	N	66	181	1	153
02	2884 X	2574	-0-	-310	-0-		2520	3	54	9	N	49			202
03	3193 X	2387	-0-	-806	-0-		2335	3	52	9	N	47			249

FLOWERS		WELL #:		649H	RRCID ->	266367	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	11141	PERF.11400	- 15290			
10	0	3985	-0-	3985	19947		3927	3	58	9	Y	53			180
11	0	3727	-0-	3727	23674		3650	3	77	9	Y	70	191	1	59
12	0	2954	-0-	2954	26628		2759	3	195	9	Y	177			236
01	0	3680	-0-	3680	30308		3507	3	173	9	Y	157			393
02	32876 X	2568	-0-	-30308	-0-		2484	3	84	9	Y	76	160	1	309
03	3999 X	3629	-0-	-370	-0-		3607	3	22	9	Y	20			329

SHELL FEE 17		WELL #:		5H	RRCID ->	266371	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11794	- 14933			
10	0	4122	-0-	4122	4122		4070	3	52	9	N	47			180
11	0	4088	-0-	4088	8210		4031	3	57	9	N	52			232
12	0	3708	-0-	3708	11918		3634	3	74	9	N	67	188	1	111
01	0	-0-	-0-	-0-	11918					N	59				170
*02	15943 X	4025	-0-	-11918	-0-		3961	3	64	9	N	58			228
03	4216 X	3495	-0-	-721	-0-		3445	3	50	9	N	45			273

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851												
FLOWERS WELL #: 749H RRCID -> 266463 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11407 - 15000												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
10		0	3511	-0-	3511	3511	3369 3	142 9	N		129	208
11		6662 X	3151	-0-	-3511	-0-	3131 3	20 9	N		18	226
12		0	2411	-0-	2411	2411	2366 3	45 9	N		41	267
01		0	3008	-0-	3008	5419	3008 3		N		-0-	267
02		7667 X	2248	-0-	-5419	-0-	2131 3	117 9	N		106	187
03		3503 X	3094	-0-	-409	-0-	3094 3		N		-0-	187

RUTH 87 WELL #: 1H RRCID -> 267729 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11036 - 15260												
10		0	3313	-0-	3313	3313	3245 3	68 9	N		62	192
11		0	2986	-0-	2986	6299	2919 3	67 9	N		61	253
12		0	3157	-0-	3157	9456	3071 3	86 9	N		78	144
01		0	2969	-0-	2969	12425	2888 3	81 9	N		74	218
02		14712 X	2287	-0-	-12425	-0-	2257 3	30 9	N		27	245
03		3317 X	2717	-0-	-600	-0-	2671 3	46 9	N		42	287

WAYNE 88 WELL #: 1H RRCID -> 268012 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10768 - 15030												
10		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1738 3	39 9	N		35	119
11		1890 N	1254	-0-	-636	-0-	1241 3	13 9	N		12	131
12		900 N	900	-0-	-0-	-0-	889 3	11 9	N		10	141
01		1767 N	1344	-0-	-423	-0-	1343 3	1 9	N		1	142
02		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3		N		-0-	142
03		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1760 3	1 9	N		1	143

KILLEBREW 119 WELL #: 2H RRCID -> 268161 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10932 - 15151												
10		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1816 3	50 9	N		45	282
11		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2396 3	117 9	N		106	199
12		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2276 3	32 9	N		29	228
01		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2142 3	53 9	N		48	276
02		2352 N	2041	-0-	-311	-0-	1972 3	69 9	N		63	154
*03		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1827 3	48 9	N		44	198

GRACIE 117 WELL #: 1H RRCID -> 269038 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10980 - 15317												
10		12424 X	12424	-0-	-0-	-0-	12219 3	205 9	N		186	198
11		11563 X	11563	-0-	-0-	-0-	11375 3	188 9	N		171	178
12		11883 X	11883	-0-	-0-	-0-	11660 3	223 9	N		203	191
01		12911 X	12911	-0-	-0-	-0-	12701 3	210 9	N		191	190
*02		9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	9546 3	133 9	N		121	311
*03		12407 X	12407	-0-	-0-	-0-	12184 3	223 9	N		203	127

MARY 118 WELL #: 1H RRCID -> 272629 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10912 - 14113												
10		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	3973 3	92 9	N		84	328
11		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4073 3	128 9	N		116	252
12		4030 X	3660	-0-	-370	-0-	3554 3	106 9	N		96	348
01		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-	-0-		N		74	243
02		3920 X	3529	-0-	-391	-0-	3529 3		N		-0-	243
03		4340 X	3996	-0-	-344	-0-	3829 3	167 9	N		152	395

WAYNE 88 WELL #: 2H RRCID -> 273600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11287 - 14857												
10		6479 X	6109	-0-	-370	-0-	6051 3	58 9	N		53	205
11		5940 X	5670	-0-	-270	-0-	5546 3	124 9	N		113	126
12		7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7105 3	103 9	N		94	220
01		6355 X	6345	-0-	-10	-0-	6270 3	75 9	N		68	288
02		5740 X	5217	-0-	-523	-0-	5141 3	76 9	N		69	165
03		6107 X	5529	-0-	-578	-0-	5434 3	95 9	N		86	251

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
RUTH 87		WELL #:		2H	RRCID ->	273601	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	10650	PERF.11012	- 15008
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	1666	-0-	1666	1666	1666	3		N	-0-		293
11	0	1798	-0-	1798	3464	1673	3	125 9	N	114	182 1	225
12	0	1444	-0-	1444	4908	1365	3	79 9	N	72		297
01	0	896	-0-	896	5804	896	3		N	-0-		297
02	2800 N	1044	-0-	-1756	4048	1044	3		N	-0-		297
03	3100 N	1475	-0-	-1625	2423	1475	3		N	-0-		297

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
FLOWERS		WELL #:		4228	RRCID ->	126123	COMPL. DATE	09/28/1987	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10679	- 10746
10	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	80	1	959 3	N	-0-		209
11	1020 N	833	-0-	-187	-0-	833	2		N	-0-		209
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-		209
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-		209
*02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	105	1	972 2	N	-0-		209
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		209

FLOWERS		WELL #:		5228	RRCID ->	128105	COMPL. DATE	05/30/1988	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10641	- 10738
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	114	1	1377 3	N	8		48
						9	9					
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2		N	-0-		48
12	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		N	-0-		48
01	1426 N	1132	-0-	-294	-0-	1132	2		N	-0-		48
*02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	109	1	1009 2	N	-0-		48
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48

FLOWERS		WELL #:		6228	RRCID ->	141687	COMPL. DATE	04/16/1992	TOTAL DEPTH	10880	PERF.10628	- 10808
10	1984 N	1910	-0-	-74	-0-	147	1	1763 3	N	-0-		-0-
11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2117	2	2 9	N	2		2
12	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2		N	-0-		2
01	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2		N	-0-		2
*02	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	209	1	1930 2	N	-0-		2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
ROSS, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	036952	COMPL. DATE	08/04/1965	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10786	- 11157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #:		2	RRCID ->	067476	COMPL. DATE	08/05/1976	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10700	- 11120
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-		52
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		52
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		52
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		52
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	91	2	7 9	N	6		58
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-		58

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847																
ROSS, A.A. WELL #: 4071 RRCID -> 068315 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10694 - 11048																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROSS, A.A. WELL #: 3071 RRCID -> 068955 COMPL. DATE 11/02/1976 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10810 - 11060																
10		0	192	-0-	192	192	192	3			N	-0-				89
11		0	233	-0-	233	425	233	3			N	-0-				89
12		0	288	-0-	288	713	288	3			N	-0-				89
01		945 N	232	-0-	-713	-0-	232	2			N	-0-				89
02		224 N	188	-0-	-36	-0-	188	2			N	-0-				60
03		279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-				60

ROSS, A.A. WELL #: 5071 RRCID -> 081934 COMPL. DATE 02/12/1978 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10690 - 10996																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROSS, A. A. WELL #: 7071 RRCID -> 085087 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10744 - 11080																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 3 RRCID -> 086073 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10596 - 10854																
10		0	1354	-0-	1354	1354	1354	3			N	-0-				167
11		0	1419	-0-	1419	2773	1272	3	147	9	N	134	196	1		105
12		0	1340	-0-	1340	4113	1340	3			N	-0-				105
01		3100 N	1404	-0-	-1696	2417	1335	2	69	9	N	63				168
02		2800 N	1247	-0-	-1553	864	1247	2			N	-0-				168
03		2159 N	1295	-0-	-864	-0-	1293	2	2	9	N	2				170

ROSS A.A. WELL #: 6071 RRCID -> 087997 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 15700 PERF.10748 - 11064																
10		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-				225
11		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-				225
12		0	1285	-0-	1285	1285	1285	3			N	-0-				225
01		2501 N	1216	-0-	-1285	-0-	1216	2			N	-0-				225
02		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-				-0-
03		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-				-0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 4 RRCID -> 115069 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 11000																
10		0	1675	-0-	1675	1675	1675	3			N	-0-				-0-
11		0	1587	-0-	1587	3262	1587	3			N	-0-				-0-
12		0	1609	-0-	1609	4871	1609	3			N	-0-				-0-
01		0	1619	-0-	1619	6490	1619	2			N	-0-				-0-
02		2800 N	1472	-0-	-1328	5162	1472	2			N	-0-				-0-
03		3100 N	1624	-0-	-1476	3686	1624	2			N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #:		5	RRCID ->	215197	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	12326	PERF.11012	- 12140		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSS, A. A.		WELL #:		1171	RRCID ->	219116	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10782	- 12459
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ROSS, A. A.		WELL #:		1071D	RRCID ->	219911	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	13210	PERF. 4410	- 5145
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROSS, A. A.		WELL #:		1371	RRCID ->	229585	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	13450	PERF.10792	- 12432
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROSS		WELL #:		1271	RRCID ->	235907	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10791	- 12364
10	0	2474	-0-	2474	2474	2474	3			N	-0-	240
11	0	2267	-0-	2267	4741	2123	3	144	9	N	131	189 1 182
12	0	1799	-0-	1799	6540	1799	3			N	-0-	182
01	3100 N	2184	-0-	-916	5624	2184	2			N	-0-	182
02	2800 N	1845	-0-	-955	4669	1845	2			N	-0-	65
03	3100 N	2310	-0-	-790	3879	2236	2	74	9	N	67	132

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		WELL #:		491872	RRCID ->	092229	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	11212	PERF.10622	- 10854
NELLORA		WELL #:		1								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872															
ARRINGTON SL WELL #: 562H RRCID -> 266848 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11774 - 15608															
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							75
11		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							75
12		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							75
01		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							75
02		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							75
03		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							75

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473															
POUNDS WELL #: 1017 RRCID -> 154474 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10817 - 11824															
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560															
HOOVER WELL #: M 1 RRCID -> 224640 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10452 - 10694															
10	4330	X		4330	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	4259	2	N	192
										40	9				
11	3879	X		3879	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	3805	2	N	233
										45	9				
12	3714	X		3714	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	3662	2	N	56
										24	9			199 1	
01	4007	X		4007	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	3938	2	N	92
										40	9				
02	3852	X		3852	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	3779	2	N	133
										45	9				
03	4233	X		4233	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	4155	2	N	176
										47	9				

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" 2221 RRCID -> 225244 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10326 - 10548															
10	961	N		918	-0-	-43	-0-	-0-		31	1	881	2	N	95
										6	9				
11	905	N		905	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	875	2	N	95
12	872	N		872	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	844	2	N	95
01	930	N		885	-0-	-45	-0-	-0-		29	1	856	2	N	95
02	840	N		728	-0-	-112	-0-	-0-		18	1	710	2	N	95
03	908	N		908	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	877	2	N	95

HOOVER 229577 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10472 - 10745															
10	2178	N		2178	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	2134	2	N	180
										13	9				
11	2100	N		2096	-0-	-4	-0-	-0-		30	1	2044	2	N	200
										22	9				
12	2263	N		1986	-0-	-277	-0-	-0-		28	1	1945	2	N	212
										13	9				
01	2170	N		2049	-0-	-121	-0-	-0-		29	1	1995	2	N	235
										25	9				
02	1960	N		1814	-0-	-146	-0-	-0-		28	1	1775	2	N	57
										11	9			188 1	
03	2019	N		2019	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	1979	2	N	65
										9	9				

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2231	RRCID -> 230236			COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10326 - 10555			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	0	1480	-0-	1480	1480	31	1	1432	2	N	15			167
11	0	1405	-0-	1405	2885	17	9	1360	2	N	14			181
12	0	1419	-0-	1419	4304	15	9	1360	2	N	28			209
01	0	1414	-0-	1414	5718	28	1	1372	2	N	10			219
02	2800 N	1267	-0-	-1533	4185	31	9	1211	2	N	25	196	1	48
03	3100 N	1450	-0-	-1650	2535	28	9	1393	2	N	24			72
						31	1							
						26	9							

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2232	RRCID -> 230336			COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10596			
10	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	31	1	1849	2	N	10			60
11	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	11	9	1939	2	N	18			78
12	1953 N	1874	-0-	-79	-0-	30	1	1827	2	N	17			95
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	20	9	1908	2	N	18			113
02	1848 N	1476	-0-	-372	-0-	28	1	1439	2	N	17			130
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	19	9	2028	2	N	2			132
						31	1							
						2	9							

CHARLES E. BROWN ET AL "B"		WELL #:		2222	RRCID -> 232357			COMPL. DATE 10/04/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10315 - 10610			
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	31	1	893	2	N	5			240
11	900 N	895	-0-	-5	-0-	6	9	855	2	N	9			249
12	961 N	858	-0-	-103	-0-	30	1	827	2	N	3			252
01	930 N	770	-0-	-160	-0-	28	1	734	2	N	7	196	1	63
02	840 N	728	-0-	-112	-0-	3	9	710	2	N	2			65
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	16	1	919	2	N	5			70
						2	9							
						31	1							
						6	9							

HOOVER		WELL #:		M 3	RRCID -> 232408			COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10432 - 10656			
10	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	28	1	2342	2	N	20			143
11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	22	9	2258	2	N	27			170
12	2294 N	2235	-0-	-59	-0-	29	1	2179	2	N	25			195
01	2294 N	2156	-0-	-138	-0-	30	9	2102	2	N	23			218
02	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	28	1	2035	2	N	14	180	1	52
03	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	29	1	2367	2	N	23			75
						25	9							
						31	1							
						25	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2233	RRCID -> 232967			COMPL. DATE 11/08/2007			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10160 - 10432			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		567 N	567	-0-	-0-	-0-	30	1	536	2	N	1		259
							1	9						
11		540 N	313	-0-	-227	-0-	12	1	299	2	N	2		261
							2	9						
12		756 N	756	-0-	-0-	-0-	28	1	727	2	N	1		262
							1	9						
01		768 N	768	-0-	-0-	-0-	29	1	736	2	N	3		265
							3	9						
02		793 N	793	-0-	-0-	-0-	28	1	754	2	N	10		275
							11	9						
03		891 N	891	-0-	-0-	-0-	31	1	843	2	N	15		290
							17	9						

SHALLER, FRANK				WELL #:		21	RRCID -> 234763			COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 10830 PERF.10444 - 10694	
10		2697 N	2682	-0-	-15	-0-	31	1	2623	2	N	25		112
							28	9						
11		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	30	1	2528	2	N	21		133
							23	9						
12		2759 N	2527	-0-	-232	-0-	28	1	2462	2	N	34		167
							37	9						
01		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	31	1	2661	2	N	21		188
							23	9						
02		2408 N	2336	-0-	-72	-0-	28	1	2267	2	N	37	197 1	28
							41	9						
03		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	31	1	2564	2	N	26		54
							29	9						

BROWN, J. T. ET AL -D-				WELL #:		2234	RRCID -> 235283			COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10388 - 10588	
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	411	2	N	4		164
							4	9						
11		450 N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	409	2	N	10		174
							11	9						
12		434 N	379	-0-	-55	-0-	26	1	346	2	N	6		180
							7	9						
01		434 N	392	-0-	-42	-0-	30	1	354	2	N	7		187
							8	9						
02		420 N	195	-0-	-225	-0-	9	1	177	2	N	8	140 1	55
							9	9						
03		492 N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	461	2	N	-0-		55

BROWN, J. T. ET AL -D-				WELL #:		2235	RRCID -> 235961			COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10386 - 10590	
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	31	1	435	2	N	-0-		76
							30	1	421	2	N	-0-		76
11		451 N	451	-0-	-0-	-0-	28	1	387	2	N	-0-		76
							28	1	387	2	N	-0-		76
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	408	2	N	-0-		76
							31	1	408	2	N	-0-		76
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	2	N	-0-		76
							19	1	288	2	N	-0-		76
02		336 N	307	-0-	-29	-0-	19	1	288	2	N	-0-		76
							31	1	414	2	N	-0-		76
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	414	2	N	-0-		76

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2236 RRCID -> 236873 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10288 - 10530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	837 N	781	-0-	-56	-0-	31	1	741	2	N	8		55
						9	9						
11	780 N	730	-0-	-50	-0-	30	1	689	2	N	10		65
						11	9						
12	744 N	733	-0-	-11	-0-	28	1	691	2	N	13		78
						14	9						
01	775 N	712	-0-	-63	-0-	29	1	675	2	N	7		85
						8	9						
02	672 N	488	-0-	-184	-0-	18	1	462	2	N	7		92
						8	9						
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	31	1	713	2	N	8		100
						9	9						

HOOVER WELL #: M 4 RRCID -> 236877 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10624 - 10815

10	496 N	429	-0-	-67	-0-	31	1	398	2	N	-0-		228
11	450 N	402	-0-	-48	-0-	30	1	372	2	N	-0-		228
12	434 N	359	-0-	-75	-0-	28	1	331	2	N	-0-		228
01	434 N	352	-0-	-82	-0-	30	1	319	2	N	3		231
						3	9						
02	364 N	252	-0-	-112	-0-	23	1	229	2	N	-0-		231
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	371	2	N	9		240
						10	9						

BROWN, J. T. ET AL "B" WELL #: 41 RRCID -> 241158 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10290 - 10418

10	0	2491	-0-	2491	2491	31	1	2442	2	N	16		81
						18	9						
11	0	2413	-0-	2413	4904	30	1	2333	2	N	45		126
						50	9						
12	0	2279	-0-	2279	7183	28	1	2227	2	N	22		148
						24	9						
01	0	2357	-0-	2357	9540	30	1	2294	2	N	30		178
						33	9						
02	2800 N	2185	-0-	-615	8925	28	1	2113	2	N	40	195 1	23
						44	9						
03	3100 N	2334	-0-	-766	8159	31	1	2271	2	N	29		52
						32	9						

SHALLER, FRANK WELL #: 22 RRCID -> 241708 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10411 - 10610

10	2821 N	2772	-0-	-49	-0-	31	1	2729	2	N	11	173 1	78
						12	9						
11	2760 N	2706	-0-	-54	-0-	30	1	2628	2	N	44		122
						48	9						
12	2852 N	2560	-0-	-292	-0-	28	1	2515	2	N	15		137
						17	9						
01	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	29	1	2728	2	N	25		162
						28	9						
02	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	28	1	2491	2	N	23		185
						25	9						
03	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	31	1	2640	2	N	27		212
						30	9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
HOOVER, LOUISE "C"		WELL #:		2291	RRCID -> 241772		COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10626	- 10908		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	899 N	883	-0-	-16	-0-	31	1	846	2	N	5			177
11	870 N	827	-0-	-43	-0-	28	1	796	2	N	3			180
12	899 N	826	-0-	-73	-0-	28	1	792	2	N	5			185
01	868 N	843	-0-	-25	-0-	30	1	807	2	N	5			190
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	28	1	766	2	N	11	54	1	147
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	31	1	830	2	N	5			152

FRANK SHALLER		WELL #:		23	RRCID -> 245618		COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10399	- 11490		
10	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	31	1	2237	2	N	42			146
11	2250 N	2213	-0-	-37	-0-	30	1	2141	2	N	38			184
12	2387 N	2166	-0-	-221	-0-	28	1	2086	2	N	47			231
01	2325 N	2263	-0-	-62	-0-	31	1	2186	2	N	42	178	1	95
02	2072 N	1997	-0-	-75	-0-	28	1	1923	2	N	42			137
03	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	31	1	2146	2	N	35			172

CHARLES E. BROWN ET AL "D"		WELL #:		2211	RRCID -> 247750		COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10374	- 10600		
10	930 N	860	-0-	-70	-0-	31	1	826	2	N	3			245
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	30	1	795	2	N	14			259
12	899 N	795	-0-	-104	-0-	28	1	764	2	N	3	195	1	67
01	868 N	823	-0-	-45	-0-	29	1	792	2	N	2			69
02	784 N	645	-0-	-139	-0-	18	1	627	2	N	-0-			69
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	31	1	871	2	N	1			70

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		271	RRCID -> 249700		COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10690	- 10980		
10	2635 N	2529	-0-	-106	-0-	29	1	2476	2	N	22			217
11	2550 N	2421	-0-	-129	-0-	30	1	2363	2	N	25			242
12	2635 N	2163	-0-	-472	-0-	29	1	2109	2	N	23	186	1	79
01	2542 N	2233	-0-	-309	-0-	30	1	2182	2	N	19			98
02	2268 N	2092	-0-	-176	-0-	26	1	2041	2	N	23			121
03	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	31	1	2332	2	N	19			140

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2237	RRCID ->	253038	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10359 -	10560	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

10	744 N	636	-0-	-108	-0-	29 1	604 2	N	3			148	
						3 9							
11	720 N	641	-0-	-79	-0-	27 1	601 2	N	12			160	
						13 9							
12	775 N	509	-0-	-266	-0-	26 1	480 2	N	3			163	
						3 9							
01	651 N	470	-0-	-181	-0-	29 1	437 2	N	4			167	
						4 9							
02	588 N	451	-0-	-137	-0-	18 1	423 2	N	9	129 1		47	
						10 9							
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	31 1	529 2	N	1			48	
						1 9							

DUMLER				WELL #:	21H	RRCID ->	258542	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	10958	PERF.11335 -	12912

10	0	3327	-0-	3327	3327	26 1	3227 2	N	67			222	
						74 9							
11	0	3360	-0-	3360	6687	25 1	3271 2	N	58	180 1		100	
						64 9							
12	0	3009	-0-	3009	9696	24 1	2924 2	N	55			155	
						61 9							
01	0	3771	-0-	3771	13467	23 1	3702 2	N	42			197	
						46 9							
02	16324 X	2857	-0-	-13467	-0-	21 1	2797 2	N	35			232	
						39 9							
03	3472 X	3239	-0-	-233	-0-	22 1	3162 2	N	50			282	
						55 9							

FRANK SHALLER				WELL #:	25H	RRCID ->	258648	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	10491	PERF.11003 -	13546

10	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	31 1	3389 2	N	55			276	
						61 9							
11	3300 X	3043	-0-	-257	-0-	29 1	2969 2	N	41	179 1		138	
						45 9							
12	3565 X	2921	-0-	-644	-0-	28 1	2837 2	N	51			189	
						56 9							
01	3565 X	3352	-0-	-213	-0-	29 1	3260 2	N	57			246	
						63 9							
02	3220 X	3119	-0-	-101	-0-	28 1	3036 2	N	50			296	
						55 9							
03	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	31 1	3481 2	N	2			298	
						2 9							

DUMLER				WELL #:	22	RRCID ->	258659	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	12775	PERF.12018 -	12542

10	12639 X	6404	-0-	-6235	-0-	20 1	6351 2	N	30			198	
						33 9							
11	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	30 1	7347 2	N	85			283	
						94 9							
12	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	29 1	5916 2	N	1	186 1		98	
						1 9							
01	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	31 1	5351 2	N	-0-			98	
						27 1	4367 2	N	-0-			98	
02	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	31 1	4641 2	N	24			122	
						26 9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2238H RRCID -> 260402 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10691 - 11622														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	31	1	597	2	N	1			230
						1	9							
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	625	2	N	5			235
						6	9							
12	558 N	552	-0-	-6	-0-	28	1	514	2	N	9			244
						10	9							
01	620 N	564	-0-	-56	-0-	31	1	531	2	N	2	192	1	54
						2	9							
02	616 N	538	-0-	-78	-0-	28	1	510	2	N	-0-			54
03	558 N	549	-0-	-9	-0-	31	1	517	2	N	1			55
						1	9							

J. T. BROWN ET AL "B" WELL #: 42H RRCID -> 260449 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10748 - 13765														
10	4557 X	4483	-0-	-74	-0-	30	1	4412	2	N	37			264
						41	9							
11	4410 X	2320	-0-	-2090	-0-	27	1	2274	2	N	17	194	1	87
						19	9							
12	4557 X	2056	-0-	-2501	-0-	26	1	2016	2	N	13			100
						14	9							
01	4557 X	3363	-0-	-1194	-0-	30	1	3311	2	N	20			120
						22	9							
02	4116 X	3841	-0-	-275	-0-	28	1	3748	2	N	59	54	1	125
						65	9							
03	4495 X	3734	-0-	-761	-0-	31	1	3664	2	N	35			160
						39	9							

FRANK SHALLER WELL #: 26H RRCID -> 260454 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10929 - 14608														
10	3751 X	3603	-0-	-148	-0-	31	1	3504	2	N	62			249
						68	9							
11	3630 X	3499	-0-	-131	-0-	30	1	3405	2	N	58	189	1	118
						64	9							
12	3751 X	3119	-0-	-632	-0-	27	1	3020	2	N	65			183
						72	9							
01	3689 X	3277	-0-	-412	-0-	29	1	3193	2	N	50			233
						55	9							
02	3276 X	3241	-0-	-35	-0-	28	1	3136	2	N	70	200	1	103
						77	9							
03	3627 X	3420	-0-	-207	-0-	30	1	3329	2	N	55			158
						61	9							

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 2212H RRCID -> 262714 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10604 - 12785														
10	3875 X	3290	-0-	-585	-0-	29	1	3224	2	N	34			195
						37	9							
11	3720 X	3053	-0-	-667	-0-	28	1	2970	2	N	50			245
						55	9							
12	3844 X	2880	-0-	-964	-0-	27	1	2810	2	N	39	194	1	90
						43	9							
01	3689 X	3515	-0-	-174	-0-	31	1	3434	2	N	45			135
						50	9							
02	3332 X	2314	-0-	-1018	-0-	19	1	2264	2	N	28			163
						31	9							
03	3286 X	2562	-0-	-724	-0-	28	1	2490	2	N	40			203
						44	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574										
8333 SWD				WELL #: 1	RRCID -> 266306	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5707	PERF. 4345 - 5641				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: HEMPHILL						
LOCKE				WELL #: 160	RRCID -> 096136	COMPL. DATE	03/24/1981	TOTAL DEPTH	11681	PERF.10336 - 10389				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

HARDIN				WELL #: 1	RRCID -> 096982	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10732 - 10940				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

ROGERS				WELL #: 161	RRCID -> 108009	COMPL. DATE	10/21/1983	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10368 - 10468				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

LOCKE				WELL #: 460	RRCID -> 110641	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	10475	PERF.10274 - 10304				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

ARRINGTON				WELL #: 1055	RRCID -> 153137	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10555 - 10756				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
DEVIN		WELL #:		1	RRCID ->	169394	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	13695	PERF.	10573 - 12678	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	0	1864	-0-	1864	1864	1836	2	28	9	N	25	86	
11	0	1609	-0-	1609	3473	1595	2	14	9	N	13	99	
12	0	1694	-0-	1694	5167	1664	2	30	9	N	27	126	
01	0	1649	-0-	1649	6816	1625	2	24	9	N	22	148	
02	2800 N	1573	-0-	-1227	5589	1554	2	19	9	N	17	18	
03	3100 N	1519	-0-	-1581	4008	1497	2	22	9	N	20	38	

ROGERS		WELL #:		461	RRCID ->	228481	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	11702	PERF.	10194 - 10910	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	

SHELL FEE 51		WELL #:		2	RRCID ->	242772	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	12716	PERF.	10870 - 12613	
10	0	586	-0-	586	586	573	2	13	9	N	12	110	
11	0	564	-0-	564	1150	547	2	17	9	N	15	125	
12	0	552	-0-	552	1702	538	2	14	9	N	13	138	
01	0	459	-0-	459	2161	446	2	13	9	N	12	150	
02	2456 N	295	-0-	-2161	-	276	2	19	9	N	17	167	
03	403 N	233	-0-	-170	-	232	2	1	9	N	1	168	

SHELL FEE 51		WELL #:		3	RRCID ->	246112	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10870 - 12539	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	

TC OIL AND GAS, LLC		840303		WELL #:	2031	RRCID ->	088190	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11437 - 11700
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:	1045	RRCID ->	055802	COMPL. DATE	07/10/1973	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10681 - 11446
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
LOCKE -42- WELL #: RRCID -> 057879 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10474 - 10642

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2019

GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057911 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 10963

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461					N	NO RPT					-0-

FLOWERS -B- WELL #: 1047 RRCID -> 058294 COMPL. DATE 04/01/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10802 - 11022

10	806 N	788	-0-	-18	-0-	782	3	6	9	N	5					164
11	780 N	767	-0-	-13	-0-	759	3	8	9	N	7					171
12	806 N	719	-0-	-87	-0-	708	3	11	9	N	10					181
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	800	3	3	9	N	3					184
02	728 N	623	-0-	-105	-0-	610	3	13	9	N	12					196
*03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	768	3	3	9	N	3					199

ATKINSON WELL #: 1043 RRCID -> 058832 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10372 - 10494

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE -35- WELL #: 3 RRCID -> 059078 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10313 - 10469

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

FLOWERS -C- WELL #: 1048 T RRCID -> 059467 COMPL. DATE 07/10/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ABRAHAM -A- WELL #: 1026 RRCID -> 060716 COMPL. DATE 01/20/1975 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10834 - 11306

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

ETHEREDGE A WELL #: RRCID -> 061281 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 10902

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2019

NORRIS -A- WELL #: 1028 RRCID -> 061635 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10759 - 10838

10	0	635	-0-	635	635	628	3	7	9	N	6					80
11	0	620	-0-	620	1255	612	3	8	9	N	7					87
12	0	561	-0-	561	1816	559	3	2	9	N	2					89
01	0	593	-0-	593	2409	592	3	1	9	N	1					90
02	2800 N	552	-0-	-2248	161	539	3	13	9	N	12					102
03	781 N	620	-0-	-161	-0-	612	3	8	9	N	7					109

LOCKE WELL #: 1035 RRCID -> 062934 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9937 - 10468

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

ETHEREDGE A WELL #: 7046L RRCID -> 063866 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11002

10	0	442	-0-	442	442	427	3	15	9	N	14					85
11	0	433	-0-	433	875	416	3	17	9	N	15					100
12	0	401	-0-	401	1276	381	3	20	9	N	18					118
01	0	439	-0-	439	1715	420	3	19	9	N	17					135
02	2113 N	398	-0-	-1715	-0-	378	3	20	9	N	18					153
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	414	3	24	9	N	22					175

FLOWERS -B- WELL #: 3047 L RRCID -> 068954 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11012

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 FLOWERS -B- WELL #: 4047 RRCID -> 073121 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 11063 PERF.10671 - 10904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-			28
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-			28
12	1395 N	1230	-0-	-165	-0-	1230	3			N	-0-			28
01	0	1424	-0-	1424	1424	1415	3	9	9	N	8			36
02	2583 N	1159	-0-	-1424	-0-	1145	3	14	9	N	13			49
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1402	3	13	9	N	12			61

ETHEREDGE A WELL #: 9046L RRCID -> 074705 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10715 - 11000

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

GEORGE -A- WELL #: 3045 RRCID -> 076746 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10624 - 10898

10	899 N	857	-0-	-42	-0-	842	3	15	9	N	14			124
11	870 N	807	-0-	-63	-0-	798	3	9	9	N	8			132
12	837 N	808	-0-	-29	-0-	794	3	14	9	N	13			145
01	868 N	835	-0-	-33	-0-	822	3	13	9	N	12			157
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	745	3	15	9	N	14			171
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	852	3	11	9	N	10			181

GEORGE -B- WELL #: 2028 L RRCID -> 077920 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10662 - 10905

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ETHEREDGE A WELL #: 1046L RRCID -> 078671 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10670 - 10964

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

GEORGE -A- WELL #: 4045 RRCID -> 079976 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10712 - 10981

10	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-			7
11	330 N	284	-0-	-46	-0-	284	3			N	-0-			7
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-			7
01	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-			7
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	237	3			N	-0-			7
*03	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-			7

GEORGE -B- WELL #: 3 L RRCID -> 080679 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10636 - 10868

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
BROCK -A-		WELL #:		4063	RRCID ->	084753	COMPL. DATE	08/22/1979	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10464	- 10600		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED													12/27/2021	

ETHEREDGE A		WELL #:		8046	RRCID ->	084925	COMPL. DATE	10/10/1979	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10761	- 10989		
10	682 N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-			100
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	656	3	26	9	N	24	101	1	23
12	682 N	641	-0-	-41	-0-	639	3	2	9	N	2			25
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	700	3	7	9	N	6			31
02	644 N	625	-0-	-19	-0-	619	3	6	9	N	5			36
*03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	694	3	6	9	N	5			41

FLOWERS -C-		WELL #:		2048	RRCID ->	085566	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10801	- 11046		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132

ABRAHAM -A-		WELL #:		2026	RRCID ->	086621	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10826	- 10990		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEORGE -B-		WELL #:		4028	RRCID ->	087432	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10694	- 10964		
10	1891 N	1887	-0-	-4	-0-	465	1	1410	3	N	11			83
						12	9							
11	1830 N	1458	-0-	-372	-0-	450	1	998	3	N	9			92
						10	9							
12	1891 N	1091	-0-	-800	-0-	465	1	624	3	N	2			94
						2	9							
01	1891 N	1396	-0-	-495	-0-	465	1	925	3	N	5			99
						6	9							
02	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	420	1	1574	3	N	18			117
						20	9							
03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	465	1	1660	3	N	18			135
						20	9							

GEORGE -A-		WELL #:		5045	RRCID ->	098038	COMPL. DATE	10/14/1981	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10631	- 10658		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099													
NORRIS -A-		WELL #:		2028	RRCID ->	098039	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	11151	PERF.	10721 - 10971					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	555	-0-	555	555	549	3	6	9	N	5						23
11	0	531	-0-	531	1086	523	3	8	9	N	7						30
12	0	458	-0-	458	1544	449	3	9	9	N	8						38
01	2049 N	505	-0-	-1544	-0-	502	3	3	9	N	3						41
02	504 N	498	-0-	-6	-0-	487	3	11	9	N	10						51
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	566	3	2	9	N	2						53

FLOWERS -B-		WELL #:		6047	RRCID ->	098218	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	N/A					
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1220	3	6	9	N	5						132
11	1200 N	1175	-0-	-25	-0-	1166	3	9	9	N	8						140
12	1240 N	1073	-0-	-167	-0-	1064	3	9	9	N	8						148
01	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	1228	3	8	9	N	7						155
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1106	3	12	9	N	11						166
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1192	3	4	9	N	4						170

ETHEREDGE A		WELL #:		2046	RRCID ->	099475	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10778 - 10998					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

FLOWERS -224-		WELL #:		1	RRCID ->	100594	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10602 - 10658					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

ABRAHAM -A-		WELL #:		2026 L	RRCID ->	113881	COMPL. DATE	10/26/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10775 - 11045					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						85
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						85
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						85
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						85

FLOWERS		WELL #:		5	RRCID ->	115542	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10596 - 10706					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

FLOWERS		WELL #:		8	RRCID ->	119792	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10520 - 10634					
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-						-0-
11	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-						-0-
12	434 N	334	-0-	-100	-0-	334	3			N	-0-						-0-
01	434 N	278	-0-	-156	-0-	278	3			N	-0-						-0-
02	336 N	173	-0-	-163	-0-	173	3			N	-0-						-0-
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-						-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
LOCKE -42-		WELL #:		4042	RRCID ->	125686	COMPL. DATE	05/12/1987	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10368 - 10405	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	1674	-0-	1674	1674	1661	3	13	9	N	12	72
11	0	1639	-0-	1639	3313	1622	3	17	9	N	15	87
12	0	1418	-0-	1418	4731	1406	3	12	9	N	11	98
01	0	1525	-0-	1525	6256	1506	3	19	9	N	17	115
02	2800 N	1443	-0-	-1357	4899	1423	3	20	9	N	18	133
03	3100 N	1785	-0-	-1315	3584	1768	3	17	9	N	15	148

ABRAHAM -A-		WELL #:		3026	RRCID ->	126792	COMPL. DATE	02/06/1988	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10738 - 10985	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ETHEREDGE A		WELL #:		3046X	RRCID ->	128244	COMPL. DATE	08/10/1988	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10726 - 11016	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GEORGE -A-		WELL #:		6045	RRCID ->	128804	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	10971	PERF.10546 - 10843	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90

NORRIS -A-		WELL #:		3028	RRCID ->	130055	COMPL. DATE	02/11/1989	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10822 - 11018	
10	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-	112
11	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-	112
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112

HOBART RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	133246	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	15887	PERF.10910 - 10970	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	12

GEORGE -B-		WELL #:		6028L	RRCID ->	136503	COMPL. DATE	10/12/1990	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10632 - 10878	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
ETHEREDGE A		WELL #: 1146L		RRCID -> 136566		COMPL. DATE 12/03/1990		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10774 - 10998								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20

FLOWERS -B-		WELL #: 7047		RRCID -> 140811		COMPL. DATE 11/26/1991		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10926 - 11028								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95

LOCKE -42-		WELL #: 5		RRCID -> 145113		COMPL. DATE 03/13/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10322 - 10490								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21

LOCKE -42-		WELL #: 6		RRCID -> 145115		COMPL. DATE 03/13/1993		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10304 - 10468								
10	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	3		N	-0-					14
11	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	3		N	-0-					14
12	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	3		N	-0-					14
01	651	N	447	-0-	-204	-0-	447	3		N	-0-					14
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-					14
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-					14

LOCKE -35-		WELL #: 7		RRCID -> 145159		COMPL. DATE 03/13/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10331 - 10489								
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-					123
11	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	3		N	-0-					123
12	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	3		N	-0-					123
01	0		827	-0-	827	-0-	825	3	2	9	N	2				125
02	1609	N	782	-0-	-827	-0-	776	3	6	9	N	5				130
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	962	3	4	9	N	4				134

LOCKE -35-		WELL #: 6		RRCID -> 145161		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10348 - 10525								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12

LOCKE -35-		WELL #: 4		RRCID -> 145169		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 10722 PERF.10326 - 10525								
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-					30
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-					30
12	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	3		N	-0-					30
01	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3		N	-0-					30
02	672	N	611	-0-	-61	-0-	611	3		N	-0-					30
*03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-					30

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
LOCKE -35-				WELL #: 8	RRCID -> 145342	COMPL. DATE 05/04/1993	TOTAL DEPTH 10651	PERF.10378	- 10594						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOCKE -36-				WELL #: 1	RRCID -> 146092	COMPL. DATE 07/14/1993	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10288	- 10481						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

LOCKE -35-				WELL #: 5	RRCID -> 146303	COMPL. DATE 05/25/2004	TOTAL DEPTH 10824	PERF.10286	- 10454						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOCKE -42-				WELL #: 8	RRCID -> 146779	COMPL. DATE 04/19/2004	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10360	- 10456						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS				WELL #: 9	RRCID -> 148020	COMPL. DATE 12/07/1993	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10550	- 10726						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21

FLOWERS				WELL #: 10	RRCID -> 148021	COMPL. DATE 11/09/1993	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10522	- 10602						
10	0	1447	-0-	1447	1447	1430	3	17	9	N	15				87
11	0	1229	-0-	1229	2676	1215	3	14	9	N	13				100
12	0	1301	-0-	1301	3977	1282	3	19	9	N	17				117
01	0	1153	-0-	1153	5130	1141	3	12	9	N	11				128
02	2800 N	1233	-0-	-1567	3563	1214	3	19	9	N	17				145
03	3100 N	1276	-0-	-1824	1739	1257	3	19	9	N	17				162

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ATKINSON WELL #: 2043 RRCID -> 157865 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10442 - 10528

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	2570	-0-	2570	2570	474	1	2096	3	N	-0-	14	1	63
11	0	2251	-0-	2251	4821	459	1	1792	3	N	-0-			63
12	0	2182	-0-	2182	7003	474	1	1708	3	N	-0-			63
01	0	2136	-0-	2136	9139	474	1	1662	3	N	-0-			63
02	2800 N	1573	-0-	-1227	7912	428	1	1145	3	N	-0-			63
03	3100 N	2140	-0-	-960	6952	474	1	1664	3	N	2			65
						2	9							

FLOWERS -C- WELL #: 5048-L RRCID -> 179452 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10875 - 11096

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROCK -A- WELL #: 6063 RRCID -> 180454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 12303 PERF. 4290 - 6370

10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71

FLOWERS "B" WELL #: 8047L RRCID -> 181441 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 10990

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE -A- WELL #: 7045L RRCID -> 183972 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12636 PERF.10688 - 11040

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS WELL #: 11 RRCID -> 196915 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10516 - 10636

10	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-			31
11	780 N	639	-0-	-141	-0-	639	3			N	-0-			31
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-			31
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-			31
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-			31
03	837 N	787	-0-	-50	-0-	787	3			N	-0-			31

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
FLOWERS		WELL #:		12	RRCID ->	202941	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10533 - 10636
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1364 N	1323	-0-	-41	-0-	1317	3	6 9	N	5	147
11	1380 N	1124	-0-	-256	-0-	1118	3	6 9	N	5	152
12	1395 N	1302	-0-	-93	-0-	1282	3	20 9	N	18	170
01	1333 N	1321	-0-	-12	-0-	1312	3	9 9	N	8	178
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1285	3	21 9	N	19	197
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1370	3	12 9	N	11	208

FLOWERS 224		WELL #:		13	RRCID ->	211457	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10485 - 10567
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-	13
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-	13
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-	13
01	651 N	579	-0-	-72	-0-	579	3		N	-0-	13
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-				N	-0-	13
*03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-	13

FLOWERS		WELL #:		15	RRCID ->	211459	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	10936	PERF.10529 - 10610
10	1209 N	365	-0-	-844	-0-	365	3		N	-0-	-0-
11	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-	-0-
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-	-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JARVIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	234785	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10178 - 10336
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86

LINDLEY, J. B.		WELL #:			RRCID ->	241697	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10458 - 10521
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	53
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2019											

FRANK SHALLER "B"		WELL #:			RRCID ->	245466	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10088 - 10660
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	193
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	193
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	193
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	193
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	193
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	193
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014											

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
JARVIS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	248077	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10160	- 10310		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

BROWN "B"		WELL #:		11	RRCID ->	250570	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10166	- 10352		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

FRANK SHALLER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	250594	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10239	- 11247		
10	1488 N	1453	-0-	-35	-0-	1430	3	23	9	N	21			196
11	1470 N	1401	-0-	-69	-0-	1382	3	19	9	N	17			213
12	1519 N	1439	-0-	-80	-0-	1413	3	26	9	N	24			237
01	1457 N	1444	-0-	-13	-0-	1419	3	25	9	N	23	180	1	80
02	1316 N	1289	-0-	-27	-0-	1265	3	24	9	N	22			102
03	1426 N	1396	-0-	-30	-0-	1377	3	19	9	N	17			119

KING TRUST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	255943	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9927	- 10016		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

SHALLER, FRANK		WELL #:		7H	RRCID ->	256231	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	10329	PERF.10821	- 14800		
10	4123 X	3837	-0-	-286	-0-	3763	3	74	9	N	67	175	1	197
11	3960 X	3644	-0-	-316	-0-	3558	3	86	9	N	78			275
12	4092 X	3225	-0-	-867	-0-	3144	3	81	9	N	74	180	1	169
01	4092 X	4010	-0-	-82	-0-	3933	3	77	9	N	70			239
02	3612 X	3367	-0-	-245	-0-	3283	3	84	9	N	76			315
03	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3804	3	70	9	N	64	180	1	199

SHALLER, FRANK		WELL #:			RRCID ->	258212	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10388	- 10538		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY JARVIS "A"		//CONT.// //CONT.//	40311 200 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY JARVIS "A"		//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL											
JARVIS "A"		WELL #:	2	RRCID ->	258215	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10108	-	10216				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68
ISAACS "D"		WELL #:	1	RRCID ->	259868	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	11777	PERF.	9982	-	10798				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
J.T. BROWN ETAL "B"		WELL #:	13HX	RRCID ->	261793	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	10322	PERF.	10481	-	14121				
10	5208 X	4893	-0-	-315	-0-		4829	3	64	9	N	58					267
11	5130 X	4624	-0-	-506	-0-		4562	3	62	9	N	56					323
12	5301 X	5213	-0-	-88	-0-		5146	3	67	9	N	61	189	1			195
01	5301 X	5108	-0-	-193	-0-		5045	3	63	9	N	57					252
02	4620 X	4442	-0-	-178	-0-		4390	3	52	9	N	47	183	1			116
03	5208 X	4676	-0-	-532	-0-		4608	3	68	9	N	62					178
SHALLER, FRANK "A"		WELL #:	5H	RRCID ->	262269	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	10277	-	14555				
10	4154 X	3889	-0-	-265	-0-		3808	3	81	9	N	74	189	1			177
11	3960 X	3733	-0-	-227	-0-		3631	3	102	9	N	93					270
12	3999 X	3705	-0-	-294	-0-		3604	3	101	9	N	92	197	1			165
01	3968 X	3589	-0-	-379	-0-		3500	3	89	9	N	81					246
02	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-		3492	3	103	9	N	94	190	1			150
03	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-		3751	3	244	9	N	222	181	1			191
BROWN B		WELL #:	12	RRCID ->	262421	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10225	-	10395				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
SHALLER, FRANK		WELL #:	6	RRCID ->	262856	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10430	-	11357				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
JARVIS "A"		WELL #:	5H	RRCID ->	263248	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	10161	PERF.	10687	-	13782				
10	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-		4081	3	3	9	N	3					168
11	3870 X	3817	-0-	-53	-0-		3807	3	10	9	N	9					177
12	3999 X	3798	-0-	-201	-0-		3735	3	63	9	N	57					234
01	4092 X	3888	-0-	-204	-0-		3812	3	76	9	N	69					303
02	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-		3668	3	74	9	N	67	195	1			175
03	4092 X	3848	-0-	-244	-0-		3772	3	76	9	N	69					244

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
KING "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	265279	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	9979	PERF.10348	- 13964			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111

TUBB "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	266238	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	10157	PERF.10813	- 14717			
10	1581 N	1551	-0-	-30	-0-	1497	3	54	9	N	49				290
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1457	3	57	9	N	52	180	1		162
12	1581 N	1087	-0-	-494	-0-	1044	3	43	9	N	39				201
01	1550 N	1365	-0-	-185	-0-	1343	3	22	9	N	20				221
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1364	3	56	9	N	51				272
03	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1488	3	19	9	N	17				289

WRIGHT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	267140	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	10420	PERF.10520	- 14320			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-				128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-				128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-				128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-				128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-				128
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT				128

HALEY 153		WELL #:		2H	RRCID ->	267778	COMPL. DATE	03/17/2012	TOTAL DEPTH	10395	PERF.10472	- 14890			
10	2511 N	2485	-0-	-26	-0-	2390	3	95	9	N	86				274
11	2370 N	2289	-0-	-81	-0-	2227	3	62	9	N	56				330
12	2480 N	2351	-0-	-129	-0-	2254	3	97	9	N	88	190	1		228
01	2480 N	2102	-0-	-378	-0-	1975	3	127	9	N	115				343
02	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2124	3	47	9	N	43	183	1		203
03	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2261	3	140	9	N	127				330

LINDLEY, J.B.		WELL #:		2H	RRCID ->	267878	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	10419	PERF.10343	- 15288			
10	3255 X	2841	-0-	-414	-0-	2773	3	68	9	N	62				305
11	3030 X	2721	-0-	-309	-0-	2654	3	67	9	N	61	179	1		187
12	2945 X	2780	-0-	-165	-0-	2703	3	77	9	N	70				257
01	2914 X	2583	-0-	-331	-0-	2514	3	69	9	N	63	185	1		135
02	2632 X	2573	-0-	-59	-0-	2506	3	67	9	N	61				196
03	2852 X	2782	-0-	-70	-0-	2709	3	73	9	N	66				262

TEAGUE		WELL #:		3H	RRCID ->	268025	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	10448	PERF.10566	- 13984			
10	3193 X	3114	-0-	-79	-0-	3049	3	65	9	N	59				193
11	3090 X	2984	-0-	-106	-0-	2912	3	72	9	N	65				258
12	3162 X	3161	-0-	-1	-0-	3086	3	75	9	N	68	197	1		129
01	3162 X	2770	-0-	-392	-0-	2705	3	65	9	N	59				188
02	2828 X	2704	-0-	-124	-0-	2629	3	75	9	N	68				256
03	3162 X	3023	-0-	-139	-0-	2962	3	61	9	N	55				311

ISAACS "D"		WELL #:		2SL	RRCID ->	268059	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	10144	PERF.10798	- 13812			
10	0	6185	-0-	6185	-0-	12291	3	187	9	N	170	383	1		218
11	0	5933	-0-	5933	-0-	18224	3	158	9	N	144				362
12	0	5613	-0-	5613	-0-	23837	3	94	9	N	85				447
01	0	5779	-0-	5779	-0-	29616	3	107	9	N	97	181	1		363
02	34962 X	5346	-0-	-29616	-0-	5155	3	191	9	N	174	377	1		160
03	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5611	3	140	9	N	127				287

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
HALEY 155		WELL #:		1H	RRCID ->	268184	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	10243	PERF.	10069 - 14268		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2139 N	2121	-0-	-18	-0-	2079	3	42	9	N	38			228
11	2040 N	1681	-0-	-359	-0-	1639	3	42	9	N	38			266
12	2108 N	1676	-0-	-432	-0-	1645	3	31	9	N	28			294
01	2108 N	1555	-0-	-553	-0-	1541	3	14	9	N	13			307
02	1568 N	1315	-0-	-253	-0-	1275	3	40	9	N	36	182	1	161
*03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1599	3	127	9	N	115			276

ISAACS 'D' SL		WELL #:		3H	RRCID ->	269374	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	10640 - 13846
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ARRINGTON 55		WELL #:		1SL	RRCID ->	269788	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	10733 - 15075
10	0	4225	-0-	4225	8416	1276	1	2868	3	N	74	387
						81	9					
11	0	3768	-0-	3768	12184	1235	1	2455	3	N	71	458
						78	9					
12	0	3460	-0-	3460	15644	1276	1	2145	3	N	35	177 1 316
						39	9					
01	0	4292	-0-	4292	19936	1276	1	2949	3	N	61	176 1 201
						67	9					
02	23064 X	3128	-0-	-19936	-0-	1153	1	1952	3	N	21	222
						23	9					
03	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	1276	1	2589	3	N	69	291
						76	9					

ARRINGTON 55 SL		WELL #:		2H	RRCID ->	271974	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9622 - 13813
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GEORGE -A-		WELL #:		8SL	RRCID ->	272833	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	10964	PERF.	11211 - 15760
10	0	6295	-0-	6295	13298	310	1	5885	3	N	91	480
						100	9					
11	0	7167	-0-	7167	20465	300	1	6769	3	N	89	198 1 371
						98	9					
12	0	8233	-0-	8233	28698	310	1	7812	3	N	101	472
						111	9					
01	0	6792	-0-	6792	35490	310	1	6357	3	N	114	202 1 384
						125	9					
02	41619 X	6129	-0-	-35490	-0-	280	1	5746	3	N	94	478
						103	9					
03	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	310	1	7139	3	N	109	587
						120	9					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
GEORGE -A- SL		WELL #:		9H	RRCID ->	272834	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	10748	PERF.11160	- 15340
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BROCK -A-		WELL #:		7063SL	RRCID ->	274446	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	10676	PERF.11136	- 15467
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	53		165
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	70		235
12	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	3381	1	2338	3	N	43	173 1 105
						47	9					
01	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	3381	1	2348	3	N	89	163 1 31
						98	9					
02	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	3052	1	2071	3	N	51	82
						56	9					
*03	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	3381	1	2551	3	N	58	140 1 -0-
						64	9					

PRATER 33		WELL #:		2SL	RRCID ->	275056	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11910	- 16242
10	24846 X	24846	-0-	-0-	-0-	2529	1	22001	3	N	287	218 1 466
						316	9					
11	23367 X	23367	-0-	-0-	-0-	2446	1	20567	3	N	322	203 1 585
						354	9					
12	23593 X	23593	-0-	-0-	-0-	2529	1	20791	3	N	248	400 1 433
						273	9					
01	23677 X	23677	-0-	-0-	-0-	2529	1	20806	3	N	311	461 1 283
						342	9					
02	17880 X	17880	-0-	-0-	-0-	2285	1	15309	3	N	260	387 1 156
						286	9					
*03	24457 X	24457	-0-	-0-	-0-	2529	1	21623	3	N	277	48 1 385
						305	9					

PRATER 33 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	276062	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	11559	PERF.11776	- 16102
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRATER 33		WELL #:		5H	RRCID ->	276159	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	11928	PERF.12574	- 16475
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRATER 33		WELL #:		4H	RRCID ->	276182	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	13055	PERF.13180	- 17402
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
PRATER 33		WELL #: 6H		RRCID -> 276517		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 11135 PERF.11373 - 12600						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

BROCK -A- SL		WELL #: 8063H		RRCID -> 276951		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 10886 PERF.11260 - 14836						
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

ETHEREDGE A		WELL #: 4046H		RRCID -> 277716		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 10936 PERF.10635 - 15570						
10	0	9848	-0-	9848	9848	9730	3	118	9	N	107	180	1	476
11	0	9710	-0-	9710	19558	9596	3	114	9	N	104			580
12	0	10069	-0-	10069	29627	9949	3	120	9	N	109	384	1	305
01	0	9336	-0-	9336	38963	9222	3	114	9	N	104			409
02	48159 X	9196	-0-	-38963	-	9094	3	102	9	N	93			502
03	10124 X	10124	-0-	-0-	-	9980	3	144	9	N	131	191	1	442

GEORGE 'A'		WELL #: 1045H		RRCID -> 278110		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 10714 PERF.10953 - 15067						
10	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6162	3	92	9	N	84	195	1	190
11	6030 X	5984	-0-	-46	-0-	5892	3	92	9	N	84			274
12	6417 X	5971	-0-	-446	-0-	5876	3	95	9	N	86	192	1	168
01	6417 X	5536	-0-	-881	-0-	5453	3	83	9	N	75			243
02	5796 X	5560	-0-	-236	-0-	5470	3	90	9	N	82			325
03	6262 X	6146	-0-	-116	-0-	6036	3	110	9	N	100	194	1	231

ABRAHAM -A-		WELL #: 5026H		RRCID -> 278395		COMPL. DATE 03/18/2015		TOTAL DEPTH 10809 PERF.10960 - 15790						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

ETHEREDGE A SL		WELL #: 5046H		RRCID -> 278565		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15407						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

HEMPHILL (MORROW, UPPER)		40311 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847														
HOBART RANCH		WELL #: 1967		RRCID -> 235827		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					70
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	DLQ G-10	7136	-0-	7136	7136	7136	2			N	-0-					70
02	DLQ G-10	17335	-0-	17335	24471	17335	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	19959	-0-	19959	44430	19959	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099														
HOBART RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 053011		COMPL. DATE 04/20/1972		TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328								
10	9450 X	9450	-0-	-0-	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
11	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
12	9269 X	8804	-0-	-465	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
01	9269 X	9026	-0-	-243	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
02	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
03	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			N	-0-					-0-

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST)		40311 805		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
JONES, MARY		WELL #: 1 L		RRCID -> 056470		COMPL. DATE 08/09/1973		TOTAL DEPTH 13024 PERF.12728 - 12750								
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, MARY		WELL #: 11		RRCID -> 207609		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12724 - 12746								
*04	1980 N	1976	-0-	-4	-0-	73	1	1903	2	Y	-0-					-0-
*05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	84	1	2072	2	Y	-0-					-0-
*06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	81	1	2000	2	Y	-0-					-0-
*07	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	82	1	2127	2	Y	-0-					-0-
*08	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	87	1	2191	2	Y	-0-					-0-
*09	1980 N	1594	-0-	-386	-0-	62	1	1532	2	Y	-0-					-0-
*10	2046 N	1453	-0-	-593	-0-	55	1	1398	2	Y	-0-					-0-
*11	1980 N	1728	-0-	-252	-0-	65	1	1663	2	Y	-0-					-0-
*12	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	82	1	2013	2	Y	-0-					-0-
*01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	80	1	1891	2	Y	-0-					-0-
*02	2800 N	3113	-0-	313	313	123	1	2990	2	Y	-0-					-0-
03	2499 N	2186	-0-	-313	-0-	84	1	2102	2	Y	-0-					2

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099														
GEORGE -B-		WELL #: 128		RRCID -> 057912		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 12695								
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
12	992 N	958	-0-	-34	-0-	958	3			N	-0-					-0-
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS)		40316 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
SANDRA		WELL #: 1		RRCID -> 172572		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 7961 - 8155					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HERMANN (MORROW, UP.)		40709 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851													
BARLOW TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 228652		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8086 - 8131					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL							
HERMANN-SEC.1017		WELL #: 2		RRCID -> 284044		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 8036 - 8048					
10	0	321	-0-	321	321	62	1	259	2	N	-0-				87
11	0	7088	-0-	7088	7409	60	1	6527	2	N	455	355	1		187
12	0	3971	-0-	3971	11380	501	9	3715	2	N	185	183	1		189
01	0	2691	-0-	2691	14071	204	9	2345	2	N	296	373	1		112
02	7000	5023	-0-	-1977	12094	326	9	4601	2	N	338	380	1		70
03	7750	7660	-0-	-90	12004	50	1	6528	2	N	982	759	1		293
						372	9								
						52	1								
						1080	9								

HIGGINS, NW. (MORROW)		41104 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB							
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099													
STANLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076335		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 11758		PERF.10354 - 10360					
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
		PLUGGED AND ABANDONED		04/26/2019											

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
NEWCOMER, CHARLES G.		WELL #: 1		RRCID -> 022183		COMPL. DATE 12/03/1960		TOTAL DEPTH 12240		PERF.11930 - 11950					
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-				32
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-				32
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-				32
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-				32
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-				32
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.// 41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587											
NEWCOMER, L. M.		WELL #: 1		RRCID -> 030621		COMPL. DATE 04/16/1963		TOTAL DEPTH 12521 PERF.11944 - 11975					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	-0-	2501 2		N	-0-			27
11	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	-0-	2368 2		N	-0-			27
12	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	-0-	2714 2		N	-0-			27
01	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	-0-	2107 2		N	-0-			27
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	-0-	1611 2		N	-0-			27
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

SANSING, ROY		WELL #: 1 L		RRCID -> 037450		COMPL. DATE 03/05/1965		TOTAL DEPTH 11915 PERF.11800 - 11820					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWCOMER, CHARLES G.		WELL #: 2		RRCID -> 171451		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 12040					
10	0	1876	-0-	1876	7656	1876 2			Y	-0-			58
11	0	1317	-0-	1317	8973	1317 2			Y	-0-			58
12	0	1786	-0-	1786	10759	1786 2			Y	-0-			58
01	0	1312	-0-	1312	12071	1312 2			Y	-0-			58
02	2800 N	1383	-0-	-1417	10654	1383 2			Y	-0-			58
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10654				Y	NO RPT			58

SANSING, ROY		WELL #: 2		RRCID -> 173065		COMPL. DATE 11/30/1998		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 11758					
10	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	7895 2			N	-0-			174
11	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	7153 2			N	-0-			174
12	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6494 2			N	-0-			174
01	4402 X	4263	-0-	-139	-0-	4263 2			N	-0-			174
02	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	6377 2	68 9		N	62			236
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-				N	NO RPT			236

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC		259784		RRCID -> 069823		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11542 - 11556					
HOOVER ESTATE		WELL #: 6											
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2017													

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 067075		COMPL. DATE 05/19/1976		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11624 - 11638					
JONES, OLIVE T.		WELL #: 6											
10	0	1944	-0-	1944	3298	1944 2			N	-0-			52
11	0	1853	-0-	1853	5151	1853 2			N	-0-			52
12	0	1733	-0-	1733	6884	1733 2			N	-0-			52
01	3100 N	1831	-0-	-1269	5615	1831 2			N	-0-			52
02	2800 N	1504	-0-	-1296	4319	1504 2			N	-0-			52
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4319				N	NO RPT			52

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
JONES, OLIVE T.		WELL #:		8	RRCID ->	070551	COMPL. DATE	02/14/1977	TOTAL DEPTH	11673	PERF.11530 - 11598
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JONES, OLIVE T.		WELL #:		9	RRCID ->	070552	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	12018	PERF.11582 - 11598
10	0	691	-0-	691	1279	691	2		N	-0-	28
11	0	-0-	-0-	-0-	1279				N	-0-	28
12	0	631	-0-	631	1910	631	2		N	-0-	28
01	2590 N	680	-0-	-1910	-0-	680	2		N	-0-	28
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-	28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28

JONES, O. T.		WELL #:		10	RRCID ->	072547	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11645 - 11660
10	0	2112	-0-	2112	3776	2112	2		N	-0-	145
11	0	1884	-0-	1884	5660	1884	2		N	-0-	145
12	0	1876	-0-	1876	7536	1876	2		N	-0-	145
01	3100 N	1957	-0-	-1143	6393	1957	2		N	-0-	145
02	2800 N	1962	-0-	-838	5555	1962	2		N	-0-	145
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5555				N	NO RPT	145

JONES, OLIVE T.		WELL #:		11	RRCID ->	073936	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11535 - 11550
10	0	2385	-0-	2385	4577	2385	2		N	-0-	102
11	0	2435	-0-	2435	7012	2435	2		N	-0-	102
12	0	2258	-0-	2258	9270	2258	2		N	-0-	102
01	3100 N	2573	-0-	-527	8743	2573	2		N	-0-	102
02	2800 N	2217	-0-	-583	8160	2217	2		N	-0-	102
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8160				N	NO RPT	102

WALTER JONES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078597	COMPL. DATE	09/06/1978	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11600 - 11614
10	0	109	-0-	109	205	109	2		N	-0-	80
11	0	73	-0-	73	278	73	2		N	-0-	80
12	0	60	-0-	60	338	60	2		N	-0-	80
01	429 N	91	-0-	-338	-0-	91	2		N	-0-	80
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-	80
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	80

JONES, OLIVE T.		WELL #:		12	RRCID ->	079085	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	12145	PERF.11688 - 11876
10	0	356	-0-	356	707	356	2		N	-0-	-0-
11	0	397	-0-	397	1104	397	2		N	-0-	-0-
12	0	403	-0-	403	1507	403	2		N	-0-	-0-
01	1926 N	419	-0-	-1507	-0-	419	2		N	-0-	-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	168450	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11700 - 11718
10	0	796	-0-	796	796	796	2		N	-0-	-0-
11	0	516	-0-	516	1312	516	2		N	-0-	-0-
12	0	534	-0-	534	1846	534	2		N	-0-	-0-
01	2449 N	603	-0-	-1846	-0-	603	2		N	-0-	-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	174533	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11675 - 11688	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	1533	-0-	1533	1533	1533	2	N	-0-			68
11	0	1415	-0-	1415	2948	1415	2	N	-0-			68
12	0	1493	-0-	1493	4441	1493	2	N	-0-			68
01	3100 N	1444	-0-	-1656	2785	1444	2	N	-0-			68
02	2800 N	1388	-0-	-1412	1373	1388	2	N	-0-			68
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1373			N	NO RPT			68

JIM BILL		WELL #:		185A	RRCID ->	176066	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11760 - 11800	
10	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2	N	-0-			72
11	2700 N	2685	-0-	-15	-0-	2685	2	N	-0-			72
12	0	2600	-0-	2600	2600	2600	2	N	-0-			72
01	3100 N	2714	-0-	-386	2214	2714	2	N	-0-			72
02	4686 X	2472	-0-	-2214	-0-	2472	2	N	-0-			72
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT			72

J. J.		WELL #:		2086	RRCID ->	192454	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11400 - 11804	
10	0	1484	-0-	1484	1484	1484	2	N	-0-			100
11	0	1280	-0-	1280	2764	1280	2	N	-0-			100
12	0	1545	-0-	1545	4309	1545	2	N	-0-			100
01	3100 N	1385	-0-	-1715	2594	1385	2	N	-0-			100
02	2800 N	1397	-0-	-1403	1191	1397	2	N	-0-			100
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1191			N	NO RPT			100

TAYLOR		WELL #:		2173	RRCID ->	194972	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11554 - 11584	
10	0	2459	-0-	2459	2459	2459	2	N	-0-			27
11	0	2248	-0-	2248	4707	2248	2	N	-0-			27
12	0	2509	-0-	2509	7216	2509	2	N	-0-			27
01	3100 N	402	-0-	-2698	4518	402	2	N	-0-			27
02	2800 N	424	-0-	-2376	2142	424	2	N	-0-			27
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2142			N	NO RPT			27

VALERIE		WELL #:		2179	RRCID ->	197983	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11430 - 11462	
10	0	1473	-0-	1473	1473	1473	2	N	-0-			73
11	0	1322	-0-	1322	2795	1322	2	N	-0-			73
12	0	1197	-0-	1197	3992	1197	2	N	-0-			73
01	3100 N	1205	-0-	-1895	2097	1205	2	N	-0-			73
02	2643 N	546	-0-	-2097	-0-	546	2	N	-0-			73
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

TAYLOR		WELL #:		3173	RRCID ->	199370	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11450 - 11636	
10	0	484	-0-	484	484	484	2	N	-0-			39
11	0	443	-0-	443	927	443	2	N	-0-			39
12	0	410	-0-	410	1337	410	2	N	-0-			39
01	1413 N	76	-0-	-1337	-0-	76	2	N	-0-			39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

HIGGINS, SOUTH (MORROW)			//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
MEWBOURNE OIL COMPANY					562560								
MICHELLE			WELL #:		1	RRCID -> 171754			COMPL. DATE 12/29/1998			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	0	1478	-0-	1478	1478	1456	2	22	9	N	20	26 7	20
11	0	1289	-0-	1289	2767	1289	2			N	-0-		20
12	0	1114	-0-	1114	3881	1114	2			N	-0-		20
01	0	1173	-0-	1173	5054	1173	2			N	-0-		20
02	2800 N	869	-0-	-1931	3123	869	2			N	-0-		20
03	3100 N	1129	-0-	-1971	1152	1119	2	10	9	N	9		29

ANDREW			WELL #:		1	RRCID -> 171864			COMPL. DATE 12/29/1998			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 11648	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILLIAM			WELL #:		2174	RRCID -> 175900			COMPL. DATE 12/30/1999			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11432 - 11464	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JOHN PAUL			WELL #:		2092	RRCID -> 176619			COMPL. DATE 02/19/2000			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11572 - 11606	
10	0	1799	-0-	1799	1799	1799	2			N	-0-	16 7	43
11	0	1637	-0-	1637	3436	1633	2	4	9	N	4		47
12	0	1449	-0-	1449	4885	1440	2	9	9	N	8		55
01	0	1632	-0-	1632	6517	1628	2	4	9	N	4		59
02	2800 N	1326	-0-	-1474	5043	1325	2	1	9	N	1		60
03	3100 N	1527	-0-	-1573	3470	1517	2	10	9	N	9		69

ANDREW			WELL #:		2093	RRCID -> 196525			COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12022	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JOHN PAUL			WELL #:		3092	RRCID -> 199165			COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11538 - 11950	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15 7	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
CRANE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 060339	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	11982	PERF.11694 - 11876
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13

JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 062932	COMPL. DATE	06/16/1975	TOTAL DEPTH	11983	PERF.11864 - 11894
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119

CRANE, DOROTHY UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 067374	COMPL. DATE	07/27/1976	TOTAL DEPTH	12196	PERF.12042 - 12072
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60

JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 107388	COMPL. DATE	09/01/1983	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11835 - 11854
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27

CRANE, DOROTHY		WELL #:		203	RRCID -> 122771	COMPL. DATE	10/27/1986	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11849 - 11879
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20

JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #:		4	RRCID -> 171833	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	12350	PERF.11822 - 11846
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32

CRANE, DOROTHY		WELL #:		3	RRCID -> 174441	COMPL. DATE	03/21/1999	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11910 - 11934
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
CRANE UNIT #50		WELL #:		2	RRCID ->	175709	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	12215	PERF.12060	- 12080
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
10	0	379	-0-	379	379	379	2					51
11	0	303	-0-	303	682	303	2					51
12	0	401	-0-	401	1083	401	2					51
01	0	712	-0-	712	1795	712	2					51
02	2031 N	236	-0-	-1795	-0-	236	2					51
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2					51

CRANE		WELL #:		403	RRCID ->	191370	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	12115	PERF.11990	- 12000
10	0	2935	-0-	2935	2935	2909	2	26	9	N	24	102
11	0	2786	-0-	2786	5721	2761	2	25	9	N	23	125
12	0	2993	-0-	2993	8714	2965	2	28	9	N	25	150
01	0	2948	-0-	2948	11662	2931	2	17	9	N	15	165
02	2800 N	2347	-0-	-453	11209	2327	2	20	9	N	18	183
03	3100 N	2961	-0-	-139	11070	2946	2	15	9	N	14	7

NEWCOMER		WELL #:		2049	RRCID ->	199328	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11913	- 12580
10	0	6622	-0-	6622	20753	6622	2					128
11	0	5385	-0-	5385	26138	5342	2	43	9	N	39	167
12	0	5823	-0-	5823	31961	5758	2	65	9	N	59	30
01	0	5282	-0-	5282	37243	5221	2	61	9	N	55	85
02	40780 X	3537	-0-	-37243	-0-	3537	2					85
03	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5132	2	63	9	N	57	142

CRANE, DOROTHY		WELL #:		3050	RRCID ->	211166	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	12228	PERF.11808	- 12000
10	0	125	-0-	125	125	125	2					40
11	0	121	-0-	121	246	121	2					40
12	0	113	-0-	113	359	113	2					40
01	0	112	-0-	112	471	112	2					40
02	575 N	104	-0-	-471	-0-	104	2					40
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2					40

NEWCOMER		WELL #:		4049	RRCID ->	211244	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	12454	PERF.12056	- 12228
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							205
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							205
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-							205
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-							205
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							205
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							205

NEWCOMER		WELL #:		3049	RRCID ->	214048	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	12266	PERF.11964	- 12129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48							55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48							55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48							55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48							55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48							55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48							55

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
REMORA OPERATING, LLC				701613						
HOOVER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 061890	COMPL. DATE 05/05/1975	TOTAL DEPTH 11673	PERF.11572	- 11590	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942 2	N	-0-		352
11	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578 2	N	-0-		352
12	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455 2	N	-0-		352
01	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956 2	N	-0-		352
02	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148 2	N	-0-		352
03	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941 2	N	-0-		352

HOOVER ESTATE				WELL #: 1090	RRCID -> 064987	COMPL. DATE 01/04/1976	TOTAL DEPTH 11675	PERF.11596	- 11626	
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2	N	-0-		183
11	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2	N	-0-		183
12	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 2	N	-0-		183
01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2	N	-0-		183
02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2	N	-0-		183
*03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2	N	-0-		183

SANSING				WELL #: 1172	RRCID -> 081937	COMPL. DATE 09/05/1978	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11583	- 11921	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
SANSING				WELL #: 1	RRCID -> 085395	COMPL. DATE 07/17/1979	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11676	- 11692	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CABE, RUTH				WELL #: 651	RRCID -> 166719	COMPL. DATE 09/18/1997	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11964	- 12010	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36

UPLAND RESOURCES LLC				878931						
FRANCES				WELL #: 1	RRCID -> 109887	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH 11780	PERF.11588	- 11612	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UPLAND RESOURCES LLC		//CONT.//		878931											
WILLIAM 347		WELL #:		1	RRCID ->	192637	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10780 - 11166			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	186	-0-	186	186	186	2	186	2		N	-0-			44
11	0	159	-0-	159	345	159	2	159	2		N	-0-			44
12	0	155	-0-	155	500	155	2	155	2		N	-0-			44
01	0	155	-0-	155	655	155	2	155	2		N	-0-			44
02	823 N	168	-0-	-655	-0-	168	2	168	2		N	-0-			44
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	217	2		N	-0-			44

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
DETRIXHE		WELL #:		1048	RRCID ->	223891	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11958 - 11984			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				71

HIGGINS, WEST (ATOKA)				41110 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
SPARKS, ELMER E.		WELL #:		1	RRCID ->	188379	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	10631 - 10641			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC				257610		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	251079	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	10188	PERF.	10275 - 13699			
10	0	998	-0-	998	998	992	3	6	9	N	5				97
11	0	1229	-0-	1229	2227	1210	3	19	9	N	17				114
12	3100 N	961	-0-	-2139	88	950	3	11	9	N	10				124
01	0	1247	-0-	1247	1335	1245	3	2	9	N	2				126
02	2566 N	1231	-0-	-1335	-0-	1211	3	20	9	N	18				144
03	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT				144

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
FRITZLEN 262		WELL #:		1VH	RRCID ->	241644	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	10267	PERF.	10678 - 13055			
10	1302 N	809	-0-	-493	-0-	809	2			N	-0-				68
11	330 N	277	-0-	-53	-0-	277	2			N	-0-				68
12	899 N	237	-0-	-662	-0-	237	2			N	-0-				68
01	806 N	272	-0-	-534	-0-	272	2			N	-0-				68
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-				68
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-				68

FORBAU 266		WELL #:		1H	RRCID ->	249859	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	10163	PERF.	10378 - 10990			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HIGGINS, WEST (ATOKA)		//CONT.//		41110 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
FRITZLEN, JOHN				WELL #: 2261	RRCID -> 216433	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10230	- 10240					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

UPLAND RESOURCES LLC				878931		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PEYTON RANCH 183				WELL #: 2	RRCID -> 293136	COMPL. DATE 06/15/2022	TOTAL DEPTH 12115	PERF.10080	- 10090					
10	0	1954	-0-	1954	1954	1932	2	22	9	N	20			140
11	0	1517	-0-	1517	3471	1497	2	20	9	N	18			158
12	0	1313	-0-	1313	4784	1292	2	21	9	N	19			177
01	0	1241	-0-	1241	6025	1219	2	22	9	N	20			197
02	7200 X	1175	-0-	-6025	-0-	1147	2	28	9	N	25			222
03	1953 X	1187	-0-	-766	-0-	1161	2	26	9	N	24	173	1	73

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600)				41110 200	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
WAYNE CLEVELAND 105				WELL #: 5H	RRCID -> 267207	COMPL. DATE 04/04/2012	TOTAL DEPTH 8673	PERF. 8711	- 13020					
10	3038	3611	-0-	573	573	3030	2	581	9	N	528	889	1	208
11	2940	3818	-0-	878	1451	3258	2	560	9	N	509	552	1	165
12	3038	4091	-0-	1053	2504	3565	2	526	9	N	478	181	1	462
01	3038	4135	-0-	1097	3601	3582	2	553	9	N	503	557	1	408
02	2744	3727	-0-	983	4584	3206	2	521	9	N	474	569	1	313
*03	9770	4112	-0-	-5658	-0-	3600	2	512	9	N	465	556	1	222

HIGGINS, W. (MORROW)				41110 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
ATLAS OPERATING LLC				036587										
BUSSARD, JESS R.				WELL #: 1	RRCID -> 022182	COMPL. DATE 01/24/1963	TOTAL DEPTH 12020	PERF.10564	- 10574					
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			192
11	540 N	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-			192
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			192
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			192
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			192
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			192

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
WRIGHT, MAY M. -E-				WELL #: 1163	RRCID -> 060186	COMPL. DATE 10/01/1974	TOTAL DEPTH 12003	PERF.10660	- 10676					
10	0	1593	-0-	1593	3173	1593	3			N	-0-			266
11	0	1725	-0-	1725	4898	1725	3			N	-0-			266
12	0	1852	-0-	1852	6750	1852	3			N	-0-			266
01	3100 N	1651	-0-	-1449	5301	1651	3			N	-0-			266
02	2800 N	1366	-0-	-1434	3867	1366	3			N	-0-			266
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3867					N	NO RPT			266

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BUSSARD				WELL #: 1191	RRCID -> 084533	COMPL. DATE 08/14/1979	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10547	- 10557					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

HIGGINS, W. (MORROW)				41110 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
RADAR				WELL #: 1161	RRCID -> 168444	COMPL. DATE 12/18/1997	TOTAL DEPTH 11379	PERF.10340	-	10357				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		104	

HIGGINS, W. (MORROW LOWER)				41110 625	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
JONES				WELL #: 185	RRCID -> 152878	COMPL. DATE 09/24/1994	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11624	-	11638				
10	620 #	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-		20	
11	570 #	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-		20	
12	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-		20	
01	1969 R	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-		20	
02	2650 R	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-		20	
03	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT		20	

UPLAND RESOURCES LLC				878931						CNTY: LIPSCOMB				
LOCKHART 56				WELL #: 3	RRCID -> 241225	COMPL. DATE 05/09/2007	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11596	-	11622				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7	

HIGGINS, WEST (TONKAWA)				41110 800	ASSOCIATED	49B				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
SPARKS, ELMER E. "A"				WELL #: 4	RRCID -> 174102	COMPL. DATE 10/22/1984	TOTAL DEPTH 11100	PERF. N/A						
10	0	321	-0-	321	321	301	2	20	9	N	18		102	
11	0	3	-0-	3	324	3	2			N	-0-		102	
12	0	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-		102	
01	0	-0-	-0-	-0-	324					N	-0-		102	
02	324 R	-0-	-0-	-324	-0-					N	-0-		102	
03	310 #	15	-0-	-295	-0-	15	2			N	-0-		102	

HITCH (MORROW UPPER)				41670 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HANSFORD				
GYPSYGLENN OIL COMPANY, LLC				100197										
THORESON				WELL #: 1	RRCID -> 056008	COMPL. DATE 07/04/1973	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6722	-	6734				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HITCHLAND (ATOKA)		41693 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
B AND G PRODUCTION, INC. THORESON, DONNIE L.		039870								
WELL #:		1		RRCID -> 108736		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6258 - 6278		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2	N	-0-		206
11	0	270	-0-	270	270	270 2	N	-0-		206
12	0	279	-0-	279	549	279 2	N	-0-		206
01	0	279	-0-	279	828	279 2	N	-0-		206
02	1081 N	253	-0-	-828	-0-	253 2	N	-0-		206
*03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-		206

HITCHLAND (MORROW, UP.)		41693 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC HITCHLAND GU -1-		385847								
WELL #:		2		RRCID -> 051791		COMPL. DATE 12/06/1971		TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6647 - 6655		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HITCHLAND GU -8-		41693 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD		
WELL #:		1		RRCID -> 058480		COMPL. DATE 03/29/1974		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6661 - 6699		
10	0	2459	-0-	2459	2459	2457 2	2 9	N	2	20
11	6023 X	3564	-0-	-2459	-0-	3564 2		N	-0-	20
12	3844 X	3135	-0-	-709	-0-	3128 2	7 9	N	6	26
01	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954 2		N	-0-	26
02	3472 X	2362	-0-	-1110	-0-	2362 2		N	-0-	26
03	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 2		N	-0-	26

WAKITA OPERATING, LLC		891725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
VENNEMAN, J.		385847								
WELL #:		1		RRCID -> 147519		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6698 - 6716		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HITCHLAND (4640)		41693 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD		
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC MCCUTCHEN -A-		136042								
WELL #:		1		RRCID -> 022198		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4626 - 4652		
10	1557 R	1557	-0-	-0-	-0-	1557 3		N	-0-	-0-
11	1495 R	1495	-0-	-0-	-0-	1495 1		N	-0-	-0-
12	1445 R	1445	-0-	-0-	-0-	1445 1		N	-0-	-0-
01	1254 R	1254	-0-	-0-	-0-	1254 1		N	-0-	-0-
02	504 #	NO RPT	-0-	-504	-0-			N	NO RPT	-0-
03	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
HITCHLAND GU -1-		385847								
WELL #:		1		RRCID -> 022185		COMPL. DATE 02/04/1954		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4586 - 4607		
10	0	893	-0-	893	893	893 2		Y	-0-	-0-
11	0	692	-0-	692	1585	692 2		Y	-0-	-0-
12	0	343	-0-	343	1928	343 2		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	632	-0-	632	2560	632 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	1181	-0-	1181	3741	1181 2		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1508	-0-	1508	5249	1508 2		Y	-0-	-0-

HITCHLAND (4640)			//CONT.//		41693 750	ASSOCIATED			49B		CNTY: HANSFORD			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//		385847									
HITCHLAND GU -5-			WELL #:		1	RRCID -> 022189		COMPL. DATE 11/20/1957		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 4604 - 4622		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0	1635	-0-	1635	1635		1635	2	Y	-0-			-0-
11		0	1609	-0-	1609	3244		1609	2	Y	-0-			-0-
12		0	1336	-0-	1336	4580		1336	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	1118	-0-	1118	5698		1118	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	713	-0-	713	6411		713	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	1246	-0-	1246	7657		1246	2	Y	-0-			-0-

HITCHLAND GU -6-			WELL #:		1	RRCID -> 022190		COMPL. DATE 10/14/1957		TOTAL DEPTH 4690		PERF. 4611 - 4626		
10		0	1036	-0-	1036	1036		1036	2	Y	-0-			-0-
11		0	798	-0-	798	1834		798	2	Y	-0-			-0-
12		0	571	-0-	571	2405		571	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	778	-0-	778	3183		778	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	640	-0-	640	3823		640	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	970	-0-	970	4793		970	2	Y	-0-			-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8			WELL #:		2	RRCID -> 192119		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6674 - 6710		
10		0	3279	-0-	3279	3279		3276	2	3 9	N	3		70
11	5987	R	2708	-0-	-3279	-0-		2708	2		N	-0-		70
12	0	0	341	-0-	341	341		341	2		N	-0-		70
01	0	0	2939	-0-	2939	3280		2907	2	32 9	N	29		99
02	5811	R	2531	-0-	-3280	-0-		2518	2	13 9	N	12		111
03	3658	R	3658	-0-	-0-	-0-		3644	2	14 9	N	13		124

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			WELL #:		2	RRCID -> 022193		COMPL. DATE 08/15/1958		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4573 - 4589		
10	341	#	338	-0-	-3	-0-		338	2		N	-0-		-0-
11	348	R	348	-0-	-0-	-0-		348	2		N	-0-		-0-
12	356	R	356	-0-	-0-	-0-		356	2		N	-0-		-0-
01	357	R	357	-0-	-0-	-0-		357	2		N	-0-		-0-
02	336	#	309	-0-	-27	-0-		309	2		N	-0-		-0-
03	372	#	347	-0-	-25	-0-		347	2		N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			WELL #:		5	RRCID -> 022200		COMPL. DATE 07/14/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4628 - 4652		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JACKSON, S. P.			WELL #:		3	RRCID -> 022202		COMPL. DATE 10/20/1958		TOTAL DEPTH 7300		PERF. N/A		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER)		41699 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218															
HITCH -F-		WELL #: 3		RRCID -> 073509		COMPL. DATE		N/A									
		TOTAL DEPTH		7108		PERF.		6790 - 6798									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	34	-0-	34	34	34	1			N	-0-					-0-
01		0	62	-0-	62	96	62	1			N	-0-					-0-
02		152 N	56	-0-	-96	-0-	56	1			N	-0-					-0-
03		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					-0-

HITCH -E-		WELL #: 3		RRCID -> 149590		COMPL. DATE		03/15/1994		TOTAL DEPTH		7400		PERF.		6766 - 6777	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER)		41699 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218															
THOR		WELL #: 3		RRCID -> 228161		COMPL. DATE		02/22/2007									
		TOTAL DEPTH		7300		PERF.		6550 - 6566									
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP)		41699 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218															
THOR		WELL #: 4		RRCID -> 250179		COMPL. DATE		05/12/2009									
		TOTAL DEPTH		7255		PERF.		6776 - 6780									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

HODGES (DES MOINES)		41878 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS									
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260															
MORRISON, MARY T. ET AL -H-		WELL #: 1194		RRCID -> 127561		COMPL. DATE		05/01/1988									
		TOTAL DEPTH		8225		PERF.		8050 - 8086									
10		2860 R	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					222
11		2790 R	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-					222
12		2821 #	2619	-0-	-202	-0-	2619	3			N	-0-					222
01		2874 R	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					222
02		2548 #	2459	-0-	-89	-0-	2459	3			N	-0-					222
03		2821 #	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					222

REMORA OPERATING, LLC		701613															
MORRISON, MARY T.		WELL #: 2		RRCID -> 079974		COMPL. DATE		11/01/1978									
		TOTAL DEPTH		8189		PERF.		8073 - 8123									
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES (DES MOINES) //CONT.// 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HARBAUGH, P.A. WELL #: 34 RRCID -> 181374 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628

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

HODGES (MORROW, MIDDLE) 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
BROWNLEE RANCH 49 WELL #: 2 RRCID -> 229475 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9986 - 10200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1808	-0-	1808	5412	1808	3		N	-0-	115	1	-0-
11	0	1771	-0-	1771	7183	1763	3	8	9	N	7		7
12	0	1586	-0-	1586	8769	1583	3	3	9	N	3		10
01	3100 N	1792	-0-	-1308	7461	1783	3	9	9	N	8		18
02	2800 N	1592	-0-	-1208	6253	1589	3	3	9	N	3		21
03	3100 N	1897	-0-	-1203	5050	1896	3	1	9	N	1		22

BE ANADARKO II, LLC 100676
MORRISON, MARY T. WELL #: 1 RRCID -> 161288 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9954 - 9964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 169636 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 10119

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	2091	-0-	2091	2091	2091	2		N	-0-			52
11	0	1871	-0-	1871	3962	1871	2		N	-0-			52
12	0	1780	-0-	1780	5742	1780	2		N	-0-			52
01	0	1728	-0-	1728	7470	1681	2	47	9	N	43		95
02	2800 N	1486	-0-	-1314	6156	1447	2	39	9	N	35		130
03	3100 N	1230	-0-	-1870	4286	1205	2	25	9	N	23		153

HODGES, MINNIE WELL #: 4002 RRCID -> 171757 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10046

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1876	-0-	1876	1876	1876	2		N	-0-			34
11	0	1831	-0-	1831	3707	1831	2		N	-0-			34
12	0	1657	-0-	1657	5364	1657	2		N	-0-			34
01	0	1795	-0-	1795	7159	1770	2	25	9	N	23		57
02	2800 N	1747	-0-	-1053	6106	1745	2	2	9	N	2		59
03	3100 N	1291	-0-	-1809	4297	1285	2	6	9	N	5		64

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HODGES WELL #: 1039 RRCID -> 202255 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10130 - 10137

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	961 N	687	-0-	-274	-0-	687	3		N	-0-			32
11	810 N	639	-0-	-171	-0-	639	3		N	-0-			32
12	744 N	665	-0-	-79	-0-	665	3		N	-0-			32
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			32
02	588 N	579	-0-	-9	-0-	579	3		N	-0-			32
03	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	3		N	-0-			32

HODGES (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		41878 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
REMORA OPERATING, LLC				701613										
MORRISON, MARY T.		WELL #:		3	RRCID ->	124259	COMPL. DATE	05/14/1987	TOTAL DEPTH	10513	PERF.	10016 - 10026		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HODGES (MORROW, UP)				41878 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
MORRISON, MARY T. ET AL "H"		WELL #:		1941	RRCID ->	224067	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10892	PERF.	9318 - 9370		
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	31	1	27	2	N	-0-			33
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	30	1	25	2	N	-0-			33
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	31	1	28	2	N	-0-			33
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	31	1	27	2	N	-0-			33
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	28	1	25	2	N	-0-			33
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	31	1	20	2	N	-0-			33

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					CNTY: ROBERTS					
HODGES -G-				1933	RRCID ->	168603	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9451 - 9474		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOVER, NE. (CHASE)				42512 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRAY					
SEEK ENERGY, LLC				763160										
SPEARMAN -23-		WELL #:		1	RRCID ->	150068	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3654 - 3774		
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEARMAN, RUTH				42512 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRAY					
				763160										
		WELL #:		1	RRCID ->	150069	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	3654 - 3660		
10	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-			-0-
11	3090 X	2713	-0-	-377	-0-	2713	3			N	-0-			-0-
12	3193 X	2138	-0-	-1055	-0-	2138	3			N	-0-			-0-
01	3193 X	2947	-0-	-246	-0-	2947	3			N	-0-			-0-
02	2576 X	2487	-0-	-89	-0-	2487	3			N	-0-			-0-
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOVER, NE (ELLENBURGER)				42512 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRAY					
SEEK ENERGY, LLC				763160										
SPEARMAN 23		WELL #:		6	RRCID ->	197529	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	8954 - 8960		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOOVER, NE (GRANITE WASH)
SEEK ENERGY, LLC
RUTH 23

42512 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
763160
WELL #: 7 RRCID -> 197612 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8593 - 8941

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOOVER, NE (VIRGIL)
SEEK ENERGY, LLC
RUTH 23

42512 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
763160
WELL #: 7 RRCID -> 285085 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 4563 - 4569

10	69254	44819	-0-	-24435 B	16678	44439	3	380	9	N	345	455	1			108
11	0	39838	-0-	39838 B	56516	39537	3	301	9	N	274	167	1			215
12	69254	26810	-0-	-42444 B	14072	26647	3	163	9	N	148	233	1			130
01	0	37027	-0-	37027 B	51099	36744	3	283	9	N	257	172	1			215
*02	62552	29923	-0-	-32629 B	18470	29730	3	193	9	N	175	164	1			226
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 18470															
03	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	18470				N	NO RPT					226

HOOVER, NE (VIRGIL LIME)
SEEK ENERGY, LLC
SPEARMAN 23

42512 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAY
763160
WELL #: 7 RRCID -> 198170 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 4807 - 4833

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09760 11/02/2021

RUTH 23

WELL #: 5 RRCID -> 223183 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4369 - 4654

10	220195	-0-	-0-	-220195	-0-					N	-0-					-0-
11	11586	-0-	-0-	-11586	-0-					N	-0-					-0-
12	4216	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3808	-0-	-0-	-3808	-0-					N	-0-					-0-
03	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPKINS (MORROW)
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION
HAGGARD

42556 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
186937
WELL #: 74A RRCID -> 109888 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11546 - 11806

10	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4781	2	22	9	N	20					82
11	0	4867	-0-	4867	4867	4848	2	19	9	N	17					99
12	0	4080	-0-	4080	8947	4071	2	9	9	N	8					107
01	0	4460	-0-	4460	13407	4432	2	28	9	N	25					132
02	16970 X	3563	-0-	-13407	-0-	3550	2	13	9	N	12					144
03	4216 X	3656	-0-	-560	-0-	3645	2	11	9	N	10					154

HORIZON (DES MOINES)		42597 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
LYNN		WELL #: 1050		RRCID -> 123566		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7465		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HORIZON (MARMATON)		42597 382		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
DAVIS 106		WELL #: 4		RRCID -> 220159		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6645 - 6684		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59

HORIZON (MORROW UPPER)		42597 498		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
PARNELL 475		WELL #: 7		RRCID -> 228047		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8931 - 8940		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35

HORIZON (OSWEGO)		42597 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930								
POPE 140		WELL #: 3		RRCID -> 227780		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 8081 PERF. 6920 - 6930		
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	N	-0-	-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	3 1	26 2	N	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	N	-0-	-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	3 1	26 2	N	-0-	-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	3 1	24 2	N	-0-	-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	N	-0-	-0-

HORIZON, E. (UPPER MORROW)		42598 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
DANIEL, S. P.		WELL #: 4		RRCID -> 164231		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8046 - 8053		
10	0	291	-0-	291	291	3		N	-0-	-0-
11	0	270	-0-	270	561	3		N	-0-	-0-
12	0	264	-0-	264	825	3		N	-0-	-0-
01	0	280	-0-	280	1105	3		N	-0-	-0-
02	1362 N	257	-0-	-1105	-0-	3		N	-0-	-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-	-0-

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA)		42678 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
WHITE "9"		WELL #: 2		RRCID -> 177863		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5334 - 5354		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
BARTON, HUGH D.		WELL #: 2		RRCID -> 097719		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 10675		PERF. 7793 - 7892		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILL, PERCY E.		4464		RRCID -> 145197		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7844 - 7929		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILL, PERCY E.		5464		RRCID -> 145198		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7798 - 7874		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BARTON, HUGH D.		3		RRCID -> 159488		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7848 - 7944		
10	0	1440	-0-	1440	3055	1437	3	3	9	N	3	48
11	0	1599	-0-	1599	4654	1398	3	201	9	N	183	45
12	0	1356	-0-	1356	6010	1353	3	3	9	N	3	48
01	3100	N	1356	-0-	-1744	4266	3			N	-0-	48
02	2800	N	1055	-0-	-1745	2521	3			N	-0-	48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2521				N	NO RPT	48

PORTER, JACK R. "B"		1381		RRCID -> 183747		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 7822 - 7888		
10	0	447	-0-	447	886	447	3			N	-0-	60
11	0	413	-0-	413	1299	413	3			N	-0-	60
12	0	469	-0-	469	1768	469	3			N	-0-	60
01	2184	N	416	-0-	-1768	-0-	3			N	-0-	60
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	60

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
PORTER, JACK R. "A"		WELL #:		3380	RRCID ->	184716	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	7859 - 7934		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	0	259	-0-	259	506	259	3			N	-0-			53
11	0	231	-0-	231	737	231	3			N	-0-			53
12	0	260	-0-	260	997	260	3			N	-0-			53
01	1256 N	259	-0-	-997	-0-	259	3			N	-0-			53
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			53
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

PORTER, JACK R. "B"		WELL #:		3381	RRCID ->	184717	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7860 - 7879		
10	0	312	-0-	312	610	312	3			N	-0-			95
11	0	288	-0-	288	898	288	3			N	-0-			95
12	0	162	-0-	162	1060	162	3			N	-0-			95
01	1414 N	354	-0-	-1060	-0-	354	3			N	-0-			95
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			95
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95

PORTER, JACK R. "B"		WELL #:		2381	RRCID ->	186518	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL DEPTH	8444	PERF.	7808 - 7919		
10	0	624	-0-	624	1224	624	3			N	-0-			132
11	0	611	-0-	611	1835	611	3			N	-0-			132
12	0	600	-0-	600	2435	600	3			N	-0-			132
01	3027 N	592	-0-	-2435	-0-	592	3			N	-0-			132
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-			132
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

PORTER, JACK R. "A"		WELL #:		1380	RRCID ->	186519	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	8124	PERF.	7866 - 7931		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

BARTON, HUGH D.		WELL #:		5	RRCID ->	204290	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	7849	PERF.	7950 - 9662		
10	0	843	-0-	843	1793	843	3			N	-0-			-0-
11	0	720	-0-	720	2513	720	3			N	-0-			-0-
12	0	713	-0-	713	3226	713	3			N	-0-			-0-
01	3100 N	730	-0-	-2370	856	730	3			N	-0-			-0-
02	1551 N	695	-0-	-856	-0-	695	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	245015	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	8345 - 9930		
HILL, PERCY E.		WELL #:		4641H										
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	27	1	1077	2	N	-0-			134
11	990 N	966	-0-	-24	-0-	30	1	933	2	N	3			137
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	31	1	1450	2	N	-0-			137
01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	31	1	1720	2	N	38			175
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	28	1	1652	2	N	1			176
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	31	1	1696	2	N	4			180

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
LANDERS		WELL #:		2H	RRCID ->	264364	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8240 - 11764		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1745	-0-	1745	1745	1702	2	43	9	N	39			133
11	0	1641	-0-	1641	3386	1575	2	66	9	N	60			193
12	0	1669	-0-	1669	5055	1615	2	54	9	N	49			242
01	0	1981	-0-	1981	7036	1931	2	50	9	N	45	187	1	100
02	2800 N	1937	-0-	-863	6173	1849	2	88	9	N	80			180
03	3100 N	2153	-0-	-947	5226	2087	2	66	9	N	60			240

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						TOTAL DEPTH 10654 PERF. 7842 - 8194				
BARTON ESTATE		WELL #:		2378	RRCID ->	097721	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	7842 - 8194		
10	0	657	-0-	657	657	654	2	3	9	N	3			23
11	0	635	-0-	635	1292	629	2	6	9	N	5			28
12	0	702	-0-	702	1994	691	2	11	9	N	10			38
01	0	619	-0-	619	2613	615	2	4	9	N	4			42
02	2800 N	367	-0-	-2433	180	358	2	9	9	N	8			50
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			50

BARTON ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	190134	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7937 - 7992		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

BARTON ESTATES		WELL #:		6378	RRCID ->	209158	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	7854 - 7932		
10	0	2816	-0-	2816	2816	2814	2	2	9	N	2			107
11	0	2354	-0-	2354	5170	2354	2			N	-0-			107
12	0	2635	-0-	2635	7805	2635	2			N	-0-			107
01	0	2594	-0-	2594	10399	2591	2	3	9	N	3			110
02	2800 N	2280	-0-	-520	9879	2278	2	2	9	N	2			112
03	3100 N	2760	-0-	-340	9539	2758	2	2	9	N	2			114

BARTON ESTATES		WELL #:		5378	RRCID ->	211364	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7913 - 7990		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176						TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7910 - 9922				
BARTON 465		WELL #:		6 H	RRCID ->	209220	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	7882	PERF.	7910 - 9922		
10	1705 N	1615	-0-	-90	-0-	1615	2			N	-0-			55
11	1650 N	1531	-0-	-119	-0-	1531	2			N	-0-			55
12	1674 N	1525	-0-	-149	-0-	1525	2			N	-0-			55
01	1612 N	1531	-0-	-81	-0-	1531	2			N	-0-			55
02	1428 N	1377	-0-	-51	-0-	1377	2			N	-0-			55
03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-			55

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461												
HAZLETT				WELL #:	1	RRCID ->	055110	COMPL. DATE	03/10/1973	TOTAL DEPTH	10768	PERF. 7802 - 7820				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

PORTER				WELL #:	1	RRCID ->	055580	COMPL. DATE	06/11/1973	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7822 - 7886				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

UPLAND RESOURCES LLC				878931	WELL #:			2	RRCID ->	080953	COMPL. DATE	06/29/1978	TOTAL DEPTH	8366	PERF. 7854 - 8256	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32

HORSE CREEK, NW (MORROW LO)				42682 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903	WELL #:			1	RRCID ->	054342	COMPL. DATE	11/16/1972	TOTAL DEPTH	13750	PERF.10884 - 10900	
10	0	874	-0-	874	874	874	3				N	-0-				-0-
11	0	1168	-0-	1168	2042	1168	3				N	-0-				-0-
12	0	2065	-0-	2065	4107	2065	3				N	-0-				-0-
01	3100 N	1157	-0-	-1943	2164	1157	3				N	-0-				-0-
*02	2800 N	1137	-0-	-1663	501	1137	3				N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	501						N	NO RPT				-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260	WELL #:			1293	RRCID ->	067003	COMPL. DATE	04/13/1976	TOTAL DEPTH	10999	PERF.10832 - 10930	
10	0	347	-0-	347	681	347	3				N	-0-				60
11	0	329	-0-	329	1010	329	3				N	-0-				60
12	0	214	-0-	214	1224	214	3				N	-0-				60
01	1369 N	145	-0-	-1224	-0-	145	3				N	-0-				60
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3				N	-0-				60
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				60

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	WELL #:			2	RRCID ->	130323	COMPL. DATE	03/01/1989	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10852 - 10888	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				20

OIL AND GAS DIVISION

HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.) 42682 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 KELLN -205- WELL #: 1 U RRCID -> 087025 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 9859

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

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND) 42688 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 BRAINARD 63 WELL #: 2H RRCID -> 279047 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8418 - 12393

10	11	12	01	02	03											
10	0	1805	-0-	1805	1805	1596	2	209	9	N	190	193	1			341
11	0	1732	-0-	1732	3537	1560	2	172	9	N	156	173	1			324
12	0	1725	-0-	1725	5262	1560	2	165	9	N	150	273	1			201
01	0	1631	-0-	1631	6893	1541	2	90	9	N	82					283
02	2800 N	1510	-0-	-1290	5603	1381	2	129	9	N	117	173	1			227
03	3100 N	1746	-0-	-1354	4249	1536	2	210	9	N	191	172	1			246

BRAINARD 62 WELL #: 1H RRCID -> 279054 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8551 - 11985

10	11	12	01	02	03											
10	0	832	-0-	832	832	765	2	67	9	N	61	157	1			61
11	0	588	-0-	588	1420	549	2	39	9	N	35					96
12	0	469	-0-	469	1889	440	2	29	9	N	26	72	1			50
01	0	543	-0-	543	2432	509	2	34	9	N	31					81
02	2800 N	648	-0-	-2152	280	618	2	30	9	N	27					108
03	909 N	629	-0-	-280	-0-	588	2	41	9	N	37					145

HOWE RANCH (HUNTON) 43023 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 HOWE, GENE WELL #: 1 RRCID -> 055658 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 17543 PERF.17076 - 17327

10	11	12	01	02	03											
10	21812 X	21812	-0-	-0-	-0-	17450	2	4362	3	N	-0-					-0-
11	19800 X	19214	-0-	-586	-0-	15371	2	3843	3	N	-0-					-0-
12	20460 X	19265	-0-	-1195	-0-	15415	2	3850	3	N	-0-					-0-
01	20460 X	20233	-0-	-227	-0-	16191	2	4042	3	N	-0-					-0-
02	19642 X	19642	-0-	-0-	-0-	15711	2	3931	3	N	-0-					-0-
03	21722 X	21722	-0-	-0-	-0-	17377	2	4345	3	N	-0-					-0-

HOWE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 057473 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17029 - 17350

10	11	12	01	02	03											
10	7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	5781	2	1445	3	N	-0-					-0-
11	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	5702	2	1427	3	N	-0-					-0-
12	7223 X	6818	-0-	-405	-0-	5455	2	1363	3	N	-0-					-0-
01	7223 X	6629	-0-	-594	-0-	5303	2	1326	3	N	-0-					-0-
02	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	5506	2	1376	3	N	-0-					-0-
03	7223 X	6841	-0-	-382	-0-	5472	2	1369	3	N	-0-					-0-

HOWE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 082246 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 17725 PERF.17555 - 17568

10	11	12	01	02	03											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE RANCH (MORROW UP)		43023 720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		040209												
HOWE RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 151104		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12618		PERF.12389 - 12459		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
HOWE, GENE		WELL #: 8		RRCID -> 166939		COMPL. DATE 11/03/1997		TOTAL DEPTH 12340		PERF.12114 - 12130				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)		43025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
MCQUIDDY		WELL #: 204		RRCID -> 171337		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH 12291		PERF.12110 - 12113				
10	3224 X	3160	-0-	-64	-0-	3160	2			Y	-0-			-0-
11	3120 X	2957	-0-	-163	-0-	1	1	2956	2	Y	-0-			-0-
12	3162 X	3055	-0-	-107	-0-	3055	2			Y	-0-			-0-
01	3162 X	2872	-0-	-290	-0-	5	1	2867	2	Y	-0-			-0-
02	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2	1	2928	2	Y	-0-			-0-
03	3162 X	3097	-0-	-65	-0-	2	1	3095	2	Y	-0-			-0-

MCQUIDDY		WELL #: 304		RRCID -> 174493		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 12200		PERF.12002 - 12008				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCQUIDDY		WELL #: 404		RRCID -> 177637		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12006 - 12010				
10	2077 N	2076	-0-	-1	-0-	2076	2			Y	-0-			-0-
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-			-0-
12	2108 N	1980	-0-	-128	-0-	1	1	1979	2	Y	-0-			-0-
01	2077 N	1919	-0-	-158	-0-	1919	2			Y	-0-			-0-
02	1876 N	1681	-0-	-195	-0-	1681	2			Y	-0-			-0-
03	1984 N	1622	-0-	-362	-0-	1622	2			Y	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
MCQUIDDY H		WELL #: 06/24/2005		RRCID -> 175206		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 12250		PERF.12040 - 12056				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2005

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) //CONT.//		43025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903												
MCQUIDDY H		WELL #: 6		RRCID -> 178842		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12662 PERF.11995 - 12009				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
HOWE		WELL #: 1		RRCID -> 085006		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12322 - 12329						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
HOWE, GENE		WELL #: 9		RRCID -> 183829		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 12206 PERF.12046 - 12056						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.)		43026 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461												
KRITSER		WELL #: 1133		RRCID -> 096325		COMPL. DATE 06/17/1981		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12384 - 12410						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURTON		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 1107		RRCID -> 098486		COMPL. DATE 09/03/1981		TOTAL DEPTH 12790 PERF.12659 - 12677						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
HOWE, GENE		WELL #: 6		RRCID -> 093028		COMPL. DATE 12/17/1980		TOTAL DEPTH 18335 PERF.12482 - 12520						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER)			43589 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084									
LOCKHART STRIP			WELL #:	1	RRCID ->	165669	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461									
LOCKHART -27-			WELL #:	2	RRCID ->	150162	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11228 - 11252
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE)			43695 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
BATON OIL & GAS, LLC			056384									
SCHICK			WELL #:	1-C	RRCID ->	164893	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3244 - 3256
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC			488260									
PALO DURO RANCH 138			WELL #:	1	RRCID ->	170736	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	3198	PERF.	3020 - 4563
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEITZ			WELL #:	5	RRCID ->	215018	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2890 - 5185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEITZ			WELL #:	6	RRCID ->	216814	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	3076	PERF.	2800 - 5051
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		43695 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #:		5	RRCID ->	219332	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	3071	PERF. 2823 - 5088				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PATTEN UNIT		WELL #:		6178	RRCID ->	258664	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	5541	PERF. 3210 - 3228				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	156928	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 3150 - 3167				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCHICK		WELL #:		2H	RRCID ->	187364	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3380 - 4940				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	167384	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3195 - 3250				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEITZ		WELL #:		2	RRCID ->	188778	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	5043	PERF. 3194 - 3204				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258					N	-0-				-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
HUNTER (COUNCIL GROVE)		43695 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #:	8	RRCID ->	264647	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 3880 - 3908
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HUNTER (WHITE DOLOMITE)		43695 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
KING OPERATING CORPORATION		465296								
SEITZ		WELL #:	3153	RRCID ->	167596	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	3507	PERF. 3382 - 3387
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HUNTOON, N. (MORROW LO.)		43748 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560								
CONDON -53-		WELL #:	1	RRCID ->	093627	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	8461	PERF. 8332 - 8344
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	31 1	19 2	N	-0-	187
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	30 1	17 2	N	-0-	187
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	31 1	8 2	N	-0-	187
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	31 1	10 2	N	-0-	187
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	28 1	12 2	N	-0-	187
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	31 1	15 2	N	-0-	187
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
SCHULTZ		WELL #:	103	RRCID ->	204606	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8263 - 8276
10	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2		N	-0-	216
11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2		N	-0-	216
12	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2		N	-0-	216
01	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2		N	-0-	216
*02	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2353 2	11 9	N	10	226
03	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2849 2	23 9	N	21	247
VERNON		43802 050		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON			
BCE-MACH III LLC		040209								
PRICE		WELL #:	4	RRCID ->	074795	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 3164 - 3208
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

HUTCHINSON N. (GRANITE WASH)		43850 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 3		RRCID -> 135776		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6122 - 6132	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900)		43850 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1		RRCID -> 107625		COMPL. DATE 11/04/1982		TOTAL DEPTH 6255		PERF. 5914 - 5963	
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		N	-0-			3
11	990 N	232	-0-	-758	-0-	232	3		N	-0-			3
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3		N	-0-			3
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			3
*02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	986	3	28 9	N	25			28
*03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		N	-0-			28

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
CLOSE, JONNIE		WELL #: 1		RRCID -> 022248		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 5890 - 5902			
10	0	1783	-0-	1783	1783	1783	3		N	-0-			112
11	0	1707	-0-	1707	3490	1707	3		N	-0-			112
12	0	1713	-0-	1713	5203	1713	3		N	-0-			112
01	0	1691	-0-	1691	6894	1691	3		N	-0-			112
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	4094				N	-0-			112
03	3100 N	1728	-0-	-1372	2722	1728	3		N	-0-			112

HOLT, FRED B.		WELL #: 1		RRCID -> 022249		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5884 - 5904			
10	0	1149	-0-	1149	1149	1149	3		N	-0-			99
11	0	1097	-0-	1097	2246	1097	3		N	-0-			99
12	0	1180	-0-	1180	3426	1180	3		N	-0-			99
01	0	1421	-0-	1421	4847	1421	3		N	-0-			99
02	2800 N	1225	-0-	-1575	3272	1225	3		N	-0-			99
03	3100 N	793	-0-	-2307	965	793	3		N	-0-			99

JARVIS, B.		WELL #: 1		RRCID -> 022251		COMPL. DATE 02/04/1958		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 5958 - 5988			
10	0	470	-0-	470	470	470	3		N	-0-			78
11	0	462	-0-	462	932	462	3		N	-0-			78
12	0	457	-0-	457	1389	457	3		N	-0-			78
01	0	458	-0-	458	1847	458	3		N	-0-			78
02	2252 N	405	-0-	-1847	-0-	405	3		N	-0-			78
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3		N	-0-			78

OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.//										43850 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903							
HOOVER -A-										WELL #: 1		RRCID -> 022247		COMPL. DATE 11/14/1957		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5831 - 5988	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		3069 X	3061	-0-	-8	-0-	3061	3		N	-0-					-0-	
*11		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3		N	-0-					-0-	
*12		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3		N	-0-					-0-	
*01		3069 X	2878	-0-	-191	-0-	2878	3		N	-0-					-0-	
*02		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3		N	-0-					-0-	
03		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-				N	NO RPT					-0-	
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC										339771							
NOLAN										WELL #: 1H		RRCID -> 262843		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6607 - 10263	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										11/16/2022		- WELL PLUGGED		11/16/22			
HOLT										WELL #: 1H		RRCID -> 264397		COMPL. DATE 01/28/2010		TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120	
10		2821 X	855	-0-	-1966	-0-	15	1	822	2	N	16				136	
							18	9									
11		2730 X	1004	-0-	-1726	-0-	15	1	989	2	N	-0-				136	
12		2821 X	1281	-0-	-1540	-0-	15	1	1266	2	N	-0-				136	
01		2232 X	1491	-0-	-741	-0-	15	1	1476	2	N	-0-				136	
02		1484 X	1004	-0-	-480	-0-	15	1	985	2	N	4				140	
							4	9									
03		1271 X	778	-0-	-493	-0-	15	1	749	2	N	13				153	
							14	9									
LATIGO PETROLEUM, LLC										488260							
COURSON RANCH 148										WELL #: 8		RRCID -> 218474		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060	
10		0	5	-0-	5	28	5	2		N	-0-					289	
11		0	9	-0-	9	37	9	2		N	-0-					289	
12		0	4	-0-	4	41	4	2		N	-0-					289	
01		41 N	-0-	-0-	-41	-0-				N	-0-					289	
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					289	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					289	
HUTCHINSON, N. (KRIDER)										43850 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON	
BATON OIL & GAS, LLC										056384							
HARBOUR										WELL #: 2		RRCID -> 176095		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3438 - 4039	
10		0	146	-0-	146	462	146	2		N	-0-					-0-	
11		0	140	-0-	140	602	140	2		N	-0-					-0-	
12		700 N	98	-0-	-602	-0-	98	2		N	-0-					-0-	
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-					-0-	
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-					-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
DIAMOND S ENERGY COMPANY										217005							
HOLT, FRED										WELL #: 3		RRCID -> 201053		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3356 - 3360	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		//CONT.//		43850 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
MARSHALL -66-		WELL #:		1	RRCID ->	153527	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	3314	PERF. 3411 - 5180				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	357	-0-	357	357	357	2			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	2	-0-	2	359	2	2			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	359					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	4	-0-	4	363	4	2			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	363					N	NO RPT			-0-

EISENHAUER -81-		WELL #:		1	RRCID ->	154173	COMPL. DATE	10/30/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3435 - 5085				
10		14B2 EXT	32	-0-	32	97	32	2			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	41	-0-	41	138	41	2			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	37	-0-	37	175	37	2			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	29	-0-	29	204	29	2			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	54	-0-	54	258	54	2			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-0-

MYRLE HOLT -51-		WELL #:		1	RRCID ->	154174	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	5104	PERF. 3422 - 4781				
10		0	31	-0-	31	321	31	2			N	-0-			-0-
11		0	68	-0-	68	389	68	2			N	-0-			-0-
12		0	63	-0-	63	452	63	2			N	-0-			-0-
01		452 N	-0-	-0-	-452	-0-					N	-0-			-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
OWNBEY		WELL #:		3	RRCID ->	158284	COMPL. DATE	03/11/1996	TOTAL DEPTH	5365	PERF. 3521 - 3528				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCHNER, G C		WELL #:		5H	RRCID ->	175579	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 3543 - 4685				
10		0	667	-0-	667	667	667	2			N	-0-			-0-
11		0	390	-0-	390	1057	390	2			N	-0-			-0-
12		0	300	-0-	300	1357	300	2			N	-0-			-0-
01		0	1214	-0-	1214	2571	1214	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	1491	-0-	-1309	1262	1491	2			N	-0-			-0-
03		2870 N	1608	-0-	-1262	-0-	1608	2			N	-0-			-0-

IVY "A"		WELL #:		8H	RRCID ->	177798	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3349 - 4751				
10		0	446	-0-	446	446	446	2			N	-0-			-0-
11		0	2109	-0-	2109	2555	2109	2			N	-0-			-0-
12		0	1988	-0-	1988	4543	1988	2			N	-0-			-0-
01		0	2044	-0-	2044	6587	2044	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	1714	-0-	-1086	5501	1714	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	2511	-0-	-589	4912	2511	2			N	-0-			-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		//CONT.//		43850 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BUCHNER, G.C.		WELL #:		104	RRCID ->	178227	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	3417 - 4667		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JENKINS		WELL #:		1117	RRCID ->	247882	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	3342 - 3552		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA)		WELL #:		43850 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		WELL #:		220903										
IVY -A-		WELL #:		1 T	RRCID ->	022238	COMPL. DATE	03/25/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4900 - 6018		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	726					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	726					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	726					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	726					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	726					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	726					N	NO RPT			-0-

IVY -A-		WELL #:		6	RRCID ->	148987	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5933 - 6008		
10	0	3895	-0-	3895	3895	186	1	3709	3	N	-0-			20
*11	7421 X	3526	-0-	-3895	-0-	179	1	3347	3	N	-0-			20
*12	4185 X	3358	-0-	-827	-0-	185	1	3173	3	N	-0-			20
*01	4185 X	3418	-0-	-767	-0-	185	1	3229	3	N	4			24
							4	9						
*02	3780 X	3154	-0-	-626	-0-	167	1	2987	3	N	-0-	23	7	1
03	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT			1

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		385847	RRCID ->	022240	COMPL. DATE	05/19/1952	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	6002 - 6027		
HOLT, B. C., -A-		WELL #:		1 T										
10	0	1818	-0-	1818	1818	1818	3			N	-0-			89
11	0	1501	-0-	1501	3319	1501	2			N	-0-			89
12	0	1487	-0-	1487	4806	1487	2			N	-0-			89
01	3100 N	1436	-0-	-1664	3142	1430	2	6	9	N	5			94
02	2800 N	1252	-0-	-1548	1594	1249	2	3	9	N	3			97
03	2940 N	1346	-0-	-1594	-0-	1344	2	2	9	N	2			99

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) //CONT.//				43850 555	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON	
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005								
HOLT, O. C.				WELL #:	1 L	RRCID ->	060752	COMPL. DATE	07/17/1974	TOTAL DEPTH	6130	PERF. 5972 - 6002
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	108

SABRE OPERATING, INC.				742261								
HARBOUR				WELL #:	1	RRCID ->	058710	COMPL. DATE	07/03/1973	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5970 - 6014
10	0	910	-0-	910	910	910	2			N	-0-	-0-
11	0	866	-0-	866	1776	866	2			N	-0-	-0-
12	0	913	-0-	913	2689	913	2			N	-0-	-0-
01	0	902	-0-	902	3591	902	2			N	-0-	-0-
02	2800 N	820	-0-	-1980	1611	820	1			N	-0-	-0-
03	2534 N	923	-0-	-1611	-0-	923	2			N	-0-	-0-

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA)				43850 666	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HUTCHINSON	
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
CLOSE, JONNIE				WELL #:	1 C	RRCID ->	022243	COMPL. DATE	12/12/1956	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 4912 - 4922
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
HOLT, B. C., -A-				WELL #:	1 C	RRCID ->	022244	COMPL. DATE	05/09/1952	TOTAL DEPTH	7907	PERF. 4965 - 4978
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

IMMEL (DOUGLAS)				44325 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
JONES RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	182436	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7215 - 7416
10	1798 N	1792	-0-	-6	-0-	1792	2			N	-0-	17
11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-	17
12	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-	17
01	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-	17
02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-	17
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1881	2	1	9	N	1	18

JONES RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	230874	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7315 - 7336
10	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-	112
11	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-	112
12	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-	112
01	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	1	113
02	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-	113
03	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-	113

IMMEL (DOUGLAS)		//CONT.//		44325 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903									
IMMEL C				WELL #:	2	RRCID ->	210640	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	7162 - 7192
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1351	-0-	1351	1351	1351	3		N	-0-			-0-
11	0	1152	-0-	1152	2503	1152	3		N	-0-			-0-
12	0	1124	-0-	1124	3627	1124	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	1482	-0-	-1618	2009	1482	3		N	-0-			-0-
*02	2800 N	1273	-0-	-1527	482	1273	3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	482				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: HEMPHILL					
IMMEL				WELL #:	1	RRCID ->	084536	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7149 - 7188
10	0	648	-0-	648	648	648	2		N	-0-			37
11	0	705	-0-	705	1353	705	2		N	-0-			37
12	0	1136	-0-	1136	2489	1136	2		N	-0-			37
01	0	832	-0-	832	3321	832	2		N	-0-			37
02	2800 N	935	-0-	-1865	1456	935	2		N	-0-			37
03	2276 N	820	-0-	-1456	-0-	820	2		N	-0-			37

IMMEL				WELL #:	3013	RRCID ->	193405	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	7472	PERF.	7108 - 7148
10	0	498	-0-	498	498	498	2		N	-0-			-0-
11	0	478	-0-	478	976	478	2		N	-0-			-0-
12	0	488	-0-	488	1464	488	2		N	-0-			-0-
01	0	485	-0-	485	1949	485	2		N	-0-			-0-
02	2393 N	444	-0-	-1949	-0-	444	2		N	-0-			-0-
03	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: HEMPHILL					
IMMEL				WELL #:	2	RRCID ->	190133	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7132 - 7192
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88

IVESTER (ATOKA)				44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
IVESTOR				WELL #:	1057	RRCID ->	119666	COMPL. DATE	09/13/1985	TOTAL DEPTH	18300	PERF.	16124 - 16253
10	5921 X	8	-0-	-5913	-0-	8	2		Y	-0-			21
11	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-				Y	-0-			21
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				Y	-0-			21
01	1333 X	79	-0-	-1254	-0-	79	2		Y	-0-			21
02	812 X	621	-0-	-191	-0-	621	2		Y	-0-			21
03	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		Y	-0-			21

FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959				CNTY: WHEELER					
SALLIE				WELL #:	205	RRCID ->	229584	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	15047 - 16350
10	0	2323	-0-	2323	2323	2323	2		N	-0-			40
11	0	-0-	-0-	-0-	2323				N	-0-			40
12	0	2504	-0-	2504	4827	2498	2	6	9	N	5		45
01	0	2297	-0-	2297	7124	2286	2	11	9	N	10		55
02	9128 X	2004	-0-	-7124	-0-	2002	2	2	9	N	2		57
03	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2802	2	11	9	N	10		67

IVESTER (ATOKA)		//CONT.//		44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
MITO RESOURCES TX LLC				571941											
BUCKINGHAM		WELL #: 2021			RRCID -> 257281	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	15070 - 15518				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
BROWN		WELL #: 105			RRCID -> 209398	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	19176	PERF.	14928 - 14982				
10	0	2168	-0-	2168	2168	2168	2			N	-0-				55
11	0	1888	-0-	1888	4056	1888	2			N	-0-				55
12	0	1872	-0-	1872	5928	1872	2			N	-0-				55
01	0	1996	-0-	1996	7924	1996	2			N	-0-				55
02	2800 N	1738	-0-	-1062	6862	1738	2			N	-0-				55
03	3100 N	2016	-0-	-1084	5778	2016	2			N	-0-				55

KEITH				WELL #: 1058	RRCID -> 215351	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	13764 - 15204				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COLTHARP				WELL #: 1058	RRCID -> 228811	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	17700	PERF.	13845 - 15770				
*10	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3058	2	14	9	N	13				117
*11	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-				117
*12	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-				117
*01	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-	83	1		34
*02	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-				34
*03	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-				34

NEELEY				WELL #: 205	RRCID -> 229581	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	13672 - 15914				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BASS				WELL #: 3059	RRCID -> 231222	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	15062 - 15644				
10	0	853	-0-	853	853	853	2			N	-0-				-0-
11	0	830	-0-	830	1683	830	2			N	-0-				-0-
12	0	856	-0-	856	2539	856	2			N	-0-				-0-
01	0	844	-0-	844	3383	844	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	779	-0-	-2021	1362	779	2			N	-0-				-0-
03	2192 N	830	-0-	-1362	-0-	830	2			N	-0-				-0-

IVESTER (ATOKA)		//CONT.//		44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
AUSTIN		WELL #:		1	RRCID ->	232623	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	15790	PERF.13504 - 15690				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BASS-CALCOTE		WELL #:		2059	RRCID ->	235263	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	16400	PERF.14788 - 16214
*04	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2		N	-0-	18
*05	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-	18
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
*07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	18
*08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	18
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
*03	3100 N	8109	-0-	5009	5009	8109	2		N	-0-	18

KEITH		WELL #:		2058	RRCID ->	244492	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	16697	PERF.12208 - 14683
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	4

J-J CREEK (MORROW UP)		45037 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
LANCASTER		WELL #:		1058	RRCID ->	068108	COMPL. DATE	07/27/1976	TOTAL DEPTH	18900	PERF.14009 - 14118	
10	6603 X	5250	-0-	-1353	-0-	5173	2	77 9	Y	70	184 1	70
11	6390 X	3170	-0-	-3220	-0-	3133	2	37 9	Y	34		104
12	4774 X	2663	-0-	-2111	-0-	2639	2	24 9	Y	22		126
01	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	6523	2	51 9	Y	46		172
02	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6418	2	68 9	Y	62		234
03	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	6551	2	112 9	Y	102	187 1	149

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634			CAPACITY			CNTY: WHEELER				
HOLMES		WELL #:		1	RRCID ->	108258	COMPL. DATE	09/19/1982	TOTAL DEPTH	17310	PERF.13609 - 13756	
10	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	3		N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
12	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	3		N	-0-		-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-

JAN (ATOKA)													
LATIGO PETROLEUM, LLC 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB													
VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C- WELL #: 1 L RRCID -> 096800 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7938 - 9299													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

10		3262 R	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3		N	-0-		22
11		3210 #	2730	-0-	-480	-0-	2730	3		N	-0-		22
12		3317 #	3182	-0-	-135	-0-	3182	3		N	-0-		22
01		3193 #	3164	-0-	-29	-0-	3164	3		N	-0-		22
02		2940 #	2594	-0-	-346	-0-	2594	3		N	-0-		22
03		3255 #	NO RPT	-0-	-3255	-0-				N	NO RPT		22

GINTER, MARTHA													
WELL #: 5458 RRCID -> 160803 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 9358													
10		0	53	-0-	53	111	53	3		N	-0-		84
11		0	62	-0-	62	173	62	3		N	-0-		84
12		0	52	-0-	52	225	52	3		N	-0-		84
01		283 N	58	-0-	-225	-0-	58	3		N	-0-		84
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-		84
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84

PEERY, HOLLENE ET AL "A"													
WELL #: 4374 RRCID -> 201118 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9496 - 9504													
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENKIM (CHEROKEE)													
PRESIDIO PETROLEUM LLC 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
PINKARD -B- 676084													
WELL #: 6 RRCID -> 117349 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7740 - 7754													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PINCKARD -B-													
WELL #: 5 RRCID -> 118403 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7638 - 7676													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PINCKARD -C-													
WELL #: 1 RRCID -> 124639 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7744 - 7760													
10		0	1707	-0-	1707	1707	1707	2		N	-0-		127
11		0	1637	-0-	1637	3344	1637	2		N	-0-		127
12		0	1677	-0-	1677	5021	1677	2		N	-0-		127
01		0	1668	-0-	1668	6689	1668	2		N	-0-		127
02		2800 N	1272	-0-	-1528	5161	1272	2		N	-0-		127
03		3100 N	1679	-0-	-1421	3740	1679	2		N	-0-		127

OIL AND GAS DIVISION

JINES (MORROW, UPPER)		46499 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452											
JINES, J. H.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9708 PERF. 8710 - 8730	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2449 #	1938	-0-	-511	-0-	1893 3	45 9	N	41				286
11	2310 #	1506	-0-	-804	-0-	1460 3	46 9	N	42	170	1		158
12	0	1545	-0-	1545	1545	1498 3	47 9	N	43				201
01	0	1680	-0-	1680	3225	1619 3	61 9	N	55				256
02	2912	1797	-0-	-1115	2110	1783 3	14 9	N	13				269
03	3224	1762	-0-	-1462	648	1725 3	37 9	N	34	160	1		143

JOHN (BASAL CHESTER)		46767 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757											
ELLIOTT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		03/27/1993		TOTAL DEPTH		9350 PERF. 8598 - 8610	
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	296 3	3 9	N	3				21
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	273 3	3 9	N	3				24
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	103 3	2 9	N	2				26
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	362 3	4 9	N	4				30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7				37
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	366 3	3 9	N	3				40

HILL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		06/24/1993		TOTAL DEPTH		9400 PERF. 8800 - 8832	
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-				-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-				-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-				-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-				-0-

JOHN CREEK (MORROW, UPPER)		46835 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903											
JONES, MARVIN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		04/26/1989		TOTAL DEPTH		8690 PERF. 7156 - 7168	
10	0	2455	-0-	2455	2455	558 1	1897 3	N	-0-				27
11	0	1814	-0-	1814	4269	1814 3		N	-0-				27
12	0	1910	-0-	1910	6179	1910 3		N	-0-				27
01	3100 N	1900	-0-	-1200	4979	1900 3		N	-0-				27
*02	2800 N	1705	-0-	-1095	3884	1705 3		N	-0-				27
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3884			N	NO RPT				27

J-BREX COMPANY		427513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
TURKEY TRACK RANCH		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		09/29/1995		TOTAL DEPTH		7000 PERF. 5954 - 6680	
10	0	1237	-0-	1237	1237	1237 2		N	-0-				17
11	2479 N	1242	-0-	-1237	-0-	1242 2		N	-0-				17
12	0	1703	-0-	1703	1703	1703 2		N	-0-				17
01	0	1632	-0-	1632	3335	1632 2		N	-0-				17
02	2800 N	1386	-0-	-1414	1921	1386 2		N	-0-				17
*03	3100 N	1526	-0-	-1574	347	1526 2		N	-0-				17

JOHN CREEK, N (MORROW, UP)		46837 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON					
PALEO, INC.		635116											
JACKSON -A-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		12/20/1971		TOTAL DEPTH		8212 PERF. 7568 - 7578	
10	0	1576	-0-	1576	3321	1576 2		N	-0-				137
11	0	1571	-0-	1571	4892	1571 2		N	-0-				137
12	0	1051	-0-	1051	5943	1051 2		N	-0-				137
01	0	1214	-0-	1214	7157	1214 2		N	-0-				137
02	2632	773	-0-	-1859	5298	773 2		N	-0-				137
03	2914	850	-0-	-2064	3234	850 2		N	-0-				137

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

JUBILEE (HUNTON)		47446 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
GRAND RESOURCES, INC.		324750										
MORRIS-SHELL		WELL #: 1077		RRCID -> 101396		COMPL. DATE 03/26/1982		TOTAL DEPTH 18132 PERF.18810 - 18850				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-)		47782 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
HARPER PRODUCTION, LLC		357762										
SANTA FE		WELL #: 1		RRCID -> 254593		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9212				
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-
11	240 N	157	-0-	-83	-0-	157	2	N	-0-			-0-
12	279 N	129	-0-	-150	-0-	129	2	N	-0-			-0-
01	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2	N	-0-			-0-
02	140 N	101	-0-	-39	-0-	101	2	N	-0-			-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-

KELLN (MORROW, LO.)		48535 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
CORLENA OIL COMPANY		178450										
BRAINARD 115		WELL #: 1H		RRCID -> 252284		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 11131 PERF.11350 - 13362				
10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	N	-0-			-0-
11	0	1828	-0-	1828	1828	1828	2	N	-0-			-0-
12	1828 N	-0-	-0-	-1828	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON 148		WELL #: 1H		RRCID -> 255604		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 11173 PERF.11509 - 15043				
10	2914 X	1350	-0-	-1564	-0-	1350	2	N	-0-			-0-
11	0	1003	-0-	1003	1003	1003	2	N	-0-			-0-
12	2914 X	1147	-0-	-1767	-0-	1147	2	N	-0-			-0-
01	0	1321	-0-	1321	1321	1321	2	N	-0-			-0-
02	2209 X	888	-0-	-1321	-0-	888	2	N	-0-			-0-
*03	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2	N	-0-			-0-

BRAINARD 150		WELL #: 1H		RRCID -> 256084		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 11138 PERF.11182 - 13468				
10	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2	N	-0-			-0-
11	0	1606	-0-	1606	1606	1606	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	1680	-0-	-1420	-0-	186	2	N	-0-			-0-
01	0	1691	-0-	1691	1877	1691	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1443	-0-	-1357	-0-	520	2	N	-0-			-0-
*03	2269 N	1749	-0-	-520	-0-	1749	2	N	-0-			-0-

LANDERS UNIT 235		WELL #: 1H		RRCID -> 259731		COMPL. DATE 07/06/2010		TOTAL DEPTH 10953 PERF.11390 - 14238				
10	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2	N	-0-			-0-
11	0	3820	-0-	3820	3820	3820	2	N	-0-			-0-
12	8289 X	4469	-0-	-3820	-0-	4469	2	N	-0-			-0-
01	0	4304	-0-	4304	4304	4304	2	N	-0-			-0-
02	8221 X	3917	-0-	-4304	-0-	3917	2	N	-0-			-0-
03	4371 X	4225	-0-	-146	-0-	4225	2	N	-0-			-0-

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
KELLN -205-		WELL #:		1 T	RRCID ->	078047	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	11128	PERF.	9853 - 11070
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	0	1191	-0-	1191	1191	1191	2		Y	-0-		22
11	0	1202	-0-	1202	2393	1202	2		Y	-0-		22
12	0	1117	-0-	1117	3510	1117	2		Y	-0-		22
01	0	1155	-0-	1155	4665	1155	2		Y	-0-		22
02	2800 N	833	-0-	-1967	2698	833	2		Y	-0-		22
03	3100 N	862	-0-	-2238	460	862	2		Y	-0-		22

KELLN -205-		WELL #:		2205H	RRCID ->	219480	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	11118	PERF.	11414 - 12560
10	0	1604	-0-	1604	1604	1604	2		N	-0-		-0-
11	0	1685	-0-	1685	3289	1685	2		N	-0-		-0-
12	0	1680	-0-	1680	4969	1680	2		N	-0-		-0-
01	0	1792	-0-	1792	6761	1792	2		N	-0-		-0-
02	7875 X	1114	-0-	-6761	-0-	1114	2		N	-0-		-0-
03	1736 X	1081	-0-	-655	-0-	1081	2		N	-0-		-0-

KELLN 206		WELL #:		2H	RRCID ->	226712	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	10964	PERF.	11268 - 12964
10	0	1686	-0-	1686	1686	1686	2		N	-0-		-0-
11	0	1842	-0-	1842	3528	1842	2		N	-0-		-0-
12	0	1643	-0-	1643	5171	1643	2		N	-0-		-0-
01	0	2266	-0-	2266	7437	2266	2		N	-0-		-0-
02	8593 X	1156	-0-	-7437	-0-	1156	2		N	-0-		-0-
03	1891 X	1215	-0-	-676	-0-	1215	2		N	-0-		-0-

KELLN 205		WELL #:		3H	RRCID ->	231439	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	11083	PERF.	11370 - 13102
10	0	16	-0-	16	16	16	2		N	-0-		13
11	0	1392	-0-	1392	1408	1392	2		N	-0-		13
12	0	759	-0-	759	2167	759	2		N	-0-		13
01	0	1095	-0-	1095	3262	1095	2		N	-0-		13
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	462	-0-			N	-0-		13
03	1215 N	753	-0-	-462	-0-	753	2		N	-0-		13

BRAINARD 149		WELL #:		1H	RRCID ->	235285	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	11270 - 12940
10	0	3792	-0-	3792	3792	3792	2		N	-0-		-0-
11	0	2774	-0-	2774	6566	2774	2		N	-0-		-0-
12	0	2675	-0-	2675	9241	2675	2		N	-0-		-0-
01	0	300	-0-	300	9541	300	2		N	-0-		-0-
02	10271 X	730	-0-	-9541	-0-	730	2		N	-0-		-0-
03	3782 X	3085	-0-	-697	-0-	3085	2		N	-0-		-0-

PEERY		WELL #:		2203H	RRCID ->	251958	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	11495 - 13437
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84

BRAINARD 116		WELL #:		3H	RRCID ->	252790	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	11233 - 12432
10	0	4381	-0-	4381	4381	4381	2		N	-0-		22
11	0	4125	-0-	4125	8506	4125	2		N	-0-		22
12	0	4448	-0-	4448	12954	4448	2		N	-0-		22
01	0	4049	-0-	4049	17003	4049	2		N	-0-		22
02	20909 X	3906	-0-	-17003	-0-	3906	2		N	-0-		22
03	4433 X	4173	-0-	-260	-0-	4173	2		N	-0-		22

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
BRAINARD 63		WELL #:		1H	RRCID ->	257591	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	13768	PERF.11552 - 11929	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1114	-0-	1114	1114	1114	2		N	-0-		13
11	0	472	-0-	472	1586	472	2		N	-0-		13
12	0	579	-0-	579	2165	579	2		N	-0-		13
01	0	566	-0-	566	2731	566	2		N	-0-		13
02	2800 N	305	-0-	-2495	236	305	2		N	-0-	1 5	12
03	594 N	358	-0-	-236	-0-	358	2		N	-0-		12

KOVACIC		WELL #:		1141H	RRCID ->	258702	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11198 - 12316	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KELLN 117		WELL #:		1H	RRCID ->	264795	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	11152	PERF.12636 - 13520	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KELLN (TONKAWA-OIL)		48535 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903										
WATERS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	033133	COMPL. DATE	01/24/1964	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7279 - 7281	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		69
03	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		69

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757					CNTY: LIPSCOMB					
KELLN -C-		WELL #:		1	RRCID ->	022254	COMPL. DATE	06/02/1958	TOTAL DEPTH	11740	PERF. 7240 - 7355	
10	1354 R	1354	-0-	-0-	-0-	1342	3	12 9	N	11		217
11	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1266	3	6 9	N	5		222
12	1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1286	3	8 9	N	7		229
01	1336 R	1336	-0-	-0-	-0-	1310	3	26 9	N	24		253
02	8541 R	8541	-0-	-0-	-0-	8529	3	12 9	N	11		264
03	5109 R	5109	-0-	-0-	-0-	5109	3		N	-0-		264

KELLN -C-		WELL #:		3	RRCID ->	035753	COMPL. DATE	03/19/1965	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7239 - 7256	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KELLN (TONKAWA-OIL)		//CONT.//		48535 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB						
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.//		747757									
KELLN /ONG 2-1/		WELL #:		2 A	RRCID ->	046482	COMPL. DATE	05/26/1969	TOTAL DEPTH	7313	PERF.	7182 - 7192	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	611 R	611	-0-	-0-	-0-	608 3	3 9	N	3		94		
11	589 R	589	-0-	-0-	-0-	586 3	3 9	N	3		97		
12	607 R	607	-0-	-0-	-0-	601 3	6 9	N	5		102		
01	620 #	489	-0-	-131	-0-	487 3	2 9	N	2		104		
02	3475 R	3475	-0-	-0-	-0-	3472 3	3 9	N	3		107		
03	2162 R	2162	-0-	-0-	-0-	2162 3		N	-0-		107		

KELTON N. (GRANITE WASH)				48668 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
RAY		WELL #:		103	RRCID ->	150577	COMPL. DATE	07/07/1994	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12344 - 12468	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

KENNITH (COUNCIL GROVE)				48964 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
PATTEN 178		WELL #:		2	RRCID ->	168590	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	3951	PERF.	3752 - 3759	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

KEY (ATOKA)				49118 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
REED		WELL #:		1A	RRCID ->	234119	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	14246 - 15282	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

KEY (MORROW, UP.)				49118 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
WOODS, IMA		WELL #:		1	RRCID ->	098865	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	17150	PERF.	16278 - 16302	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

KEY				WELL #:	2	RRCID ->	104742	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	16316	PERF.	16106 - 16158
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

KEY WEST (MORROW UPPER)		49120 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
BRITT -3-		WELL #: 1		RRCID -> 100050		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 16442 PERF.16085 - 16090			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	9954	-0-	9954	9954	9954	2	N	-0-	73	
11	0	8951	-0-	8951	18905	8951	2	N	-0-	73	
12	0	9162	-0-	9162	28067	9162	2	N	-0-	73	
01	0	10116	-0-	10116	38183	10116	2	N	-0-	73	
02	47296 X	9113	-0-	-38183	-0-	9113	2	N	-0-	73	
03	9951 X	9944	-0-	-7	-0-	9944	2	N	-0-	73	

KILLEBREW (MORROW, UPPER)		49234 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC		040209								
KILLEBREW		WELL #: 1196		RRCID -> 073939		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 9334		
10	0	647	-0-	647	1933	647	2	N	-0-	-0-
11	0	624	-0-	624	2557	624	2	N	-0-	-0-
12	0	593	-0-	593	3150	593	2	N	-0-	-0-
01	3100 N	688	-0-	-2412	738	688	2	N	-0-	-0-
02	1482 N	744	-0-	-738	-0-	744	2	N	-0-	-0-
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-	-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
KILLEBREW		WELL #: 1		RRCID -> 022274		COMPL. DATE 07/12/1959		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8910 - 8977		
10	0	1899	-0-	1899	1899	1899	2	N	-0-	-0-
11	0	1794	-0-	1794	3693	1794	2	N	-0-	-0-
12	0	1603	-0-	1603	5296	1603	2	N	-0-	-0-
01	0	1567	-0-	1567	6863	1567	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	1284	-0-	-1516	5347	1284	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	1638	-0-	-1462	3885	1638	2	N	-0-	-0-

KILLEBREW		WELL #: 2201		RRCID -> 126121		COMPL. DATE 09/23/1987		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9181 - 9262		
10	44 S	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	37
11	0	39	-0-	39	39	39	2	N	-0-	37
12	0	44	-0-	44	83	44	2	N	-0-	37
01	135 S	52	-0-	-83	-0-	52	2	N	-0-	37
02	44 S	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	37
03	48 S	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	37

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		49241 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
KILLGORE		WELL #: 1R		RRCID -> 059065		COMPL. DATE 01/18/1974		TOTAL DEPTH 2676 PERF. 2468 - 2491		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KILLGORE		WELL #: 3R		RRCID -> 059066		COMPL. DATE 06/13/1974		TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2343 - 2532		
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-	-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-	-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-	-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-	-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-	-0-
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-	-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
KILLGORE		WELL #:		7R	RRCID ->	198021	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1977 -	2188	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2	N	-0-			-0-
11		510 N	468	-0-	-42	-0-	468	2	N	-0-			-0-
12		496 N	474	-0-	-22	-0-	474	2	N	-0-			-0-
01		496 N	460	-0-	-36	-0-	460	2	N	-0-			-0-
02		448 N	411	-0-	-37	-0-	411	2	N	-0-			-0-
03		465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2	N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		8R	RRCID ->	205055	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2560	PERF. 2066 -	2234	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLGORE		WELL #:		10R	RRCID ->	205068	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2502	PERF. 1960 -	2150	
10		682 N	620	-0-	-62	-0-	620	2	N	-0-			-0-
11		660 N	571	-0-	-89	-0-	571	2	N	-0-			-0-
12		651 N	576	-0-	-75	-0-	576	2	N	-0-			-0-
01		620 N	561	-0-	-59	-0-	561	2	N	-0-			-0-
02		532 N	504	-0-	-28	-0-	504	2	N	-0-			-0-
03		589 N	558	-0-	-31	-0-	558	2	N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		12R	RRCID ->	205069	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2212 -	2454	
10		0	705	-0-	705	705	705	2	N	-0-			-0-
11		0	668	-0-	668	1373	668	2	N	-0-			-0-
12		0	675	-0-	675	2048	675	2	N	-0-			-0-
01		0	668	-0-	668	2716	668	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	555	-0-	-2245	471	555	2	N	-0-			-0-
03	1073	N	602	-0-	-471	-0-	602	2	N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		9R	RRCID ->	206748	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2294 -	2450	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLGORE		WELL #:		11R	RRCID ->	206750	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2765	PERF. 2308 -	2468	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLGORE		WELL #:		15R	RRCID ->	220570	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	2488	PERF. 2021 -	2322	
10		279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2	N	-0-			-0-
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-
12		248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2	N	-0-			-0-
01		248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2	N	-0-			-0-
02		224 N	215	-0-	-9	-0-	215	2	N	-0-			-0-
03		248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2	N	-0-			-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MOORE							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
KILLGORE		WELL #:		13R	RRCID ->	220574	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	2739	PERF. 2214 - 2538				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-				-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-				-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-				-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-				-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-				-0-
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2		N	-0-				-0-

KILLGORE		WELL #:		2206R	RRCID ->	288955	COMPL. DATE	12/30/2019	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2090 - 2185				
10	0		837	-0-	837	-0-	837	2		N	-0-				-0-
11	0		821	-0-	821	-0-	1658	2		N	-0-				-0-
12	0		1084	-0-	1084	-0-	2742	2		N	-0-				-0-
01	0		852	-0-	852	-0-	3594	2		N	-0-				-0-
02	2800	N	794	-0-	-2006	-0-	1588	2		N	-0-				-0-
03	2379	N	791	-0-	-1588	-0-	791	2		N	-0-				-0-

KILLGORE		WELL #:		2208R	RRCID ->	288983	COMPL. DATE	12/27/2019	TOTAL DEPTH	2405	PERF. 2046 - 2222				
10	1178	N	861	-0-	-317	-0-	861	2		N	-0-				-0-
11	870	N	802	-0-	-68	-0-	802	2		N	-0-				-0-
12	899	N	777	-0-	-122	-0-	777	2		N	-0-				-0-
01	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	2		N	-0-				-0-
02	756	N	673	-0-	-83	-0-	673	2		N	-0-				-0-
03	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	2		N	-0-				-0-

KILLGORE		WELL #:		2210R	RRCID ->	289461	COMPL. DATE	06/19/2020	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2027 - 2210				
10	1333	N	1058	-0-	-275	-0-	1058	2		N	-0-				-0-
11	1170	N	1062	-0-	-108	-0-	1062	2		N	-0-				-0-
12	1147	N	930	-0-	-217	-0-	930	2		N	-0-				-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-				-0-
02	980	N	951	-0-	-29	-0-	951	2		N	-0-				-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-				-0-

KILLGORE		WELL #:		2212R	RRCID ->	290122	COMPL. DATE	06/18/2020	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2090 - 2185				
10	961	N	839	-0-	-122	-0-	839	2		N	-0-				-0-
11	870	N	791	-0-	-79	-0-	791	2		N	-0-				-0-
12	868	N	743	-0-	-125	-0-	743	2		N	-0-				-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-				-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-				-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-				-0-

KILLIBREW (MORROW, LO.)				49245 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757											
M-S-C		WELL #:		1	RRCID ->	091931	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 10362 - 10370				
10	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3		N	-0-				83
11	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3		N	-0-				83
12	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3		N	-0-				83
01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3		N	-0-				83
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3		N	-0-				83
03	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3		N	-0-				83

KIM FLOWERS (MORROW)		49321 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
COURSON RANCH 158		WELL #: 9		RRCID -> 223077		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 11020		PERF. 8646 - 8679	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KING K (MORROW LOWER)		49409 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
DUKE, C. C. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 164883		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9697 - 9708	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		49563 111		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851									
BRENNA		WELL #: 1H		RRCID -> 275898		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 7603		PERF. 8103 - 11389	
10	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			N	65		463
11	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4293 3	81 9	N	74	177 1	360
12	4433 X	4203	-0-	-230	-0-	4104 3	99 9	N	90		450
01	4433 X	4017	-0-	-416	-0-	3959 3	58 9	N	53		503
02	4088 X	3786	-0-	-302	-0-	3695 3	91 9	N	83	169 1	417
03	4526 X	3940	-0-	-586	-0-	3843 3	97 9	N	88		505

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 244476		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7728 - 9665			
DUKE "850"		WELL #: 1H									
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	29 1	1730 2	N	37		152
11	1830 N	1714	-0-	-116	-0-	41 9	1618 2	N	60		212
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	30 1	1750 2	N	40	181 1	71
01	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	66 9	1740 2	N	68		139
02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	26 1	1616 2	N	46		185
03	1829 N	1352	-0-	-477	-0-	44 9	1323 2	N	12		197
						30 1					
						75 9					
						28 1					
						51 9					
						16 1					
						13 9					

DUKE, BASIL JR.		8501H		RRCID -> 247751		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7911 - 9679			
10	403 N	85	-0-	-318	-0-	31 1	54 2	N	-0-		166
11	360 N	30	-0-	-330	-0-	30 1		N	-0-		166
12	279 N	12	-0-	-267	-0-	11 1	1 2	N	-0-		166
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		166
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		166
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		166

 KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
 PEDRO 850 WELL #: 2H RRCID -> 241384 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7905 - 10377

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		3571 X	1621	-0-	-1950	-0-	1621 2		N	-0-			194
11		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		N	-0-			194
12		0	1703	-0-	1703	1703	1703 2		N	-0-			194
01		0	1596	-0-	1596	3299	1596 2		N	-0-			194
02		2800 N	1452	-0-	-1348	1951	1331 2	121 9	N	110	180 1		124
03		2634 N	683	-0-	-1951	-0-	652 2	31 9	N	28			152

 PEDRO 850 WELL #: 1H RRCID -> 251733 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7821 - 9998

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 BAILEY WELL #: 9392 RRCID -> 219370 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7418 - 9949

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 BABE 940 WELL #: 3H RRCID -> 228570 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7817 - 9903

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 CAFFEY WELL #: 1032 RRCID -> 228669 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7408 - 9961

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

 SADIE 857 WELL #: 1H RRCID -> 230165 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7864 - 9897

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
ANGEL 909		WELL #:		2	RRCID ->	235935	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	7690 - 10108			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FROSTY 912		WELL #:		2H	RRCID ->	244627	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7891 - 10049			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GRACIE 894		WELL #:		4H	RRCID ->	251180	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7948 - 10189			
10	0	3104	-0-	3104	3165	2998	2	106	9	N	96	173	1		99
11	0	2991	-0-	2991	6156	2885	2	106	9	N	96				195
12	0	2997	-0-	2997	9153	2887	2	110	9	N	100	171	1		124
01	0	3029	-0-	3029	12182	2921	2	108	9	N	98				222
02	14820 X	2638	-0-	-12182	-0-	2555	2	83	9	N	75	168	1		129
03	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2584	2	92	9	N	84	154	1		59

ANGEL 909		WELL #:		3H	RRCID ->	252382	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	7750 - 10386			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHOOTER 916		WELL #:		2H	RRCID ->	254477	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	7546 - 9776			
10	0	950	-0-	950	950	930	2	20	9	N	18	181	1		160
11	0	767	-0-	767	1717	750	2	17	9	N	15				175
12	0	719	-0-	719	2436	673	2	46	9	N	42				217
01	0	689	-0-	689	3125	619	2	70	9	N	64	192	1		89
02	2800 N	541	-0-	-2259	866	500	2	41	9	N	37				126
03	1700 N	834	-0-	-866	-0-	799	2	35	9	N	32				158

REMORA OPERATING, LLC		701613													
FRASS		WELL #:		5105H	RRCID ->	253076	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	7339 - 11007			
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	713	2	119	9	N	108				224
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	623	2	129	9	N	117	180	1		161
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	429	2	143	9	N	130	167	1		124
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	843	2	94	9	N	85	173	1		36
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	729	2	129	9	N	117				153
*03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	429	2	151	9	N	137	182	1		108

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
BRILLHART -852-				WELL #:	3	RRCID ->	092794	COMPL. DATE	12/04/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7309 - 7347		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GRAY -853-				WELL #:	3	RRCID ->	093067	COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7272 - 7335		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LENA MAE 854				WELL #:	1H	RRCID ->	219446	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7503 - 10260		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRILLHART 853				WELL #:	1H	RRCID ->	221344	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	7512 - 10734		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LENA MAE 854				WELL #:	2H	RRCID ->	224259	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	1338	PERF.	7556 - 10771		
10	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3682	2	70	9	N	64	174	1		201
11	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3207	2	149	9	N	135	187	1		149
12	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2743	2	79	9	N	72				221
01	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2765	2	81	9	N	74				295
02	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4294	2	141	9	N	128	192	1		231
03	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4756	2	120	9	N	109				340

BRILLHART 852				WELL #:	1H	RRCID ->	224886	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	7362 - 9608		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRILLHART 852				WELL #:	2H	RRCID ->	234257	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	9912	PERF.	7488 - 9850		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.// 49563 111		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
BRILLHART 853		WELL #: 2H		RRCID -> 235714		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 7323		PERF. 7500 - 10162		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3816	2	44	9	N	40	369
11	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3745	2	106	9	N	96	284
12	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3622	2	12	9	N	11	295
01	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3518	2	46	9	N	42	337
02	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3041	2	28	9	N	25	362
03	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3548	2	51	9	N	46	408

BRILLHART		WELL #: 9077H		RRCID -> 249367		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 7298		PERF. 7430 - 10892		
10	2728 X	2453	-0-	-275	-0-	2431	2	22	9	N	20	327
11	2610 X	1118	-0-	-1492	-0-	1116	2	2	9	N	2	329
12	2697 X	838	-0-	-1859	-0-	838	2			N	-0-	329
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-	329
*02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	994	2	20	9	N	18	347
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	108	2	3	9	N	3	350

FRAZIER		WELL #: 741H		RRCID -> 261768		COMPL. DATE 06/10/2011		TOTAL DEPTH 6962		PERF. 7138 - 11420		
10	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	1910	2	196	9	N	178	314
11	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	1957	2	190	9	N	173	487
12	3100 N	3524	-0-	424	424	3415	2	109	9	N	99	586
01	3100 N	3490	-0-	390	814	3338	2	152	9	N	138	553
02	2514 N	1700	-0-	-814	-0-	1555	2	145	9	N	132	497
03	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2085	2	210	9	N	191	502

REDELSPERGER 1043		WELL #: 2H		RRCID -> 262616		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 7468		PERF. 7675 - 11832		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3

BILLINGTON		WELL #: 2075H		RRCID -> 266042		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH 7082		PERF. 7198 - 11285		
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1772	2	133	9	N	121	246
11	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1753	2	113	9	N	103	349
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1621	2	61	9	N	55	404
01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1669	2	58	9	N	53	457
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1375	2	25	9	N	23	296
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1302	2	26	9	N	24	320

BORN 1071		WELL #: 1H		RRCID -> 266502		COMPL. DATE 07/06/2010		TOTAL DEPTH 7373		PERF. 7580 - 11802		
10	0	1983	-0-	1983	1983	1911	2	72	9	N	65	379
11	0	1982	-0-	1982	3965	1824	2	158	9	N	144	523
12	0	1847	-0-	1847	5812	1815	2	32	9	N	29	362
01	3100 N	1852	-0-	-1248	4564	1822	2	30	9	N	27	389
02	2800 N	174	-0-	-2626	1938	152	2	22	9	N	20	409
03	1955 N	17	-0-	-1938	-0-	16	2	1	9	N	1	410

REDELSPERGER 1043		WELL #: 1H		RRCID -> 266535		COMPL. DATE 04/18/2010		TOTAL DEPTH 7509		PERF. 7580 - 11962		
10	0	8271	-0-	8271	8271	8239	2	32	9	N	29	113
11	0	9641	-0-	9641	17912	9596	2	45	9	N	41	154
12	0	8855	-0-	8855	26767	8811	2	44	9	N	40	194
01	37641 X	10874	-0-	-26767	-0-	10816	2	58	9	N	53	247
02	8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	8729	2	53	9	N	48	295
03	8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	8918	2	41	9	N	37	332

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
BRILLHART				WELL #: 9101H	RRCID -> 264519	COMPL. DATE 08/26/2011	TOTAL DEPTH 7281	PERF. 8019	- 11808			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
KIOWA CREEK (DOUGLAS)				49563 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
KING OPERATING CORPORATION				465296								
GRAY				WELL #: 1905	RRCID -> 161388	COMPL. DATE 10/26/1996	TOTAL DEPTH 6560	PERF. 5824	- 5835			
10	0	423	-0-	423	598	423 2		N	-0-			46
11	0	420	-0-	420	1018	420 2		N	-0-			46
12	1458 N	440	-0-	-1018	-0-	440 2		N	-0-			46
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			46
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			46
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574								
WEINETT, HAZEL				WELL #: 1 D	RRCID -> 112795	COMPL. DATE 03/18/1991	TOTAL DEPTH 9565	PERF. 2774	- 3524			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REMORA OPERATING, LLC				701613								
PAINÉ, SIM				WELL #: 2	RRCID -> 079542	COMPL. DATE 11/01/1978	TOTAL DEPTH 7730	PERF. 5886	- 5898			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757								
BLAU, MAX A.				WELL #: 1	RRCID -> 022277	COMPL. DATE 01/11/1961	TOTAL DEPTH 9838	PERF. N/A				
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			29
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			29
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-			29
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			29
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-			29
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-			29
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
BRILLHART				WELL #: 1852 U	RRCID -> 022279	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH 6549	PERF. 5778	- 5784			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIOWA CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		49563 222	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
BECHTOLD		WELL #:		1909	RRCID ->	022281	COMPL. DATE	12/12/1962	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	5834 - 5840		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRILLHART 907		WELL #:		6	RRCID ->	185823	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	5842	PERF.	5817 - 5842		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIOWA CREEK (MARMATON)				49563 333	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
WHEAT		WELL #:		4764	RRCID ->	281198	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
TERREL 1036 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	269713	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	7650 - 11854		
10	3069 #	1448	-0-	-1621	-0-	1406	2	42	9	N	38			341
11	2430 #	1251	-0-	-1179	-0-	1226	2	25	9	N	23			364
12	1922 #	1488	-0-	-434	-0-	1431	2	57	9	N	52	191	1	225
01	1612 #	1160	-0-	-452	-0-	1120	2	40	9	N	36			261
02	1232 #	956	-0-	-276	-0-	894	2	62	9	N	56			317
03	1457 #	1323	-0-	-134	-0-	1251	2	72	9	N	65	184	1	198

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)				49563 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BLAU, WILLIS				075363										
BLAU		WELL #:		1	RRCID ->	087966	COMPL. DATE	09/22/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
SUESS -AH-		WELL #:		1	RRCID ->	022314	COMPL. DATE	12/09/1960	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	N/A		
10	0	137	-0-	137	137	52	1	85	2	N	-0-			52
11	0	81	-0-	81	218	28	1	53	2	N	-0-			52
12	0	121	-0-	121	339	62	1	59	2	N	-0-			52
01	0	117	-0-	117	456	62	1	55	2	N	-0-			52
02	560 N	104	-0-	-456	-0-	56	1	48	2	N	-0-			52
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	48	1	49	2	N	-0-			52

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) //CONT.// 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIPSCOMB				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
SUESS -B- WELL #: 2 RRCID -> 061106 COMPL. DATE 02/12/1975										TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8888	-	8902
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10		0	4624	-0-	4624	4624	4624	3	N	-0-			64	
11		0	4746	-0-	4746	9370	4746	3	N	-0-			64	
12		0	4665	-0-	4665	14035	4665	3	N	-0-			64	
01		18372 X	4337	-0-	-14035	-0-	4337	3	N	-0-			64	
*02		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	3	N	-0-			64	
03		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			64	

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260														
DUKE, C. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 042546 COMPL. DATE 08/24/1967										TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8942	-	8960
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MORRIS -B- WELL #: 5761 RRCID -> 184652 COMPL. DATE 06/17/2001										TOTAL DEPTH	9625	PERF. 8810	-	8820
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560														
GUY, ZELMA C. WELL #: 1 RRCID -> 022313 COMPL. DATE 03/21/1961										TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8890	-	8910
10		0	3633	-0-	3633	3633	3614	2	19	9	N	17	57	
11		0	4306	-0-	4306	7939	4297	2	9	9	N	8	65	
12		0	4191	-0-	4191	12130	4165	2	26	9	N	24	89	
01		0	3970	-0-	3970	16100	3970	2			N	-0-	89	
02		17402 X	1302	-0-	-16100	-0-	1302	2			N	-0-	89	
03		2790 X	2640	-0-	-150	-0-	2589	2	51	9	N	46	135	

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 079387 COMPL. DATE 10/11/1978										TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9036	-	9044
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575														
PERRY, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 042126 COMPL. DATE 05/08/1967										TOTAL DEPTH	9005	PERF. 8884	-	8922
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

KIOWA CREEK (TONKAWA)			49563 888		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
CORLENA OIL COMPANY			178450														
DUKE -E-			WELL #: 1		RRCID -> 127322		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 9088		PERF. 6465 - 6488						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LATIGO PETROLEUM, LLC			488260														
PETERSON, LILLIE M.			WELL #: 1		RRCID -> 158550		COMPL. DATE 03/12/1996		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 6486 - 6528						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSHU, ESTER			WELL #: 1		RRCID -> 212308		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6667		PERF. 6479 - 6530						
10		0	1250	-0-	1250	2489	1250	2			N	-0-					215
11		0	1134	-0-	1134	3623	1134	2			N	-0-					215
12		0	809	-0-	809	4432	809	2			N	-0-					215
01		3100 N	1173	-0-	-1927	2505	1173	2			N	-0-					215
02		2800 N	855	-0-	-1945	560	855	2			N	-0-					215
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	560					N	NO RPT					215

PETCO ENERGY CORPORATION			657795														
KING, A. R.			WELL #: 1 D		RRCID -> 040352		COMPL. DATE 09/11/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6460 - 6484						
10		1829 N	252	-0-	-1577	-0-	252	2			Y	-0-					56
11		DLQ G-10	276	-0-	276	276	276	2			Y	-0-					56
12		DLQ G-10	604	-0-	604	880	604	2			Y	-0-					56
01		DLQ G-10	803	-0-	803	1683	803	2			Y	-0-					56
02		DLQ G-10	265	-0-	265	1948	265	2			Y	-0-					56
*03		1700 N	196	-0-	-1504	444	196	2			Y	-0-					56

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461														
GRAY 853			WELL #: 3		RRCID -> 291613		COMPL. DATE 09/24/2021		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 6367 - 6398						
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUY 821			WELL #: 8821		RRCID -> 292448		COMPL. DATE 09/20/2021		TOTAL DEPTH 7378		PERF. 6504 - 6511						
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.)		49565 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
BCE-MACH II LLC		040205		WELL #: 1		RRCID -> 085398		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8612 - 8679				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 1		RRCID -> 207117		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8795 - 8817				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.)		49568 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #: 2		RRCID -> 085238		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8717 - 8739				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			191

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.)		49568 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 4VH		RRCID -> 205389		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9473 - 9535	
10	0	388	-0-	388	388	62 1	320 2	N	5	76 1	24
11	0	1207	-0-	1207	1595	60 1	1147 2	N	-0-		24
12	0	1244	-0-	1244	2839	62 1	1173 2	N	8		32
01	0	1206	-0-	1206	4045	62 1	1119 2	N	23		55
02	2800 N	882	-0-	-1918	2127	25 9	56 1	826 2	N	-0-	55
03	3050 N	923	-0-	-2127	-0-	62 1	837 2	N	22		77

REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #: 1 L		RRCID -> 086357		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9420 - 9426	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) //CONT.//										49568 600 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC										875461									
FULTON-SELL UNIT										WELL #:	1 L	RRCID ->	088981	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9354 - 9382
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

DUKE, CRUISE C.										WELL #:	2	RRCID ->	128325	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	9348 - 9358
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				

KIRK (CHASE)										49640 050 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
LATIGO PETROLEUM, LLC										488260									
KIRK -85-										WELL #:	1	RRCID ->	142747	COMPL. DATE	06/07/1992	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	3322 - 3352
10	0		462	-0-	462	554	462	2		N	-0-				-0-				
11	0		532	-0-	532	1086	532	2		N	-0-				-0-				
12	0		488	-0-	488	1574	488	2		N	-0-				-0-				
01	1921	N	347	-0-	-1574	-0-	347	2		N	-0-				-0-				
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-				-0-				
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				

JAKE -86-										WELL #:	1	RRCID ->	146351	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	3465 - 4381
10	14B2	EXT	10	-0-	10	11	10	2		N	-0-				-0-				
11	14B2	EXT	1	-0-	1	12	1	2		N	-0-				-0-				
12	14B2	EXT	1	-0-	1	13	1	2		N	-0-				-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-				-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-				-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13				N	NO RPT				-0-				

KIRSTEN (GRANITE WASH)										49689 280 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC										676084										
BLASDEL 44										WELL #:	144	RRCID ->	231472	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	11404 - 13706	
10	0		282	-0-	282	282	282	2		N	-0-				75					
11	0		296	-0-	296	578	296	2		N	-0-				75					
12	0		309	-0-	309	887	309	2		N	-0-				75					
01	0		303	-0-	303	1190	303	2		N	-0-				75					
02	1485	N	295	-0-	-1190	-0-	295	2		N	-0-			47	1	28				
03	310	N	171	-0-	-139	-0-	171	2		N	-0-				28					

BLASDEL 43										WELL #:	1043	RRCID ->	233212	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	14270	PERF.	12682 - 13985
*04	300	N	48	-0-	-252	-0-	48	2		N	-0-				43				
*05	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2		N	-0-				43				
*06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2		N	-0-				43				
*07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-				43				
*08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-				43				
*09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-				43				
*10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-				43				
*11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-				43				
*12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-				43				
*01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-				43				
*02	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2		N	-0-				43				
*03	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2		N	-0-				43				

 KIRSTEN (GRANITE WASH) //CONT.// 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BLASDEL WELL #: 104 RRCID -> 236232 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11437 - 13944

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	806	-0-	806	806	806	2		N	-0-			22
11		0	798	-0-	798	1604	798	2		N	-0-			22
12		0	841	-0-	841	2445	841	2		N	-0-			22
01		0	929	-0-	929	3374	929	2		N	-0-			22
02		2800 N	875	-0-	-1925	1449	875	2		N	-0-			22
03		2462 N	1013	-0-	-1449	-0-	1013	2		N	-0-			22

 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 ZYBACH WELL #: 1014 RRCID -> 208939 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11925 - 12248

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 ZYBACH WELL #: 1402H RRCID -> 245051 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.11695 - 15727

10	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	-0-	3701	2	70	9	N	64	184 1	159
11	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	-0-	3884	2	103	9	N	94		253
12	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	-0-	4410	2	83	9	N	75	201 1	127
01	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	-0-	3214	2	86	9	N	78		205
02	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	-0-	3169	2	89	9	N	81		286
03	2852 X	1606	-0-	-0-	-1246	-0-	1571	2	35	9	N	32		318

 ZYBACH WELL #: 1403H RRCID -> 256487 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11960 - 16278

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

 LACEY (MORROW, UPPER) 51173 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UPLAND RESOURCES LLC 878931
 FEE -37- WELL #: 3 RRCID -> 152011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12370 PERF.11108 - 11120

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 LADY (MORROW, UPPER) 51230 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 TRAVIS, GEORGE E. WELL #: 1 RRCID -> 087239 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8536 - 8584

10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	411	2	N	-0-		109
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	394	2	N	-0-		109
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	367	2	N	-0-		109
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	399	2	N	-0-		109
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	372	2	N	-0-		109
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	416	2	N	-0-		109

OIL AND GAS DIVISION

LADY (MORROW, UPPER) REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC GADBERRY		//CONT.// 704176		51230 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
WELL #:		1174		RRCID ->	104269	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8560 - 8589		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SANDLOT OIL & GAS LLC STUART RANCH -A-		747757		2	RRCID ->	088707	COMPL. DATE	06/01/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8611 - 8621	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STUART RANCH -B-		WELL #:		9	RRCID ->	094818	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	8594 - 8623	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2650				Y	-0-			20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2650				Y	-0-			20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2650				Y	-0-			20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2650				Y	-0-			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650				Y	NO RPT			20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650				Y	NO RPT			20
LAKETON, EAST (ARBUCKLE) HERITAGE PETROLEUM, INC. THOMAS		51666 500		379771	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRAY					
WELL #:		1		RRCID ->	250043	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	12205	PERF.	11446 - 11625		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
DALTON		WELL #:		1	RRCID ->	269647	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	4134	PERF.	4064 - 4234	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LANCASTER (MARMATON) MEWBOURNE OIL COMPANY BROOK, BEN		51766 500		562560	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
WELL #:		2053		RRCID ->	284786	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6618 - 6638		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LANDIS (6100)		51800 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
LANDIS		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	0	1022	-0-	1022	1022	1022	2	N	-0-		-0-	
11	0	895	-0-	895	1917	895	2	N	-0-		-0-	
12	0	942	-0-	942	2859	942	2	N	-0-		-0-	
01	0	1067	-0-	1067	3926	1067	2	N	-0-		-0-	
02	2800 N	949	-0-	-1851	2075	949	2	N	-0-		-0-	
03	3100 N	1050	-0-	-2050	25	1050	2	N	-0-		-0-	

LARD RANCH (GRANITE WASH)		52019 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS				
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC		342392										
PICKENS A80		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		040209										
DD PAYNE A		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
10	0	1836	-0-	1836	3624	1827	2	9	9	N	8	151
11	0	1853	-0-	1853	5477	1823	2	30	9	N	27	178
12	0	1729	-0-	1729	7206	1704	2	25	9	N	23	201
01	3100 N	1809	-0-	-1291	5915	1774	2	35	9	N	32	233
*02	2800 N	1617	-0-	-1183	4732	1595	2	22	9	N	20	77
03	3100 N	2023	-0-	-1077	3655	1978	2	45	9	N	41	118

DD PAYNE B		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DD PAYNE B		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
10	3751 X	3394	-0-	-357	-0-	3315	2	79	9	N	72	220
11	3630 X	3179	-0-	-451	-0-	3103	2	76	9	N	69	289
12	3658 X	3035	-0-	-623	-0-	2970	2	65	9	N	59	348
01	3565 X	3307	-0-	-258	-0-	3307	2			N	-0-	348
*02	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	2811	2	273	9	N	248	405
03	3379 X	3083	-0-	-296	-0-	3019	2	64	9	N	58	463

BE ANADARKO II, LLC		100676		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
D D PAYNE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
10	2015 N	1848	-0-	-167	-0-	1848	3			N	-0-	128
11	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-	34
12	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-	34
01	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2152	3	3	9	N	3	37
02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2147	3	11	9	N	10	47
03	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2157	3	12	9	N	11	58

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC				342392								
PICKENS A80		WELL #:		2	RRCID ->	225206	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8526 - 8572	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					CNTY: ROBERTS			
MAULSBY		WELL #:		104	RRCID ->	089315	COMPL. DATE	05/31/1980	TOTAL DEPTH	9605	PERF. 8491 - 8585	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70

MAULSBY		WELL #:		24	RRCID ->	132166	COMPL. DATE	08/17/1989	TOTAL DEPTH	9557	PERF. 8204 - 8534	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93

MAULSBY		WELL #:		304	RRCID ->	219928	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9204	PERF. 8592 - 8635	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132

MAULSBY		WELL #:		404	RRCID ->	219929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9185	PERF. 8436 - 8627	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89

MAULSBY		WELL #:		504	RRCID ->	219930	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8318 - 8500	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
MAULSBY		WELL #:		604	RRCID ->	219931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8354 - 8534				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49

MAULSBY		WELL #:		704	RRCID ->	223100	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8465 - 8648				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

MAULSBY		WELL #:		401H	RRCID ->	279057	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8455	PERF. 8880 - 13200				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		LARD	WELL #:	1061	RRCID ->	097246	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 8419 - 8607		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LARD RANCH		WELL #:		102	RRCID ->	209974	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8548 - 8594				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37

LARD RANCH		WELL #:		1060	RRCID ->	210268	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	8529	PERF. 8720 - 10155				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				169

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
LARD				WELL #: 2061	RRCID ->	210563	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	9070	PERF. 8606 - 8668		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

LARD				WELL #: 3061	RRCID ->	210644	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8487 - 8675		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5	

LARD				WELL #: 5061	RRCID ->	212686	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	9158	PERF. 8532 - 8598		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		121	

LARD				WELL #: 4061T	RRCID ->	212687	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	9210	PERF. 8566 - 8630		
10	0	6	-0-	6	6	6	2		N	-0-		79	
11	0	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-		79	
12	0	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-		79	
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		79	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79	

LARD RANCH				WELL #: 101	RRCID ->	215961	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 8990 - 11320		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

KIVLEHEN				WELL #: 105	RRCID ->	215962	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	8621	PERF. 8880 - 10000		
10	0	1093	-0-	1093	1093	1045	2	48 9	N	44		312	
11	0	1104	-0-	1104	2197	1067	2	37 9	N	34		346	
12	0	617	-0-	617	2814	608	2	9 9	N	8	83 1	271	
01	3100 N	873	-0-	-2227	587	834	2	39 9	N	35		306	
02	1069 N	482	-0-	-587	-0-	456	2	26 9	N	24		330	
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	597	2	52 9	N	47		377	

TOLBERT-KIVLEHEN				WELL #: 1062	RRCID ->	215963	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	8580	PERF. 9066 - 10380		
10	0	3741	-0-	3741	3741	3741	2		N	-0-		192	
11	0	2431	-0-	2431	6172	2431	2		N	-0-		192	
12	0	3273	-0-	3273	9445	3273	2		N	-0-		192	
01	12557 X	3112	-0-	-9445	-0-	3112	2		N	-0-		192	
02	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2		N	-0-		192	
03	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		N	-0-		192	

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
TOLBERT 3		WELL #:		1H		RRCID -> 219939		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 8576 PERF.10460 - 10190					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

LARD RANCH		WELL #:		202		RRCID -> 219941		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8813 - 10400					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				202

KIVLEHEN		WELL #:		205		RRCID -> 223684		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8725 - 9720					
10	0	938	-0-	938	938	899	2	39	9	N	35				277
11	0	1065	-0-	1065	2003	1039	2	26	9	N	24	174	1		127
12	0	87	-0-	87	2090	85	2	2	9	N	2	85	1		44
01	2110 X	20	-0-	-2090	-0-	20	2			N	-0-				44
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
03	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-				44

LARD RANCH		WELL #:		2060		RRCID -> 226438		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9645 - 10385					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LARD RANCH		WELL #:		302		RRCID -> 227851		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8775 - 10340					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILDE		WELL #:		802H		RRCID -> 229466		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8966 - 11022					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LARD		WELL #:		6061H		RRCID -> 229469		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8904 - 11264					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
KIVLEHEN WELL #: 305H RRCID -> 235596 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8750 - 10402																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	3426	-0-	3426	3426	3329	2	97	9	N	88	169	1		231	
11		0	2281	-0-	2281	5707	2203	2	78	9	N	71				302	
12		0	2021	-0-	2021	7728	1954	2	67	9	N	61	177	1		186	
01		3100 N	2056	-0-	-1044	6684	1965	2	91	9	N	83				269	
02		2800 N	1166	-0-	-1634	5050	1097	2	69	9	N	63				332	
03		6526 X	1476	-0-	-5050	-0-	1420	2	56	9	N	51	168	1		215	

TOLBERT 5 WELL #: 2H RRCID -> 235829 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9280 - 10762																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 2062H RRCID -> 235869 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8780 - 11133																	
10		0	5577	-0-	5577	5577	5328	2	249	9	N	226	164	1		343	
11		0	6430	-0-	6430	12007	6189	2	241	9	N	219	162	1		400	
12		0	6501	-0-	6501	18508	6326	2	175	9	N	159	340	1		219	
01		24428 X	5920	-0-	-18508	-0-	5704	2	216	9	N	196				415	
02		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4043	2	114	9	N	104	346	1		173	
03		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5127	2	151	9	N	137				310	

LARD RANCH WELL #: 3060H RRCID -> 238856 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8666 - 10632																	
10		0	170	-0-	170	170	170	2			N	-0-				249	
11		0	312	-0-	312	482	306	2	6	9	N	5				254	
12		0	500	-0-	500	982	486	2	14	9	N	13				267	
01		1896 N	914	-0-	-982	-0-	899	2	15	9	N	14				281	
02		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-				281	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				281	

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 102 RRCID -> 241282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8541 - 9860																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 302H RRCID -> 246838 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8928 - 10392																	
10		0	2454	-0-	2454	2454	2437	2	17	9	N	15				220	
11		0	2506	-0-	2506	4960	2485	2	21	9	N	19				239	
12		0	2316	-0-	2316	7276	2303	2	13	9	N	12				251	
01		9788 X	2512	-0-	-7276	-0-	2497	2	15	9	N	14				265	
02		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2422	2	58	9	N	53				318	
03		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2663	2	51	9	N	46	170	1		194	

FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 11648																	
10		0	1299	-0-	1299	1299	1270	2	29	9	N	26	170	1		286	
11		0	1322	-0-	1322	2621	1316	2	6	9	N	5				291	
12		0	1709	-0-	1709	4330	1692	2	17	9	N	15				306	
01		3100 N	1348	-0-	-1752	2578	1339	2	9	9	N	8				314	
02		2800 N	1821	-0-	-979	1599	1795	2	26	9	N	24				338	
03		2799 N	1200	-0-	-1599	-0-	1190	2	10	9	N	9				347	

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
FLOWERS CCSL WELL #: 4H RRCID -> 249362 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8850 - 12202														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		0	3758	-0-	3758	3758	3567 2	191 9	N		174	184 1		488
11		0	606	-0-	606	4364	588 2	18 9	N		16	175 1		329
12		0	1594	-0-	1594	5958	1569 2	25 9	N		23			352
01		5962 X	4	-0-	-5958	-0-	4 2		N		-0-			352
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			352
03		3286 X	136	-0-	-3150	-0-	134 2	2 9	N		2			354

LARD RANCH WELL #: 201H RRCID -> 250108 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8820 - 12382														
10		0	5178	-0-	5178	5178	5141 2	37 9	N		34			398
11		0	3071	-0-	3071	8249	3058 2	13 9	N		12			410
12		0	2171	-0-	2171	10420	2168 2	3 9	N		3			413
01		11249 X	829	-0-	-10420	-0-	827 2	2 9	N		2			415
02		89 X	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N		-0-			415
03		4371 X	4138	-0-	-233	-0-	4108 2	30 9	N		27			442

LARD RANCH WELL #: 402H RRCID -> 251528 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8740 - 11292														
10		0	4786	-0-	4786	4786	4691 2	95 9	N		86			357
11		0	4568	-0-	4568	9354	4498 2	70 9	N		64	175 1		246
12		0	4040	-0-	4040	13394	3974 2	66 9	N		60			306
01		15915 X	2521	-0-	-13394	-0-	2485 2	36 9	N		33			339
02		1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1341 2	17 9	N		15			354
03		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2518 2	7 9	N		6			360

TOLBERT 5 WELL #: 3H RRCID -> 252716 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8764 - 10332														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			8

FLOWERS CCSL WELL #: 5H RRCID -> 253297 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8960 - 12763														
10		0	6105	-0-	6105	6105	6037 2	68 9	N		62			417
11		0	6183	-0-	6183	12288	6103 2	80 9	N		73	178 1		312
12		0	6535	-0-	6535	18823	6480 2	55 9	N		50			362
01		24817 X	5994	-0-	-18823	-0-	5927 2	67 9	N		61			423
02		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3648 2	4 9	N		4	172 1		255
03		6386 X	2631	-0-	-3755	-0-	2627 2	4 9	N		4	43 1		216

FLOWERS ANDERSON E WELL #: 1095H RRCID -> 254306 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9020 - 11062														
10		0	3930	-0-	3930	3930	3794 2	136 9	N		124	339 1		407
11		0	2256	-0-	2256	6186	2188 2	68 9	N		62			469
12		0	2576	-0-	2576	8762	2510 2	66 9	N		60			529
01		16046 X	7284	-0-	-8762	-0-	7014 2	270 9	N		245	341 1		433
02		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3252 2	97 9	N		88			521
03		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5324 2	129 9	N		117	296 1		342

FLOWERS CCSL WELL #: 6H RRCID -> 254307 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8973 - 12177														
10		0	3940	-0-	3940	3940	3614 2	326 9	N		296	165 1		338
11		0	3349	-0-	3349	7289	3199 2	150 9	N		136	339 1		135
12		0	3700	-0-	3700	10989	3602 2	98 9	N		89			224
01		14166 X	3177	-0-	-10989	-0-	3060 2	117 9	N		106			330
02		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3592 2	174 9	N		158			488
03		3937 X	1722	-0-	-2215	-0-	1434 2	288 9	N		262	715 1		35

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
LARD RANCH		WELL #:		401H	RRCID ->	254535	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	8533	PERF.	8590 - 12952
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	
10	0	6348	-0-	6348	6348	6272	2	76	9	N	69	438
11	0	5076	-0-	5076	11424	5008	2	68	9	N	62	325
12	0	4028	-0-	4028	15452	3866	2	162	9	N	147	107
01	15508 X	56	-0-	-15452	-0-	56	2			N	-0-	107
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	107
03	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1992	2	2	9	N	2	110

LARD RANCH A		WELL #:		502H	RRCID ->	254573	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	8750 - 13354
10	0	11337	-0-	11337	11337	11337	2			N	-0-	261
11	0	10344	-0-	10344	21681	10344	2			N	-0-	261
12	0	9889	-0-	9889	31570	9889	2			N	-0-	261
01	39737 X	8167	-0-	-31570	-0-	8166	2	1	9	N	1	262
02	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-	262
03	8414 X	8414	-0-	-0-	-0-	8413	2	1	9	N	1	263

FLOWERS CCSL		WELL #:		9H	RRCID ->	254771	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	8829	PERF.	8940 - 12442
10	0	210	-0-	210	210	210	2			N	-0-	257
11	0	188	-0-	188	398	188	2			N	-0-	257
12	0	245	-0-	245	643	245	2			N	-0-	257
01	856 N	213	-0-	-643	-0-	213	2			N	-0-	257
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-	257
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-	257

TOLBERT 3		WELL #:		2H	RRCID ->	255613	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	8640 - 13393
10	0	1472	-0-	1472	1472	1453	2	19	9	N	17	454
11	0	952	-0-	952	2424	934	2	18	9	N	16	470
12	0	823	-0-	823	3247	822	2	1	9	N	1	471
01	5489 X	2242	-0-	-3247	-0-	2232	2	10	9	N	9	310
02	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-	310
03	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3004	2	98	9	N	89	226

FLOWERS CCSL		WELL #:		10H	RRCID ->	257410	COMPL. DATE	05/31/2010	TOTAL DEPTH	8866	PERF.	8968 - 13105
10	0	5341	-0-	5341	5341	5103	2	238	9	N	216	386
11	0	3296	-0-	3296	8637	3219	2	77	9	N	70	279
12	0	4024	-0-	4024	12661	3970	2	54	9	N	49	328
01	16492 X	3831	-0-	-12661	-0-	3745	2	86	9	N	78	406
02	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	3970	2	56	9	N	51	457
03	5332 X	2103	-0-	-3229	-0-	2070	2	33	9	N	30	487

LARD RANCH		WELL #:		5060H	RRCID ->	258084	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	8568	PERF.	8700 - 13098
10	0	6707	-0-	6707	6707	6536	2	171	9	N	155	228
11	0	6199	-0-	6199	12906	6055	2	144	9	N	131	191
12	0	6368	-0-	6368	19274	6272	2	96	9	N	87	102
01	26956 X	7682	-0-	-19274	-0-	7459	2	223	9	N	203	305
02	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6367	2	199	9	N	181	486
03	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	7117	2	160	9	N	145	458

TOLBERT 3		WELL #:		3H	RRCID ->	259118	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	8646	PERF.	8612 - 13207
10	0	10282	-0-	10282	10282	10033	2	249	9	N	226	562
11	0	10162	-0-	10162	20444	10031	2	131	9	N	119	501
12	0	10011	-0-	10011	30455	9837	2	174	9	N	158	482
01	39815 X	9360	-0-	-30455	-0-	9228	2	132	9	N	120	602
02	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	997	2	9	9	N	8	610
03	9517 X	5452	-0-	-4065	-0-	5417	2	35	9	N	32	642

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
FLOWERS 78		WELL #:		4H	RRCID ->	259618	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	8895	PERF.	8924 - 12933
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	0	141	-0-	141	141	141 2		N	-0-		285	
11	0	123	-0-	123	264	123 2		N	-0-		285	
12	0	-0-	-0-	-0-	264			N	-0-		285	
01	264 N	-0-	-0-	-264	-0-			N	-0-		285	
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-		285	
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-		285	

LARD RANCH		WELL #:		301H	RRCID ->	259620	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	8605	PERF.	8647 - 13338
10	0	4748	-0-	4748	4748	4713 2	35 9	N	32		596	
11	0	4664	-0-	4664	9412	4638 2	26 9	N	24	176 1	444	
12	0	5637	-0-	5637	15049	5597 2	40 9	N	36	360 1	120	
01	21267 X	6218	-0-	-15049	-0-	6183 2	35 9	N	32		152	
02	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6356 2	42 9	N	38		190	
03	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6216 2	92 9	N	84		274	

TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		4062H	RRCID ->	259686	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	8619	PERF.	8700 - 13073
10	0	617	-0-	617	617	617 2		N	-0-		107	
11	0	233	-0-	233	850	233 2		N	-0-		107	
12	0	191	-0-	191	1041	191 2		N	-0-		107	
01	1496 N	455	-0-	-1041	-0-	455 2		N	-0-		107	
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		107	
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	331 2	11 9	N	10		117	

LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		202H	RRCID ->	263812	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	8790 - 11482
10	0	6116	-0-	6116	6116	5967 2	149 9	N	135		343	
11	0	6045	-0-	6045	12161	5830 2	215 9	N	195	352 1	186	
12	0	5980	-0-	5980	18141	5794 2	186 9	N	169		355	
01	24207 X	6066	-0-	-18141	-0-	5972 2	94 9	N	85		440	
02	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5393 2	152 9	N	138	177 1	401	
03	6262 X	6093	-0-	-169	-0-	6045 2	48 9	N	44		445	

LARD RANCH		WELL #:		8061H	RRCID ->	263825	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	9268 - 13608
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		296	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		296	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		296	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		296	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		296	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		296	

TOLBERT 3		WELL #:		4H	RRCID ->	265133	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	8648	PERF.	8684 - 13323
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128	

LARIAT (MORROW)		52078 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
WILLIAMS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 145139		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6575 - 6656		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4650 #	4363	-0-	-287	-0-	4363 2	N	-0-			-0-
11		4440 #	4175	-0-	-265	-0-	4175 2	N	-0-			-0-
12		4588 #	4323	-0-	-265	-0-	4323 2	N	-0-			-0-
01		4628 R	4628	-0-	-0-	-0-	4628 2	N	-0-			-0-
02		4199 R	4199	-0-	-0-	-0-	4199 2	N	-0-			-0-
03		4517 R	4517	-0-	-0-	-0-	4517 2	N	-0-			-0-

LEAR (MORROW, LOWER)		52704 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750										
HERBERT		WELL #: 1908		RRCID -> 199245		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9582 - 9592		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LEAR (MORROW, UPPER)		52704 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
PITTS, CHESTER -19-		WELL #: 1		RRCID -> 081978		COMPL. DATE 04/06/1979		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8583 - 8610		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PALEO, INC.		635116						CNTY: LIPSCOMB				
SCHULTZ -B-		WELL #: 1		RRCID -> 083276		COMPL. DATE 06/14/1979		TOTAL DEPTH 9180		PERF. 8451 - 8494		
10		0	879	-0-	879	879	879 2	N	-0-			24
11		0	1218	-0-	1218	2097	1218 2	N	-0-			24
12		3233 R	1136	-0-	-2097	-0-	1136 2	N	-0-			24
01		1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2	N	-0-			24
02		1148 #	995	-0-	-153	-0-	995 2	N	-0-			24
03		1271 #	1052	-0-	-219	-0-	1052 2	N	-0-			24

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757						CNTY: LIPSCOMB				
ALLEN ESTATE		WELL #: 2118		RRCID -> 094551		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8548 - 8556		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

LEDRIK RANCH (MORROW UPPER)		52835 500		ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS					
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC		679268									
LEDRIK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 084240	COMPL. DATE 04/18/1979	TOTAL DEPTH 9151	PERF. 8960	-	8970		
10	9 #	12	-0-	3 B	-84	12 3	N	-0-		-0-	
11	0	20	-0-	20 B	-64	20 3	N	-0-		-0-	
12	0	32	-0-	32 B	-32	32 3	N	-0-		-0-	
01	0	32	-0-	32 B	-0-	32 3	N	-0-		-0-	
02	28 #	12	-0-	-16 B	-16	12 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-16							
03	31 #	33	-0-	2 B	-14	33 3	N	-0-		-0-	

JODIE		WELL #: 1026		RRCID -> 121597	COMPL. DATE 10/23/1984	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8709	-	8726		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

TOLBERT		WELL #: 206		RRCID -> 129143	COMPL. DATE 02/18/1984	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8764	-	8784		
10	9 #	12	-0-	3 B	-84	12 3	N	-0-		-0-	
11	0	20	-0-	20 B	-64	20 3	N	-0-		-0-	
12	0	32	-0-	32 B	-32	32 3	N	-0-		-0-	
01	0	32	-0-	32 B	-0-	32 3	N	-0-		-0-	
02	28 #	12	-0-	-16 B	-16	12 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-16							
03	31 #	33	-0-	2 B	-14	33 3	N	-0-		-0-	

LARD, J. D.		WELL #: 1026		RRCID -> 129173	COMPL. DATE 05/07/1985	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8845	-	8851		
10	31 #	-0-	-0-	-31 B	-245		N	-0-		109	
11	30 #	-0-	-0-	-30 B	-275		N	-0-		109	
12	31 #	-0-	-0-	-31 B	-306		N	-0-		109	
01	14 #	-0-	-0-	-14 B	-320		N	-0-		109	
02	14 #	-0-	-0-	-14 B	-334		N	-0-		109	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-150	CANCELLED UNDERAGE ->	-184					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-150		N	-0-		109	

LEDRIK RANCH, S. (MORROW, UP.)		52840 500		ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS					
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222									
LOWE 50-A		WELL #: 1		RRCID -> 112139	COMPL. DATE 04/07/1982	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 9378	-	9392		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872									
LOWE		WELL #: 4901		RRCID -> 116430	COMPL. DATE 07/15/1983	TOTAL DEPTH 9865	PERF. 9680	-	9713		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LEDTRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) //CONT.// 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: RRCID -> 137712 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9484 - 9660

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2018																

LIPS (CLEVELAND) 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LIPS, CHARLES -K- WELL #: 11 RRCID -> 136568 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 7134 - 7192

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	2581	-0-	2581	2581	60	1	2519	2	N	2					32
11	0	2377	-0-	2377	4958	60	1	2310	2	N	6					38
12	0	2080	-0-	2080	7038	62	1	2018	2	N	-0-					38
01	0	1382	-0-	1382	8420	60	1	1321	2	N	1					39
02	2800 N	770	-0-	-2030	6390	56	1	714	2	N	-0-					39
03	3100 N	1581	-0-	-1519	4871	62	1	1519	2	N	-0-					39

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 1 RRCID -> 131967 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 6790 - 6815

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	530	-0-	530	1018	530	2			N	-0-					611
11	0	532	-0-	532	1550	532	2			N	-0-					611
12	0	551	-0-	551	2101	551	2			N	-0-					611
01	2657 N	556	-0-	-2101	-0-	556	2			N	-0-					611
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					611
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					611

COURSON RANCH 135 WELL #: 4C RRCID -> 174208 COMPL. DATE 07/24/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6896 - 6918

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

COURSON RANCH 156 WELL #: 4A RRCID -> 182486 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6864 - 6890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					405

COURSON RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 211987 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6816 - 6838

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					532
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					532

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH 149		WELL #:		3	RRCID ->	212624	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	7313	PERF. 7011 - 7027	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	465	-0-	465	880	465 2			N	-0-		1110
11	0	456	-0-	456	1336	456 2			N	-0-		1110
12	0	441	-0-	441	1777	441 2			N	-0-		1110
01	2272 N	495	-0-	-1777	-0-	45 1	450 2		N	-0-		1110
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	45 1	454 2		N	-0-		1110
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1110

COURSON RANCH 156		WELL #:		2	RRCID ->	219313	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6870 - 6910	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		179
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	167 1		179
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		179
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		179
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		179
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		179

COURSON RANCH 157		WELL #:			RRCID ->	224243	COMPL. DATE	09/00/2006	TOTAL DEPTH	11031	PERF. 7030 - 7060	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		85
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011												

COURSON RANCH 157		WELL #:		9H	RRCID ->	227405	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	6770	PERF. 7030 - 8550	
10	0	1127	-0-	1127	1315	1127 2			N	-0-		460
11	0	769	-0-	769	2084	769 2			N	-0-		460
12	0	665	-0-	665	2749	665 2			N	-0-		460
01	3100 N	657	-0-	-2443	306	657 2			N	-0-		460
02	1101 N	795	-0-	-306	-0-	795 2			N	-0-		460
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		460

COURSON RANCH 159		WELL #:		4 H	RRCID ->	254463	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 7939 - 10147	
10	0	4821	-0-	4821	9273	4622 2	199 9		N	181 181 1		407
11	0	4397	-0-	4397	13670	4203 2	194 9		N	176 176 1		407
12	0	3725	-0-	3725	17395	3530 2	195 9		N	177 177 1		407
01	21736 X	4341	-0-	-17395	-0-	83 1	4206 2		N	47 177 1		277
						52 9						
02	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	84 1	3535 2		N	153 176 1		254
						168 9						
03	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		254

COURSON RANCH 158		WELL #:		10	RRCID ->	265114	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7103 - 7130	
10	0	53	-0-	53	608	53 2			N	-0-		110
11	0	-0-	-0-	-0-	608				N	-0-		110
12	0	148	-0-	148	756	148 2			N	-0-		110
01	1284 N	528	-0-	-756	-0-	48 1	480 2		N	-0-		110
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2		N	-0-		110
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		110

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
REMORA OPERATING, LLC				701613										
KILLEBREW				WELL #: 2220		RRCID -> 274029		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11751 PERF. 6934 - 6984				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			25
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			25
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			25
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			25
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			25
*03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			25

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
LAMB				WELL #: 102		RRCID -> 187271		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6199 - 6220				
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			256
11	750 N	749	-0-	-1	-0-	749	2			N	-0-			256
12	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-			256
01	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	2			N	-0-			256
02	700 N	688	-0-	-12	-0-	688	2			N	-0-			256
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			256

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
MCGARRAUGH, E. M. -A-				WELL #: 1		RRCID -> 022342		COMPL. DATE 07/17/1960		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6922 - 6955				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

MCGARRAUGH 150				WELL #: 1H		RRCID -> 224314		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7205 - 10050				
10	0	2955	-0-	2955	2955	2839	2	116	9	N	105	349	1	189
11	0	4402	-0-	4402	7357	4182	2	220	9	N	200			389
12	0	3735	-0-	3735	11092	3542	2	193	9	N	175	170	1	394
01	13794 X	2702	-0-	-11092	-0-	2688	2	14	9	N	13			407
02	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3030	2	139	9	N	126			533
03	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3800	2	101	9	N	92	330	1	295

KING 19				WELL #: 5		RRCID -> 225236		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6774 - 6798				
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			152
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			152
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			152
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			152
*02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			152
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			167

LIPS, CHARLES				WELL #: 10 J		RRCID -> 275394		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8616 - 8690				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

LIPS (LOWER MORROW)		53847 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
BCE-MACH III LLC		040209							
WILSON		WELL #: 2217		RRCID -> 229471		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 10852 PERF.10092 - 10137	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	3038 X	3000	-0-	-38	-0-	3000 2		N	40
11	2910 X	2831	-0-	-79	-0-	2831 2		N	40
12	2883 X	2837	-0-	-46	-0-	2837 2		N	40
01	3038 X	2955	-0-	-83	-0-	2955 2		N	40
*02	2744 X	2592	-0-	-152	-0-	2592 2		N	40
03	3007 X	2798	-0-	-209	-0-	2798 2		N	40

KILLEBREW 218		WELL #: 4		RRCID -> 239017		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 11792 PERF. 9938 - 10062	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

KILLEBREW 216		WELL #: 2		RRCID -> 239034		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9848 - 9867	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

KILLEBREW 218		WELL #: 5		RRCID -> 257437		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9854	
10	6479 X	5800	-0-	-679	-0-	5792 2	8 9	N	27
11	5970 X	5657	-0-	-313	-0-	5638 2	19 9	N	44
12	6045 X	5547	-0-	-498	-0-	5534 2	13 9	N	56
01	5921 X	5443	-0-	-478	-0-	5430 2	13 9	N	68
*02	5208 X	4633	-0-	-575	-0-	4616 2	17 9	N	83
03	5859 X	5643	-0-	-216	-0-	5623 2	20 9	N	101

KILLEBREW 218		WELL #: 6		RRCID -> 259724		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9710 - 9746	
10	20987 X	20099	-0-	-888	-0-	20097 2	2 9	N	63
11	19770 X	19261	-0-	-509	-0-	19259 2	2 9	N	65
12	20429 X	18635	-0-	-1794	-0-	18629 2	6 9	N	70
01	20553 X	19982	-0-	-571	-0-	19979 2	3 9	N	73
*02	18564 X	17723	-0-	-841	-0-	17717 2	6 9	N	78
03	20088 X	19870	-0-	-218	-0-	19864 2	6 9	N	83

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 234532		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9851	
KILLEBREW 215		WELL #: 2							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LIPS (LOWER MORROW)		//CONT.//		53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH 4		WELL #:		13	RRCID ->	238627	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	10505	PERF.10086 - 10125		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	0	229	-0-	229	586	229	2		N	-0-			-0-
11	0	105	-0-	105	691	105	2		N	-0-			-0-
12	0	401	-0-	401	1092	401	2		N	-0-			-0-
01	1284 N	192	-0-	-1092	-0-	192	2		N	-0-			-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLEBREW 215		WELL #:		3	RRCID ->	244146	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	10285	PERF. 9892 - 10040		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILSON 44		WELL #:		3	RRCID ->	247066	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	10370	PERF.10078 - 10092		
10	0	108	-0-	108	210	108	2		N	-0-			-0-
11	0	119	-0-	119	329	119	2		N	-0-			-0-
12	0	112	-0-	112	441	112	2		N	-0-			-0-
01	513 N	72	-0-	-441	-0-	72	2		N	-0-			-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPS (MISSISSIPPIAN)		53847 498		ASSOCIATED	49B			CNTY: ROBERTS					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930											
POPE 140		WELL #:		4	RRCID ->	227443	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8294 - 8396		
10	318 R	318	-0-	-0-	-0-	30	1	288	2	N	-0-		38
11	300 #	293	-0-	-7	-0-	28	1	265	2	N	-0-		38
12	310 #	306	-0-	-4	-0-	29	1	277	2	N	-0-		38
01	310 #	291	-0-	-19	-0-	28	1	263	2	N	-0-		38
02	280 #	267	-0-	-13	-0-	25	1	242	2	N	-0-		38
03	325 R	325	-0-	-0-	-0-	31	1	294	2	N	-0-		38

LIPS (MORROW)		53847 664		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785											
LIPS, CHARLES -G-		WELL #:		7	RRCID ->	022336	COMPL. DATE	10/12/1951	TOTAL DEPTH	9223	PERF. N/A		
10	0	8366	-0-	8366	8366	60	1	8306	2	N	-0-		88
11	0	10819	-0-	10819	19185	60	1	10750	2	N	8		96
12	0	11024	-0-	11024	30209	62	1	10945	2	N	15		111
01	0	10707	-0-	10707	40916	17	9						
02	49954 X	9038	-0-	-40916	-0-	62	1	10636	2	N	8		119
03	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	9	9						
						50	1	8981	2	N	6		125
						7	9						
						56	1	5614	2	N	3		128
						3	9						

LIPS (MORROW)		//CONT.//		53847 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
REED				WELL #: 1	RRCID -> 057318	COMPL. DATE 10/23/1973	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7976	- 8008		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, RUTH -A-				WELL #: 1	RRCID -> 060789	COMPL. DATE 11/24/1974	TOTAL DEPTH 8867	PERF. 8764	- 8778		
10	0	711	-0-	711	1685	711 3		N	-0-		213
11	0	985	-0-	985	2670	985 3		N	-0-		213
12	0	686	-0-	686	3356	686 3		N	-0-		213
01	3100 N	659	-0-	-2441	915	659 3		N	-0-		213
02	1897 N	982	-0-	-915	-0-	982 3		N	-0-		213
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		213

WILSON, RUTH "A"				WELL #: 2018	RRCID -> 170889	COMPL. DATE 08/08/1998	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8730	- 8758		
10	0	1373	-0-	1373	2724	1373 3		N	-0-		213
11	0	1261	-0-	1261	3985	1261 3		N	-0-		213
12	0	1434	-0-	1434	5419	1434 3		N	-0-		213
01	3100 N	1346	-0-	-1754	3665	1346 3		N	-0-		213
02	2800 N	1256	-0-	-1544	2121	1256 3		N	-0-		213
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2121			N	NO RPT		213

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
LIPS, CHARLES -E-				WELL #: 5	RRCID -> 022335	COMPL. DATE 07/02/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8574	- 8597		
10	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555 2		N	-0-		113
11	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3631 2	3 9	N	3		116
12	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435 2		N	-0-		116
01	3100 N	3658	-0-	558	558	3622 2	36 9	N	33		149
02	2800 N	3225	-0-	425	983	3221 2	4 9	N	4		153
03	4788 X	3805	-0-	-983	-0-	3805 2		N	-0-		153

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
LIPS RANCH -A-				WELL #: 6	RRCID -> 022331	COMPL. DATE 07/22/1957	TOTAL DEPTH 10706	PERF. 8030	- 8064		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPS (NOVI)				53847 742	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
COURSON RANCH 160				WELL #: 4	RRCID -> 152073	COMPL. DATE 10/12/1994	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7818	- 7828		
10	4712 X	1599	-0-	-3113	-0-	1599 2		N	-0-		1202
11	4560 X	2791	-0-	-1769	-0-	2791 2		N	-0-		1202
12	4712 X	3198	-0-	-1514	-0-	3198 2		N	-0-		1202
01	4712 X	3344	-0-	-1368	-0-	177 1	3167 2	N	-0-		1202
02	4256 X	3733	-0-	-523	-0-	188 1	3545 2	N	-0-		1202
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT		1202

LIPS (NOVI)		//CONT.//		53847 742	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON /D/ 157		WELL #:		2	RRCID ->	170918	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	8919	PERF. 7820 - 7839		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340				N	-0-			340
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340				N	-0-			340
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340				N	-0-			340
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340				N	-0-			340
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340				N	-0-			340
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108340				N	NO RPT			340

COURSON RANCH 135		WELL #:		6	RRCID ->	208976	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	11025	PERF. 8064 - 8115		
10	0	461	-0-	461	789	461	2		N	-0-			392
11	0	427	-0-	427	1216	427	2		N	-0-			392
12	0	401	-0-	401	1617	401	2		N	-0-			392
01	2020 N	403	-0-	-1617	-0-	403	2		N	-0-			392
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	68	1	685	2	N	-0-		392
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			392

COURSON RANCH 158		WELL #:		9	RRCID ->	212841	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	11020	PERF. 8316 - 8679		
10	0	24	-0-	24	47	24	2		N	-0-			146
11	0	19	-0-	19	66	19	2		N	-0-			146
12	0	25	-0-	25	91	25	2		N	-0-			146
01	112 N	21	-0-	-91	-0-	21	2		N	-0-			146
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			146
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			146

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN)		53851 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
COURSON-LIPS -163-		WELL #:		4D	RRCID ->	189807	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8754 - 8790		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH		WELL #:		127	RRCID ->	242733	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9096 - 9120		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPS, WEST (CLEVELAND)		53854 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
REX		WELL #:		1	RRCID ->	022352	COMPL. DATE	02/17/1961	TOTAL DEPTH	8470	PERF. 6513 - 6535		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPS, WEST (CLEVELAND)		//CONT.//		53854 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
CONVERSE		WELL #:		4	RRCID ->	166106	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	6528 - 7894	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE)				53854 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
COURSON -B- 4		WELL #:		60	RRCID ->	163076	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5380 - 5390	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			143
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143

LIPSCOMB (ATOKA)				53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
EOG RESOURCES, INC.				253162									
APPEL 438		WELL #:		3H	RRCID ->	239135	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	9768	PERF.	10425 - 12630	
10	0	2380	-0-	2380 B	2380	97 1	2268 2	N	14				279
11	0	2047	-0-	2047 B	4427	94 1	1941 2	N	10				289
12	0	1817	-0-	1817 B	6244	81 1	1736 2	N	-0-				289
01	0	2012	-0-	2012 B	8256	97 1	1888 2	N	21				310
02	9789 X	1533	-0-	-8256 B	-0-	4 4	23 9	N	10				320
03	2387 X	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-	1522 2	11 9	N	NO RPT				320

COOPER 357				WELL #:	2H	RRCID ->	246525	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	10069 - 11401
10	0	2846	-0-	2846 B	2846	97 1	2739 2	N	9				31
11	0	2388	-0-	2388 B	5234	10 9	2274 2	N	16				47
12	0	3136	-0-	3136 B	8370	94 1	18 9	N	-0-				47
01	0	2814	-0-	2814 B	11184	2 4	3037 2	N	-0-				47
02	14134 X	2950	-0-	-11184 B	-0-	97 1	2715 2	N	-0-				47
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131 B	-0-	2 4		N	NO RPT				47

COOPER 358				WELL #:	4H	RRCID ->	247382	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	9848	PERF.	10371 - 12207
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				13

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
CNB TRUSTEES 360		WELL #:		6H	RRCID ->	252497	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	9805	PERF.10120	- 13803
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	2766	-0-	2766 B	2766	97	1	2669	2	N	-0-	-0-
11	0	2517	-0-	2517 B	5283	94	1	2421	2	N	-0-	-0-
12	0	2011	-0-	2011 B	7294	76	1	1933	2	N	-0-	-0-
01	0	2274	-0-	2274 B	9568	97	1	2175	2	N	-0-	-0-
02	11328 X	1760	-0-	-9568 B	-0-	1760	2			N	-0-	-0-
03	2759 X	NO RPT	-0-	-2759 B	-0-					N	NO RPT	-0-

JONES TRUST 359		WELL #:		5H	RRCID ->	252511	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	9838	PERF.10140	- 13403
10	0	1686	-0-	1686 B	1686	97	1	1589	2	N	-0-	80
11	0	1649	-0-	1649 B	3335	94	1	1523	2	N	25	105
12	0	1425	-0-	1425 B	4760	83	1	1326	2	N	13	118
01	0	1917	-0-	1917 B	6677	97	1	1810	2	N	7	125
02	8703 X	2026	-0-	-6677 B	-0-	397	1	1587	2	N	38	163
03	1426 N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT	163

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		385847	RRCID ->	022377	COMPL. DATE	12/04/1957	TOTAL DEPTH	10248	PERF. 9006	- 9020
10	0	1086	-0-	1086 B	1086	1086	2			N	-0-	110
11	0	1135	-0-	1135 B	2221	1135	2			N	-0-	110
12	0	1068	-0-	1068 B	3289	1068	2			N	-0-	110
01	4547 X	1258	-0-	-3289 B	-0-	1246	2	12	9	N	11	121
02	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1019	2	4	9	N	4	125
03	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1188	2	6	9	N	5	130

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		2	RRCID ->	022378	COMPL. DATE	05/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8988	- 8996
10	0	1321	-0-	1321 B	1321	1321	2			N	-0-	28
11	0	1188	-0-	1188 B	2509	1188	2			N	-0-	28
12	0	1185	-0-	1185 B	3694	1185	2			N	-0-	28
01	4950 X	1256	-0-	-3694 B	-0-	1252	2	4	9	N	4	32
02	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1052	2	4	9	N	4	36
03	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1245	2	2	9	N	2	38

DOYLE, ROBERT A.		WELL #:		1	RRCID ->	041549	COMPL. DATE	04/08/1967	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9024	- 9035
10	0	2883	-0-	2883 B	2883	2881	2	2	9	N	2	65
11	5679 X	2796	-0-	-2883 B	-0-	2796	2			N	-0-	65
12	2626 N	2626	-0-	-0- B	-0-	2626	2			N	-0-	65
01	2700 N	2700	-0-	-0- B	-0-	2696	2	4	9	N	4	65
02	2322 N	2322	-0-	-0- B	-0-	2322	2			N	-0-	65
03	2618 N	2618	-0-	-0- B	-0-	2570	2	48	9	N	44	28

PRICE, WD -B-		WELL #:		1 U	RRCID ->	046689	COMPL. DATE	04/17/1969	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8947	- 8954
10	0	1198	-0-	1198 B	1198	1198	2			N	-0-	16
11	0	1541	-0-	1541 B	2739	1541	2			N	-0-	16
12	0	1237	-0-	1237 B	3976	1237	2			N	-0-	16
01	5212 X	1236	-0-	-3976 B	-0-	1233	2	3	9	N	3	19
02	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1043	2	4	9	N	4	23
03	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2			N	-0-	23

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
PRICE, WILLIS D.				WELL #:	1 C	RRCID ->	047025	COMPL. DATE	03/21/1969	TOTAL DEPTH	10228	PERF. 8965 - 8971		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-

PRICE, WILLIS D.				WELL #:	4 C	RRCID ->	049999	COMPL. DATE	02/05/1971	TOTAL DEPTH	10180	PERF. 8943 - 9704		
10	0	3268	-0-	3268	B	3268	3268	2			N	-0-		22
11	0	3849	-0-	3849	B	7117	3849	2			N	-0-		22
12	0	3739	-0-	3739	B	10856	3739	2			N	-0-		22
01	14064 X	3208	-0-	-10856	B	-0-	3202	2	6	9	N	5		27
02	2940 X	2784	-0-	-156	B	-0-	2781	2	3	9	N	3		30
03	3658 X	3234	-0-	-424	B	-0-	3232	2	2	9	N	2		32

SCHULTZ, WILLIAM				WELL #:	1 U	RRCID ->	050613	COMPL. DATE	02/19/1971	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8992 - 8998		
10	0	2610	-0-	2610	B	2610	2610	3			N	-0-		95
11	0	-0-	-0-	-0-	B	2610					N	-0-		95
12	0	-0-	-0-	-0-	B	2610					N	28	92 1	31
01	5375 X	2765	-0-	-2610	B	-0-	2761	2	4	9	N	4		35
02	2771 N	2771	-0-	-0-	B	-0-	2768	2	3	9	N	3		38
03	2570 N	2570	-0-	-0-	B	-0-	2562	2	8	9	N	7		45

TYSON, D. R.				WELL #:	1	RRCID ->	053013	COMPL. DATE	05/23/1972	TOTAL DEPTH	9806	PERF. 8999 - 9008		
10	0	2418	-0-	2418	B	2418	2418	2			N	-0-		20
11	0	2028	-0-	2028	B	4446	2028	2			N	-0-		20
12	0	1953	-0-	1953	B	6399	1953	2			N	-0-		20
01	8341 X	1942	-0-	-6399	B	-0-	1933	2	9	9	N	8		28
02	1466 N	1466	-0-	-0-	B	-0-	1462	2	4	9	N	4		32
03	1633 N	1633	-0-	-0-	B	-0-	1630	2	3	9	N	3		35

PRICE, WD -B-				WELL #:	4	RRCID ->	083277	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8990 - 8997		
10	0	599	-0-	599	B	599	599	2			N	-0-		-0-
11	0	756	-0-	756	B	1355	756	2			N	-0-		-0-
12	0	859	-0-	859	B	2214	859	2			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	2214					N	-0-		-0-
02	2921 X	707	-0-	-2214	B	-0-	707	2			N	-0-		-0-
03	752 N	752	-0-	-0-	B	-0-	752	2			N	-0-		-0-

PRICE, WILLIS D.				WELL #:	5	RRCID ->	084005	COMPL. DATE	08/02/1979	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9089 - 9095		
10	0	934	-0-	934	B	934	934	2			N	-0-		12
11	0	885	-0-	885	B	1819	885	2			N	-0-		12
12	0	855	-0-	855	B	2674	855	2			N	-0-		12
01	3321 X	647	-0-	-2674	B	-0-	645	2	2	9	N	2		14
02	1003 N	1003	-0-	-0-	B	-0-	1002	2	1	9	N	1		15
03	868 N	789	-0-	-79	B	-0-	788	2	1	9	N	1		16

PARKER, HARRY				WELL #:	1	RRCID ->	139408	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 8982 - 9706		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		3

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		7	RRCID ->	204061	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9356 - 9507
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	434 N	329	-0-	-105 B	-0-	329 2		N	-0-		70
11	420 N	331	-0-	-89 B	-0-	331 2		N	-0-		70
12	0	4730	-0-	4730 B	4730	111 1	4619 2	N	-0-		70
01	0	338	-0-	338 B	5068	331 2	7 9	N	6		76
02	5351 X	283	-0-	-5068 B	-0-	280 2	3 9	N	3		79
03	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	339 2	22 9	N	20		99

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
MERYDITH, MORRIS R. -F-		WELL #:		1	RRCID ->	061896	COMPL. DATE	05/02/1975	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 9098 - 9111
10	0	316	-0-	316 B	802	316 3		N	-0-		53
11	0	529	-0-	529 B	1331	529 3		N	-0-		53
12	0	511	-0-	511 B	1842	511 3		N	-0-		53
01	2336 N	494	-0-	-1842 B	-0-	494 3		N	-0-		53
02	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3		N	-0-		53
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		53

BARTON, JAY D. -ET- -AL-		WELL #:		1531	RRCID ->	067614	COMPL. DATE	08/05/1976	TOTAL DEPTH	10680	PERF. 9274 - 9278
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #:		1	RRCID ->	076090	COMPL. DATE	03/14/1978	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9148 - 9160
10	0	405	-0-	405 B	781	405 3		N	-0-		100
11	0	372	-0-	372 B	1153	372 3		N	-0-		100
12	0	384	-0-	384 B	1537	384 3		N	-0-		100
01	1948 N	411	-0-	-1537 B	-0-	411 3		N	-0-		100
02	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3		N	-0-		100
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		100

PIPER, OLA O.		WELL #:		14	RRCID ->	158774	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7732 - 9052
10	0	1342	-0-	1342 B	2635	1342 3		N	-0-		170
11	0	1297	-0-	1297 B	3932	1297 3		N	-0-		170
12	0	1234	-0-	1234 B	5166	1234 3		N	-0-		170
01	6491 X	1325	-0-	-5166 B	-0-	1325 3		N	-0-		170
02	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158 3		N	-0-		170
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		170

PIPER, OLA O.		WELL #:		2630	RRCID ->	268009	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	10425	PERF. 7750 - 9074
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
SCHULTZ -716-		WELL #:		1	RRCID ->	112142	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9011 - 9024
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

BETTY LEE "524"		WELL #:		2	RRCID ->	211647	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9429 - 9588
10	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	31 1	1959 2	N	-0-			278
11	1980 N	1898	-0-	-82 B	-0-	30 1	1824 2	N	40			318
						44 9						
12	1984 N	1834	-0-	-150 B	-0-	31 1	1790 2	N	12			330
						13 9						
01	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	31 1	2003 2	N	8			338
						9 9						
02	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	28 1	1746 2	N	18	191 1		165
						20 9						
03	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	31 1	1867 2	N	4	134 1		35
						4 9						

GUY "523"		WELL #:		1	RRCID ->	213488	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	9914	PERF.	9464 - 9630
10	3099 X	3099	-0-	-0- B	-0-	31 1	3068 2	N	-0-			145
11	2901 X	2901	-0-	-0- B	-0-	30 1	2871 2	N	-0-			145
12	3078 X	3078	-0-	-0- B	-0-	31 1	3045 2	N	2			147
						2 9						
01	3099 X	3099	-0-	-0- B	-0-	31 1	3068 2	N	-0-			147
02	2672 X	2672	-0-	-0- B	-0-	28 1	2642 2	N	2			149
						2 9						
03	2896 X	2896	-0-	-0- B	-0-	31 1	2856 2	N	8			157
						9 9						

SCHULTZ "783"		WELL #:		1	RRCID ->	215724	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8870 - 9028
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

LANDERS "535"		WELL #:		3	RRCID ->	216593	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9388 - 9550
10	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	31 1	1320 2	N	-0-			63
11	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	30 1	1193 2	N	7			70
						8 9						
12	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	31 1	1196 2	N	-0-			70
01	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	30 1	1352 2	N	5			75
						6 9						
02	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	28 1	1231 2	N	2			77
						2 9						
03	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	31 1	1238 2	N	-0-			77

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
WIEDERSTEIN "354"		WELL #: 1		RRCID -> 216903		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9864 - 10044			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
10	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	31 1	544 2	N	-0-	147	
11	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	30 1	518 2	N	-0-	147	
12	589 N	505	-0-	-84 B	-0-	26 1	479 2	N	-0-	147	
01	589 N	519	-0-	-70 B	-0-	31 1	488 2	N	-0-	147	
02	504 N	493	-0-	-11 B	-0-	28 1	465 2	N	-0-	147	
03	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	29 1	469 2	N	-0-	147	

BARTON "525"		WELL #: 1		RRCID -> 216905		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9428 - 9440			
10	2232 N	2231	-0-	-1 B	-0-	31 1	2200 2	N	-0-	230	
11	2190 N	2107	-0-	-83 B	-0-	30 1	2077 2	N	-0-	230	
12	2232 N	2108	-0-	-124 B	-0-	30 1	2078 2	N	-0-	230	
01	2232 N	2222	-0-	-10 B	-0-	31 1	2189 2	N	2	232	
						2 9					
02	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	28 1	1927 2	N	35	267	
						39 9					
03	2111 N	2111	-0-	-0- B	-0-	31 1	2080 2	N	-0-	84 1	183

KELLN "94"		WELL #: 1		RRCID -> 220299		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9962 - 10140			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #: 5311		RRCID -> 223866		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9255 - 9265			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

BARTON "525"		WELL #: 2		RRCID -> 223896		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9387 - 9414			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #: 5321		RRCID -> 224140		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9252 - 9264			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
LEWIS "268"		WELL #: 1		RRCID -> 232644		COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10104 - 10120					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	31	1	60	2	N	-0-			80
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	30	1	60	2	N	-0-			80
12	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	31	1	52	2	N	1	43	1	38
01	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	31	1	51	2	N	-0-			38
02	84 N	74	-0-	-10 B	-0-	28	1	46	2	N	-0-			38
03	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	31	1	52	2	N	-0-			38

LANDERS "535"		WELL #: 4H		RRCID -> 244391		COMPL. DATE 10/31/2008			TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9868 - 11287					
10	1333 N	1305	-0-	-28 B	-0-	31	1	1263	2	N	10			117
11	1290 N	1256	-0-	-34 B	-0-	30	1	1218	2	N	7			124
12	1302 N	1188	-0-	-114 B	-0-	31	1	1156	2	N	1			125
01	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	31	1	1275	2	N	4			129
02	1176 N	1139	-0-	-37 B	-0-	28	1	1105	2	N	5			134
03	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	31	1	1226	2	N	6			140

YAUCK "782"		WELL #: 1		RRCID -> 249705		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8870 - 8880					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

COOPER "523"		WELL #: 3H		RRCID -> 250088		COMPL. DATE 05/29/2009			TOTAL DEPTH 9500 PERF.10080 - 11640					
10	1767 N	1722	-0-	-45 B	-0-	31	1	1691	2	N	-0-			47
11	1680 N	1642	-0-	-38 B	-0-	30	1	1600	2	N	11			58
12	1736 N	1642	-0-	-94 B	-0-	31	1	1605	2	N	5			63
01	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	31	1	1804	2	N	15			78
02	1540 N	1432	-0-	-108 B	-0-	28	1	1389	2	N	14			92
03	1643 N	1334	-0-	-309 B	-0-	31	1	1303	2	N	-0-			92

LITTLE SISTER "445"		WELL #: 2		RRCID -> 263606		COMPL. DATE 08/26/2011			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9488 - 9660					
10	3007 X	2848	-0-	-159 B	-0-	31	1	2817	2	N	-0-			115
11	2910 X	2795	-0-	-115 B	-0-	30	1	2722	2	N	39			154
12	2976 X	2695	-0-	-281 B	-0-	31	1	2664	2	N	-0-			154
01	2976 X	2827	-0-	-149 B	-0-	31	1	2796	2	N	-0-			154
02	2688 X	2626	-0-	-62 B	-0-	28	1	2598	2	N	-0-			154
03	2883 X	2793	-0-	-90 B	-0-	31	1	2762	2	N	-0-			154

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		WELL #:		1H		RRCID -> 234661		COMPL. DATE 10/02/2007			
PAUL 536										TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9852 - 11631			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	3648 X	3648	-0-	-0- B	-0-	3648 2			N	-0-		30	
11	3390 X	3334	-0-	-56 B	-0-	3331 2	3 9		N	3		33	
12	3503 X	3248	-0-	-255 B	-0-	3248 2			N	-0-		33	
01	3503 X	3267	-0-	-236 B	-0-	3267 2			N	-0-		33	
02	3164 X	3043	-0-	-121 B	-0-	3028 2	15 9		N	14		47	
03	3503 X	3183	-0-	-320 B	-0-	3183 2			N	-0-		47	

PAUL 536				WELL #:		2H		RRCID -> 236267		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9801 - 12486	
10	1891 N	1850	-0-	-41 B	-0-	1850 2			N	-0-		62	
11	2118 N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118 2			N	-0-		62	
12	1860 N	1786	-0-	-74 B	-0-	1786 2			N	-0-		62	
01	2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107 2			N	-0-		62	
02	1904 N	1732	-0-	-172 B	-0-	1720 2	12 9		N	11		73	
03	1798 N	1729	-0-	-69 B	-0-	1729 2			N	-0-		73	

LANDERS 522				WELL #:		3H		RRCID -> 238710		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9740 - 11996	
10	2139 N	2044	-0-	-95 B	-0-	2044 2			N	-0-		78	
11	2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	2099 2			N	-0-		78	
12	2046 N	1938	-0-	-108 B	-0-	1938 2			N	-0-		78	
01	2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	2088 2			N	-0-		78	
02	2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030 2			N	-0-		78	
03	2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251 2			N	-0-		78	

LANDERS 521				WELL #:		1H		RRCID -> 243935		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9928 - 12072	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	

SAINT 520				WELL #:		3H		RRCID -> 243936		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9961 - 11797	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	

EMMERT 291				WELL #:		1H		RRCID -> 245026		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9900 - 11703	
10	3410 X	2225	-0-	-1185 B	-0-	2205 2	20 9		N	18		170	
11	3300 X	2024	-0-	-1276 B	-0-	2003 2	21 9		N	19		189	
12	2852 X	1393	-0-	-1459 B	-0-	1384 2	9 9		N	8	180 1	17	
01	2728 X	1537	-0-	-1191 B	-0-	1526 2	11 9		N	10		27	
02	2184 X	1420	-0-	-764 B	-0-	1408 2	12 9		N	11		38	
*03	2232 X	1663	-0-	-569 B	-0-	1620 2	43 9		N	39		77	

LANDERS 522				WELL #:		4H		RRCID -> 246527		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9910 - 11254	
10	2077 N	1940	-0-	-137 B	-0-	1940 2			N	-0-		162	
11	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2007 2	25 9		N	23		185	
12	2038 N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038 2			N	-0-		185	
01	2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042 2			N	-0-		185	
02	1904 N	1868	-0-	-36 B	-0-	1868 2			N	-0-		185	
03	2046 N	1942	-0-	-104 B	-0-	1942 2			N	-0-		185	

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
MOSES 519 WELL #: 6H RRCID -> 246530 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9469 PERF.10004 - 12076												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					132
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					132
12	0	846	-0-	-0-	B	846	846	846	2			132
01	2958 N	2112	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2098	2	14	9	145
02	2868 X	2868	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2868	2			145
03	2400 N	2400	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2400	2			145

CLEVELAND WELL #: 1033H RRCID -> 246767 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10924 - 13412												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-

VESTER, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 247856 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9032 - 9038												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-

SAINT 520 WELL #: 4H RRCID -> 248072 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9439 PERF.10240 - 13423												
10	3452 X	3452	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3426	2	26	9	214
11	3616 X	3616	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3580	2	36	9	52
12	2716 X	2716	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2716	2			52
01	2442 X	2442	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2417	2	25	9	75
02	3189 X	3189	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3189	2			75
*03	2579 X	2579	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2564	2	15	9	89

LANDERS 521 WELL #: 2H RRCID -> 248073 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10060 - 13123												
10	0	1487	-0-	1487	B	1487	1487	1487	2			108
11	0	1375	-0-	1375	B	2862	1375	1375	2			108
12	0	1209	-0-	1209	B	4071	1209	1209	2			108
01	5476 X	1405	-0-	-4071	B	-0-	1405	1405	2			108
02	1288 N	1232	-0-	-56	B	-0-	1232	1232	2			108
03	1389 N	1389	-0-	-0-	B	-0-	1389	1389	2			108

DOMINO 450 WELL #: 4VH RRCID -> 249878 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9700 - 11623												
10	1798 N	1656	-0-	-142	B	-0-	1656	1656	2			49
11	1647 N	1647	-0-	-0-	B	-0-	1647	1647	2			49
12	1661 N	1661	-0-	-0-	B	-0-	1661	1661	2			49
01	1643 N	1540	-0-	-103	B	-0-	1540	1540	2			49
02	1571 N	1571	-0-	-0-	B	-0-	1571	1571	2			49
03	1674 N	1610	-0-	-64	B	-0-	1610	1610	2			49

VALDO 432 WELL #: 2H RRCID -> 250041 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10240 - 13443												
10	1767 N	1391	-0-	-376	B	-0-	1360	1360	2	31	9	115
11	2049 N	2049	-0-	-0-	B	-0-	2019	2019	2	30	9	142
12	1736 N	1245	-0-	-491	B	-0-	1245	1245	2			142
01	1395 N	973	-0-	-422	B	-0-	973	973	2			142
02	1820 N	1313	-0-	-507	B	-0-	1296	1296	2	17	9	157
*03	1240 N	1237	-0-	-3	B	-0-	1212	1212	2	25	9	180

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
PIPER				WELL #: 1	RRCID -> 061309	COMPL. DATE 10/08/1974	TOTAL DEPTH 9120	PERF. 9016	- 9022				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			13

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BECKER "A"				WELL #: 1	RRCID -> 216307	COMPL. DATE 10/18/2005	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 8946	- 8950				
10	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422 3			N	-0-			107
11	420 N	404	-0-	-16 B	-0-	404 3			N	-0-			107
12	434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418 3			N	-0-			107
01	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 3			N	-0-			107
02	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3			N	-0-			107
03	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 3			N	-0-			107

LIPSCOMB (ATOKA 9200)				53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC				040205									
TYSON, R. B. -A-				WELL #: 2	RRCID -> 138405	COMPL. DATE 04/20/1991	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 9195	- 9200				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1240				N	NO RPT			-0-

TYSON, R. B. -A-				WELL #: 6	RRCID -> 217325	COMPL. DATE 01/29/2006	TOTAL DEPTH 9388	PERF. 9151	- 9160				
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1060 2	2 9		N	2			59
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2			N	-0-			59
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	912 2	3 9		N	3			62
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1010 2	3 9		N	3			65
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2			N	-0-			65
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1099 2	2 9		N	2			67

EOG RESOURCES, INC.				253162		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
SCHULTZ 696				WELL #: 4	RRCID -> 213129	COMPL. DATE 11/18/2005	TOTAL DEPTH 9342	PERF. 9108	- 9116				
10	0	1621	-0-	1621	1621	97 1	1524 2		N	-0-			145
11	0	1651	-0-	1651	3272	94 1	1555 2		N	-0-			145
12	0	1628	-0-	1628	4900	81 1	1545 2		N	-0-			145
01	0	1713	-0-	1713	6613	97 1	1614 2		N	-0-			145
02	2800 N	1361	-0-	-1439	5174	69 1	1292 2		N	-0-			145
03	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	3531				N	NO RPT			145

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
APPEL 438		WELL #:		2	RRCID ->	239565	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9940 - 9948	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	954	-0-	954	954	97 1	838 2	N		17			184
11	0	733	-0-	733	1687	19 9	628 2	N		10			194
12	0	877	-0-	877	2564	2 4	789 2	N		-0-			194
01	0	719	-0-	719	3283	2 4	605 2	N		13			207
02	2800 N	776	-0-	-2024	1259	97 1	22 9	N		20			227
03	868 N NO RPT		-0-	-868	391	3 4		N		NO RPT			227
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847									
PRICE, WILLIS D.		WELL #:		10	RRCID ->	211251	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9509 - 9517	
10	1395 N	992	-0-	-403	-0-	2 1	988 2	N		2			109
11	1350 N	1058	-0-	-292	-0-	2 9	1056 2	N		-0-			109
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	2 1	1102 2	N		4			113
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	4 9	1163 2	N		7			120
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	61 1	952 2	N		19			139
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	8 9	1043 2	N		12			151
MILLER, REBA		WELL #:		6	RRCID ->	219007	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	9503	PERF.	9120 - 9126	
10	0	595	-0-	595	595	2 1		N		-0-			29
11	0	479	-0-	479	1074	2 2		N		-0-			29
12	0	494	-0-	494	1568	4 2		N		-0-			29
01	2041 N	473	-0-	-1568	-0-	10 1	457 2	N		5			34
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	6 9	442 2	N		3			37
03	496 N	460	-0-	-36	-0-	9 1	444 2	N		5			42
PARKER, HARRY B		WELL #:		4	RRCID ->	224698	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9130 - 9136	
10	0	389	-0-	389	389	2 2		N		-0-			42
11	0	239	-0-	239	628	2 2		N		-0-			42
12	0	274	-0-	274	902	2 2		N		-0-			42
01	1230 N	328	-0-	-902	-0-	6 1	316 2	N		5			47
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	6 1	266 2	N		3			50
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	3 9	303 2	N		4			54
LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		488260									
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #:		2609	RRCID ->	118891	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9198 - 9206	
10	0	717	-0-	717	1299	717 3		N		-0-			352
11	0	841	-0-	841	2140	841 3		N		-0-			352
12	0	829	-0-	829	2969	829 3		N		-0-			352
01	3100 N	696	-0-	-2404	565	696 3		N		-0-			352
02	1228 N	663	-0-	-565	-0-	663 3		N		-0-			352
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			352

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
WALTON, AUGUSTA		WELL #:		2610	RRCID ->	123744	COMPL. DATE	02/26/1987	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9354 - 9362	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	381	-0-	381	725	381	3			N	-0-		-0-
11	0	335	-0-	335	1060	335	3			N	-0-		-0-
12	0	324	-0-	324	1384	324	3			N	-0-		-0-
01	1809 N	425	-0-	-1384	-0-	425	3			N	-0-		-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
LANDERS "535"		WELL #:		1	RRCID ->	199135	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9347 - 9354	
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	31	1	1361	2	N	5		40
11	1440 N	1356	-0-	-84	-0-	6	9	1313	2	N	12		52
12	1426 N	1246	-0-	-180	-0-	13	9	1215	2	N	-0-		52
01	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	31	1	1337	2	N	17		69
02	1260 N	1117	-0-	-143	-0-	19	9	1090	2	N	-0-		69
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	27	1	1352	2	N	18		87
						31	1						
						20	9						

LANDERS "535"		WELL #:		2	RRCID ->	200465	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9449 - 9457	
10	1054 N	953	-0-	-101	-0-	31	1	866	2	N	51		141
11	1020 N	890	-0-	-130	-0-	56	9	860	2	N	-0-		141
12	992 N	884	-0-	-108	-0-	30	1	853	2	N	-0-		141
01	961 N	945	-0-	-16	-0-	31	1	914	2	N	-0-		141
02	840 N	823	-0-	-17	-0-	28	1	795	2	N	-0-		141
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	31	1	919	2	N	-0-		141

TYSON, R. B. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	203050	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9182 - 9190	
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	31	1	1593	2	N	-0-		114
11	1680 N	1572	-0-	-108	-0-	30	1	1528	2	N	13		127
12	1612 N	1483	-0-	-129	-0-	14	9	1433	2	N	17		144
01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	31	1	1600	2	N	11		155
02	1456 N	1447	-0-	-9	-0-	12	9	1419	2	N	-0-		155
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	28	1	1505	2	N	-0-		155

COOPER "523"		WELL #:		1	RRCID ->	205007	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9516 - 9524	
10	1426 N	1316	-0-	-110	-0-	31	1	1285	2	N	-0-		174
11	1380 N	1134	-0-	-246	-0-	29	1	1088	2	N	15		189
12	1302 N	1233	-0-	-69	-0-	17	9	1203	2	N	2		191
01	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	28	1	1207	2	N	11		202
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	2	9	1095	2	N	2		204
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	26	1	1212	2	N	-0-		204
						2	9						
						29	1						

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560															
WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 205195 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9292 - 9301															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETTY LEE "524" WELL #: 1 RRCID -> 206837 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9528 - 9536															
10	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	31	1	1457	2	N	-0-			142
11	1530	N	1437	-0-	-93	-0-	30	1	1379	2	N	25			167
							28	9							
12	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	31	1	1391	2	N	-0-			167
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	31	1	1482	2	N	10			177
							11	9							
02	1344	N	1333	-0-	-11	-0-	28	1	1305	2	N	-0-			177
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	31	1	1396	2	N	6	58	1	125
							7	9							

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 209085 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 9588															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, AUGUSTA WELL #: 2 RRCID -> 211083 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 9268															
10	868	N	847	-0-	-21	-0-	31	1	816	2	N	-0-			93
11	810	N	805	-0-	-5	-0-	27	1	768	2	N	9			102
							10	9							
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	29	1	755	2	N	5			107
							6	9							
01	837	N	755	-0-	-82	-0-	27	1	728	2	N	-0-			107
02	756	N	599	-0-	-157	-0-	28	1	570	2	N	1			108
							1	9							
03	775	N	519	-0-	-256	-0-	31	1	475	2	N	12			120
							13	9							

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 211250 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 9630															
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COOPER "523" WELL #: 2 RRCID -> 213117 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9550 - 9558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	620 N	562	-0-	-58	-0-	30	1	532	2	N	-0-		42
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	28	1	533	2	N	1		43
						1	9						
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	29	1	559	2	N	6		49
						7	9						
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	607	2	N	3		52
						3	9						
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	517	2	N	-0-		52
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	561	2	N	7		59
						8	9						

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 214964 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10044

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LANDERS "535" WELL #: 3 RRCID -> 215008 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9542 - 9550

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 6091 RRCID -> 215729 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9272 - 9280

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LITTLE SISTER "445" WELL #: 1 RRCID -> 216370 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9660

10	1705 N	1628	-0-	-77	-0-	30	1	1598	2	N	-0-		127
11	1650 N	1592	-0-	-58	-0-	29	1	1562	2	N	1		128
						1	9						
12	1643 N	1404	-0-	-239	-0-	30	1	1328	2	N	42		170
						46	9						
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	31	1	1700	2	N	5		175
						6	9						
02	1484 N	1013	-0-	-471	-0-	28	1	971	2	N	13		188
						14	9						
03	1395 N	1192	-0-	-203	-0-	31	1	1151	2	N	9		197
						10	9						

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JAN WELL #: 4371 RRCID -> 217286 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9720 - 9730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	31	1	2652	2	N	28			255
						31	9							
11	2490 N	2423	-0-	-67	-0-	29	1	2394	2	N	-0-			255
12	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	28	1	2127	2	N	-0-			255
01	2697 N	2479	-0-	-218	-0-	29	1	2422	2	N	25			280
						28	9							
02	2268 N	919	-0-	-1349	-0-	14	1	903	2	N	2			282
						2	9							
03	2170 N	2022	-0-	-148	-0-	31	1	1977	2	N	13	185	1	110
						14	9							

LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 218763 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9651 - 9660

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39			154
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220094 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10133 - 10140

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAN WELL #: 4372 RRCID -> 220223 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 9840

10	3348 X	2619	-0-	-729	-0-	31	1	2576	2	N	11			259
						12	9							
11	3180 X	2494	-0-	-686	-0-	30	1	2452	2	N	11			270
						12	9							
12	3162 X	2347	-0-	-815	-0-	29	1	2299	2	N	17			287
						19	9							
01	2759 X	2429	-0-	-330	-0-	30	1	2366	2	N	30			317
						33	9							
02	2408 X	2179	-0-	-229	-0-	26	1	2143	2	N	9	194	1	132
						10	9							
03	2604 X	2563	-0-	-41	-0-	31	1	2525	2	N	6			138
						7	9							

BARTON, TOOTIE WELL #: 4441 RRCID -> 222870 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9691 - 9701

10	0	440	-0-	440	440	27	1	413	2	N	-0-			87
11	0	194	-0-	194	634	30	1	158	2	N	5			92
						6	9							
12	0	769	-0-	769	1403	29	1	740	2	N	-0-			92
01	0	733	-0-	733	2136	29	1	704	2	N	-0-			92
02	2687 N	551	-0-	-2136	-0-	22	1	529	2	N	-0-			92
03	775 N	769	-0-	-6	-0-	30	1	739	2	N	-0-			92

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		2	RRCID ->	231421	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10094 - 10102
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	31 1	740 2	N	2			98
11	750 N	705	-0-	-45	-0-	2 9	664 2	N	10			108
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	30 1	664 2	N	5			113
01	775 N	699	-0-	-76	-0-	11 9	659 2	N	11			124
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	27 1	668 2	N	7			131
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	6 9	739 2	N	9			140
						28 1						
						12 9						
						27 1						
						8 9						
						31 1						
						10 9						

WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		3	RRCID ->	232627	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10050 - 10060
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	31 1	1192 2	N	9	192 1		54
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	10 9	1127 2	N	6			60
12	1178 N	1083	-0-	-95	-0-	30 1	1043 2	N	10			70
01	1240 N	1102	-0-	-138	-0-	7 9	1053 2	N	18			88
02	1092 N	930	-0-	-162	-0-	29 1	891 2	N	11			99
03	1085 N	877	-0-	-208	-0-	11 9	836 2	N	10			109
						29 1						
						11 9						
						28 1						
						9 9						
						29 1						
						19 9						
						27 1						
						8 9						
						27 1						
						19 9						
						30 1						
						11 9						

GRAY "353"		WELL #:		1	RRCID ->	233066	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10099 - 10109
10	1240 N	1206	-0-	-34	-0-	29 1	1166 2	N	10			117
11	1200 N	1145	-0-	-55	-0-	11 9	1108 2	N	8			125
12	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	28 1	1122 2	N	17			142
01	1209 N	1095	-0-	-114	-0-	9 9	1060 2	N	7			149
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	29 1	1021 2	N	17	56 1		110
03	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	19 9	1081 2	N	12			122
						30 1						
						13 9						

GRAY "352"		WELL #:		1	RRCID ->	234770	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10148 - 10156
10	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	31 1	1337 2	N	7			73
11	1350 N	1343	-0-	-7	-0-	8 9	1291 2	N	20			93
12	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	30 1	1296 2	N	-0-			93
01	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	22 9	1243 2	N	12			105
02	1260 N	1218	-0-	-42	-0-	31 1	1191 2	N	-0-			105
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	29 1	1331 2	N	9			114
						13 9						
						27 1						
						31 1						
						10 9						

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
KELLN "94"		WELL #:		2	RRCID ->	236213	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10092 - 10100		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		153 N	153	-0-	-0-	-0-	31 1	122 2	N	-0-				184
11		150 N	148	-0-	-2	-0-	30 1	118 2	N	-0-				184
12		155 N	151	-0-	-4	-0-	31 1	120 2	N	-0-				184
01		155 N	119	-0-	-36	-0-	31 1	88 2	N	-0-	100	1		84
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	25 1	130 2	N	-0-				84
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	31 1	322 2	N	-0-				84

C W HERRON		WELL #:		8691	RRCID ->	239385	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8943 - 8950		
10		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	31 1	5612 2	N	17				313
							19 9							
11		5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	30 1	5429 2	N	25	194	1		144
							28 9							
12		5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	31 1	5564 2	N	20				164
							22 9							
01		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	31 1	5434 2	N	52				216
							57 9							
02		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	28 1	4783 2	N	13				229
							14 9							
*03		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	31 1	5235 2	N	-0-				229

TOOTIE BARTON		WELL #:		4442	RRCID ->	244477	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	9664 - 9674		
10		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	31 1	3666 2	N	11				187
							12 9							
11		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	30 1	3331 2	N	36				223
							40 9							
12		3658 X	3226	-0-	-432	-0-	28 1	3170 2	N	25				248
							28 9							
01		3658 X	3362	-0-	-296	-0-	30 1	3276 2	N	51	193	1		106
							56 9							
02		3304 X	2784	-0-	-520	-0-	25 1	2739 2	N	18				124
							20 9							
03		3658 X	3284	-0-	-374	-0-	30 1	3240 2	N	13				137
							14 9							

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		WELL #:		704176	RRCID ->	210962	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9134 - 9142		
SCHULTZ BROTHERS D				3										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		9	RRCID ->	211348	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9494 - 9502		
10		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2		N	-0-				19
11		2820 X	2543	-0-	-277	-0-	2543 2		N	-0-				19
12		2914 X	2424	-0-	-490	-0-	2389 2	35 9	N	32				51
01		2914 X	2348	-0-	-566	-0-	2337 2	11 9	N	10				61
02		2408 X	2037	-0-	-371	-0-	2037 2		N	-0-				61
*03		2666 X	2294	-0-	-372	-0-	2261 2	33 9	N	30				91

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																	
PRICE, WILLIS D. WELL #: 8 RRCID -> 211731 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9497																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 7 RRCID -> 218745 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9214																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, REBA WELL #: 7 RRCID -> 219443 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9090 - 9096																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931 GIBSON FARMS 171 WELL #: 1 RRCID -> 279330 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11737 PERF.10251 - 10256																	
10		0	4405	-0-	4405	4405	4358	2	47	9	N	43	197	1			18
11		0	4027	-0-	4027	8432	4025	2	2	9	N	2					20
12		0	4101	-0-	4101	12533	4101	2			N	-0-					20
01		0	4095	-0-	4095	16628	4093	2	2	9	N	2					22
02		20295 X	3667	-0-	-16628	-0-	3666	2	1	9	N	1					23
03		4402 X	4050	-0-	-352	-0-	4048	2	2	9	N	2					25

HILL WELL #: 4416 RRCID -> 293052 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9400 - 9407																	
10		15940 X	15940	-0-	-0-	-0-	15874	2	66	9	N	60					100
11		0	15098	-0-	15098	15098	15015	2	83	9	N	75					175
12		30130 X	15032	-0-	-15098	-0-	14959	2	73	9	N	66	193	1			48
01		14457 X	14457	-0-	-0-	-0-	14385	2	72	9	N	65					113
02		12876 X	12876	-0-	-0-	-0-	12815	2	61	9	N	55					168
03		13909 X	13909	-0-	-0-	-0-	13839	2	70	9	N	64	185	1			47

LIPSCOMB (CHEROKEE) 53869 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB																	
BCE-MACH II LLC 040205																	
TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 U RRCID -> 022376 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8637 - 8868																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)			53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BCE-MACH II LLC			040205												
MARTIN, C. E.			WELL #: 1		RRCID -> 071937		COMPL. DATE 06/29/1977		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7944 - 8022						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTIN, C. E.			WELL #: 2		RRCID -> 086036		COMPL. DATE 12/02/1979		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7979 - 8056						
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARTIN, C. E.			WELL #: 3		RRCID -> 143228		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7992 - 8070						
10	589 N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-				23
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-				23
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-				23
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-				23
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-				23
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-				23

MARTIN, C. E.			WELL #: 4		RRCID -> 144057		COMPL. DATE 02/03/1993		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8017 - 8095						
10	899 N	877	-0-	-22	-0-	874	2	3	9	N	3				78
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-				78
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1029	2	2	9	N	2				80
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1108	2	3	9	N	3				83
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	956	2	3	9	N	3				86
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	977	2	6	9	N	5				91

TYSON, R.B. -A-			WELL #: 4		RRCID -> 214228		COMPL. DATE 11/24/2005		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 9739						
10	0	98	-0-	98	98	92	2	6	9	N	5				98
11	0	166	-0-	166	264	166	2			N	-0-				98
12	0	164	-0-	164	428	164	2			N	-0-				98
01	680 N	252	-0-	-428	-0-	252	2			N	-0-				98
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-				98
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	369	2	9	9	N	8				106

TYSON, R.B. -A-			WELL #: 5H		RRCID -> 219377		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028						
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

MARTIN, C. E.			WELL #: 5H		RRCID -> 224732		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 9935						
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
01	14B2 EXT	1247	-0-	1247	1247	1244	2	3	9	N	3				78
02	14B2 EXT	2865	-0-	2865	4112	2863	2	2	9	N	2				80
03	14B2 EXT	2091	-0-	2091	6203	2088	2	3	9	N	3				83

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205														
TYSON, R.B. -A-		WELL #: 7H		RRCID -> 228172	COMPL. DATE 02/11/2007	TOTAL DEPTH 7730	PERF. 8041	- 10152								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 276842	COMPL. DATE 05/16/2014	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7702	- 7718								
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					80
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					80
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					80
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					80
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					80
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					80

BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155		HAINES, GRACE		WELL #: 3	RRCID -> 170115	COMPL. DATE 05/30/1998	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 7936	- 8020					
10	1213 N	592	-0-	-621	-0-	592	2			N	-0-					83
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					83
12	0	714	-0-	714	-0-	714	2			N	-0-					83
01	1351 N	637	-0-	-714	-0-	637	2			N	-0-					83
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT					83
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

BATTON OIL & GAS, LLC		056384		FRY-WHEATLEY		WELL #: 1	RRCID -> 033131	COMPL. DATE 02/02/1964	TOTAL DEPTH 7612	PERF. 7492	- 7506					
10	0	1083	-0-	1083	25178	1082	2	1	9	N	1					193
11	0	1229	-0-	1229	26407	1227	2	2	9	N	2					195
12	3100 N	975	-0-	-2125	24282	973	2	2	9	N	2					197
01	3100 N	1014	-0-	-2086	22196	1012	2	2	9	N	2					199
02	2800 N	1152	-0-	-1648	20548	1152	2			N	-0-					199
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	20548					N	NO RPT					199

PIPER -2-		WELL #: 601		RRCID -> 080190	COMPL. DATE 11/03/1978	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7540	- 7766								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					136
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

DRAPER, L. M. -1041-		WELL #: 2		RRCID -> 091096	COMPL. DATE 08/26/1980	TOTAL DEPTH 7643	PERF. 7454	- 7503								
10	0	525	-0-	525	1818	525	2			N	-0-					18
11	0	654	-0-	654	2472	654	2			N	-0-					18
12	3079 N	607	-0-	-2472	-0-	607	2			N	-0-					18
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					18
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
GEORGE 11				WELL #:	4H	RRCID ->	280738	COMPL. DATE	03/14/2016	TOTAL DEPTH	10436	PERF.10715 - 14687	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	1107	-0-	1107	1107	500	1	539	2	N	62		106
11	0	972	-0-	972	2079	449	1	460	2	N	57		163
12	0	827	-0-	827	2906	384	1	386	2	N	52		215
01	3100 N	1140	-0-	-1960	946	427	1	528	2	N	168	188 1	195
*02	2193 N	1247	-0-	-946	-0-	185	9						195
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	454	1	793	2	N	-0-	NO RPT	195

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
LOGAN 895				WELL #:	1H	RRCID ->	257305	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 8342 - 11155	
10	3093 N	3093	-0-	-0-	-0-	3087	3	6	9	N	5		147
11	1620 N	1158	-0-	-462	-0-	1129	3	29	9	N	26		173
12	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1988	3	19	9	N	17		190
01	2387 N	1393	-0-	-994	-0-	1384	3	9	9	N	8		198
*02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1685	3	72	9	N	65	188 1	75
*03	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-		75

SWEZY				WELL #:	1H	RRCID ->	263861	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7884 - 8912	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45

BECHTHOLD				WELL #:	1989	RRCID ->	277468	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	7547	PERF. 7509 - 7520	
10	0	656	-0-	656	656	653	3	3	9	N	3		165
11	1287 N	631	-0-	-656	-0-	625	3	6	9	N	5		170
12	0	564	-0-	564	564	562	3	2	9	N	2		172
01	0	576	-0-	576	1140	573	3	3	9	N	3		175
02	1664 N	524	-0-	-1140	-0-	513	3	11	9	N	10		185
*03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	585	3	9	9	N	8		193

SWEZY				WELL #:	2H	RRCID ->	278869	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	7622	PERF. 8089 - 11141	
10	4712 X	4463	-0-	-249	-0-	4351	3	112	9	N	102		195
11	4560 X	4130	-0-	-430	-0-	3986	3	144	9	N	131	184 1	142
12	4681 X	4043	-0-	-638	-0-	3900	3	143	9	N	130		272
01	4619 X	3786	-0-	-833	-0-	3696	3	90	9	N	82	181 1	173
02	4144 X	3529	-0-	-615	-0-	3385	3	144	9	N	131	189 1	115
03	4464 X	3800	-0-	-664	-0-	3682	3	118	9	N	107		222

BE ANADARKO II, LLC				100676									
PIPER				WELL #:	1	RRCID ->	090752	COMPL. DATE	09/24/1980	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7683 - 7770	
10	930 N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-		34
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-		34
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-		34
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-		34
02	840 N	813	-0-	-27	-0-	813	3			N	-0-		34
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-		34

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669									
SCHULTZ, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	099069	COMPL. DATE	03/05/1982	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7404 - 7440
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	266	-0-	266	266	266	2	N	-0-		28
11	0	254	-0-	254	520	254	2	N	-0-		28
12	0	211	-0-	211	731	211	2	N	-0-		28
01	0	206	-0-	206	937	206	2	N	-0-		28
02	1171 N	234	-0-	-937	-0-	234	2	N	-0-		28
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		28

CONTINENTAL OPERATING CO.				173749							
PURDUM UNIT		WELL #:		173749	RRCID ->	069938	COMPL. DATE	12/27/1976	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7458 - 7580
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2019											

COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
BRILLHART		WELL #:		3818	RRCID ->	128424	COMPL. DATE	05/08/1988	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7376 - 7436
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUKE		WELL #:		1769	RRCID ->	172062	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7444 - 7524
10	0	927	-0-	927	927	52	1	875	2	N	-0-
11	0	907	-0-	907	1834	44	1	863	2	N	-0-
12	0	731	-0-	731	2565	62	1	669	2	N	-0-
01	0	1837	-0-	1837	4402	62	1	1775	2	N	-0-
02	2800 N	1760	-0-	-1040	3362	56	1	1704	2	N	-0-
03	3100 N	1865	-0-	-1235	2127	62	1	1803	2	N	-0-

DUKE		WELL #:		2769	RRCID ->	186901	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	7838	PERF. 7424 - 7488
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865							
SCHULTZ 783		WELL #:		1	RRCID ->	193481	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	10004	PERF. 7594 - 7629
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903										
BALLENTINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 088952 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7582 - 7569										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

SUESS -B- WELL #: 3 RRCID -> 099552 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7303 - 7382										
10	0	298	-0-	298	298	298	3		N	-0-
11	0	280	-0-	280	578	280	3		N	-0-
12	0	215	-0-	215	793	215	3		N	-0-
01	1049 N	256	-0-	-793	-0-	256	3		N	-0-
*02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

DUKE -G- WELL #: 1 RRCID -> 100448 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7445 - 7530										
10	0	352	-0-	352	352	352	3		N	-0-
11	0	338	-0-	338	690	338	3		N	-0-
12	0	351	-0-	351	1041	351	3		N	-0-
01	1393 N	352	-0-	-1041	-0-	352	3		N	-0-
*02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CRUISE -E- WELL #: 3 RRCID -> 135773 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7379 - 7458										
10	0	1440	-0-	1440	1440	1438	3	2 9	N	2
11	0	912	-0-	912	2352	912	3		N	-0-
12	0	1982	-0-	1982	4334	1968	3	14 9	N	13
01	3100 N	1440	-0-	-1660	2674	1440	3		N	-0-
*02	2800 N	1091	-0-	-1709	965	1091	3		N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	965	-0-			N	NO RPT

SUESS -B- WELL #: 4 RRCID -> 141147 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7440 - 7516										
10	0	364	-0-	364	364	364	3		N	-0-
11	0	327	-0-	327	691	327	3		N	-0-
12	0	328	-0-	328	1019	328	3		N	-0-
01	1342 N	323	-0-	-1019	-0-	323	3		N	-0-
*02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PEERY "A" WELL #: 3 RRCID -> 290118 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 7402 - 7460										
10	0	2	-0-	2	2	2	3		N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	2	2			N	13
12	0	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
EOG RESOURCES, INC.				253162										
BRILLHART 818				WELL #: 4	RRCID -> 198672	COMPL. DATE 07/09/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7895 - 9127					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

BRILLHART 819				WELL #: 4	RRCID -> 204838	COMPL. DATE 09/02/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7500 - 9182					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

BRILLHART 819				WELL #: 3	RRCID -> 205044	COMPL. DATE 09/11/2004	TOTAL DEPTH	7413	PERF. 7507 - 9122					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRILLHART 819				WELL #: 5H	RRCID -> 208916	COMPL. DATE 02/11/2005	TOTAL DEPTH	7362	PERF. 7520 - 9662					
10	2294 N	408	-0-	-1886	-0-	97 1	311 2	N	-0-					185
11	1140 N	373	-0-	-767	-0-	94 1	279 2	N	-0-	145 1				40
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	97 1	270 2	N	-0-					40
01	403 N	237	-0-	-166	-0-	81 1	155 2	N	-0-					40
						1 4								
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-					92
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT					92

BRILLHART 820				WELL #: 4H	RRCID -> 210553	COMPL. DATE 06/30/2005	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7368 - 9447					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

BRILLHART 820				WELL #: 5H	RRCID -> 212724	COMPL. DATE 10/17/2005	TOTAL DEPTH	7297	PERF. 7411 - 9242					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-	45 1		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
BRILLHART 820		WELL #:		6H	RRCID ->	216740	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	7331	PERF. 7412 -	9481	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	0	324	-0-	324	324	97	1	227	2	N	-0-		33
11	0	316	-0-	316	640	94	1	222	2	N	-0-		33
12	0	836	-0-	836	1476	97	1	739	2	N	-0-		33
01	0	226	-0-	226	1702	97	1	46	2	N	69		102
						7	4	76	9				
02	1853 N	151	-0-	-1702	-0-	44	1	107	2	N	-0-		102
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT		102

BRILLHART 818		WELL #:		6H	RRCID ->	217272	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	7387	PERF. 7571 -	10181	
10	0	1186	-0-	1186	1186	97	1	1089	2	N	-0-		100
11	0	1141	-0-	1141	2327	94	1	1047	2	N	-0-		100
12	0	1156	-0-	1156	3483	97	1	1059	2	N	-0-		100
01	0	1159	-0-	1159	4642	97	1	1056	2	N	5		105
						6	9						
02	2800 N	1055	-0-	-1745	2897	88	1	967	2	N	-0-		105
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	1750					N	NO RPT		105

SCHULTZ 696		WELL #:		5H	RRCID ->	218771	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	7709	PERF. 7806 -	9415	
10	0	558	-0-	558	558	69	1	467	2	N	20		196
						22	9						
11	0	446	-0-	446	1004	53	1	376	2	N	15		211
						17	9						
12	0	396	-0-	396	1400	72	1	293	2	N	28		239
						31	9						
01	0	672	-0-	672	2072	97	1	575	2	N	-0-	173 1	66
02	2733 N	661	-0-	-2072	-0-	69	1	500	2	N	84		150
						92	9						
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT		150

WIEDERSTEIN 527		WELL #:		1H	RRCID ->	219356	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	8123	PERF. 8161 -	10007	
10	0	731	-0-	731	731	97	1	632	2	N	2		182
						2	9						
11	0	717	-0-	717	1448	94	1	623	2	N	-0-		182
12	0	799	-0-	799	2247	97	1	652	2	N	45		227
						50	9						
01	0	758	-0-	758	3005	97	1	661	2	N	-0-		227
02	2800 N	787	-0-	-2013	992	88	1	685	2	N	13		240
						14	9						
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	186					N	NO RPT		240

WEIDNER 798		WELL #:		3H	RRCID ->	219432	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	7711	PERF. 8045 -	9956	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
JONES TRUST 359		WELL #:		2H	RRCID ->	289746	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	8640 - 11956		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	569	-0-	569	569	342	1	227	2	N	-0-			-0-
11	0	561	-0-	561	1130	331	1	230	2	N	-0-			-0-
12	0	317	-0-	317	1447	243	1	73	2	N	-0-			-0-
01	0	523	-0-	523	1970	342	1	180	2	N	-0-			-0-
02	2220 N	250	-0-	-1970	-0-	218	2	32	9	N	29			29
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			29

FX ENERGY OPERATING, LLC				257610							CNTY: LIPSCOMB			
BARTON		WELL #:		1503H	RRCID ->	265521	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	7654	PERF.	7662 - 11546		
10	2263 N	2244	-0-	-19	-0-	2242	3	2	9	N	2			231
11	0	2120	-0-	2120	2120	2114	3	6	9	N	5	99	1	137
12	3100 N	2122	-0-	-978	1142	2122	3			N	-0-			137
01	0	2068	-0-	2068	3210	2060	3	8	9	N	7			144
02	2800 N	2323	-0-	-477	2733	2314	3	9	9	N	8			152
03	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	625					N	NO RPT			152

MCCOY		WELL #:		1665H	RRCID ->	266961	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	7223 - 11075		
10	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4637	3	35	9	N	32			202
11	0	3167	-0-	3167	3167	3158	3	9	9	N	8	55	1	155
12	7131 X	3964	-0-	-3167	-0-	3953	3	11	9	N	10			165
01	0	3914	-0-	3914	3914	3900	3	14	9	N	13			178
02	7823 X	3909	-0-	-3914	-0-	3879	3	30	9	N	27			205
03	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT			205

BORN		WELL #:		1950H	RRCID ->	267149	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7847 - 11075		
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	570	3	103	9	N	94	179	1	69
11	0	740	-0-	740	740	550	3	190	9	N	173			242
12	1377 N	637	-0-	-740	-0-	585	3	52	9	N	47	99	1	190
01	0	643	-0-	643	643	574	3	69	9	N	63	195	1	58
02	1211 N	568	-0-	-643	-0-	459	3	109	9	N	99			157
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			157

H-S EXPLORATION		WELL #:		341469	RRCID ->	174582	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7388 - 7450		
LENA MAE				1819										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:		355320	RRCID ->	145307	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7512 - 7522		
HANSHU, CARL				2859										
10	0	1161	-0-	1161	1161	1161	2			N	-0-			90
11	0	1093	-0-	1093	2254	1093	2			N	-0-			90
12	3100 N	1346	-0-	-1754	500	1346	2			N	-0-			90
01	1904 N	1404	-0-	-500	-0-	1404	2			N	-0-			90
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-			90
*03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			90

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
GEX, LUTIE W. MRS.				WELL #: 2	RRCID -> 073505	COMPL. DATE 09/28/1977	TOTAL DEPTH 7630	PERF. 7510	- 7555			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SCHULTZ BROS. -E-				WELL #: 3	RRCID -> 078180	COMPL. DATE 07/26/1978	TOTAL DEPTH 7615	PERF. 7502	- 7556			
10	0	1084	-0-	1084	1084	2			N	-0-		18
11	0	1085	-0-	1085	2169	2			N	-0-		18
12	0	1140	-0-	1140	3309	2			N	-0-		18
01	3100 N	1414	-0-	-1686	1623	2	2	9	N	2		20
02	2353 N	730	-0-	-1623	-	2	4	9	N	4		24
03	868 N	802	-0-	-66	-0-	2	3	9	N	3		27

SCHULTZ BROS. -E-				WELL #: 2	RRCID -> 079406	COMPL. DATE 10/14/1978	TOTAL DEPTH 7630	PERF. 7490	- 7542			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13

GEX, LUTIE W. MRS.				WELL #: 4	RRCID -> 080515	COMPL. DATE 12/16/1978	TOTAL DEPTH 7634	PERF. 7496	- 7544			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SCHULTZ BROS. -E-				WELL #: 4	RRCID -> 080516	COMPL. DATE 12/12/1978	TOTAL DEPTH 7635	PERF. 7506	- 7540			
10	0	424	-0-	424	424	2			N	-0-		15
11	0	377	-0-	377	801	2			N	-0-		15
12	0	373	-0-	373	1174	2			N	-0-		15
01	1509 N	335	-0-	-1174	-0-	2	1	9	N	1		16
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	2	4	9	N	4		20
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	2	348		N	-0-		20

GEX, LUTIE W. MRS.				WELL #: 3	RRCID -> 080517	COMPL. DATE 11/19/1978	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7531	- 7580			
10	0	358	-0-	358	358	2			N	-0-		9
11	0	295	-0-	295	653	2			N	-0-		9
12	0	224	-0-	224	877	2			N	-0-		9
01	1029 N	152	-0-	-877	-0-	2	1	9	N	1		10
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	9	N	1		11
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	2	228		N	-0-		11

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847															
PIPER, OLA O. WELL #: 7 RRCID -> 088326 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 7770															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE		
10		0	5235	-0-	5235	5235		78	1	5157	2	N	-0-	92	
11		10356 X	5121	-0-	-5235	-0-		75	1	5046	2	N	-0-	92	
12		0	5006	-0-	5006	5006		78	1	4928	2	N	-0-	92	
01		10333 X	5327	-0-	-5006	-0-		81	1	5024	2	N	202	164 1	130
								222	9						
02		4732 X	4433	-0-	-299	-0-		73	1	4335	2	N	23	153	
								25	9						
03		5301 X	5075	-0-	-226	-0-		81	1	4962	2	N	29	182	
								32	9						
SCHULTZ BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 126510 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725															
10		0	33	-0-	33	33		33	2			N	-0-	-0-	
11		0	29	-0-	29	62		29	2			N	-0-	-0-	
12		0	26	-0-	26	88		26	2			N	-0-	-0-	
01		117 N	29	-0-	-88	-0-		29	2			N	-0-	-0-	
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2			N	-0-	-0-	
03		31 N	29	-0-	-2	-0-		29	2			N	-0-	-0-	
PIPER, OLA P. WELL #: 6321 RRCID -> 178621 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792															
10		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		1068	2			N	-0-	92	
11		0	1029	-0-	1029	1029		1029	2			N	-0-	92	
12		0	1117	-0-	1117	2146		1117	2			N	-0-	92	
01		3095 N	949	-0-	-2146	-0-		937	2	12	9	N	11	103	
02		937 N	937	-0-	-0-	-0-		931	2	6	9	N	5	108	
03		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		1162	2	7	9	N	6	114	
DOYLE, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 209613 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260															
10		0	2142	-0-	2142	2142		44	1	2086	2	N	11	133	
								12	9						
11		3000 N	1605	-0-	-1395	747		43	1	1562	2	N	-0-	133	
12		2337 N	1590	-0-	-747	-0-		44	1	1546	2	N	-0-	133	
01		2139 N	1683	-0-	-456	-0-		46	1	1615	2	N	20	153	
								22	9						
02		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-		41	1	1527	2	N	13	166	
								14	9						
03		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-		46	1	1752	2	N	129	183 1	112
								142	9						
DOYLE, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 209618 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419															
10		0	78	-0-	78	78		29	1	49	2	N	-0-	47	
11		0	29	-0-	29	107		28	1	1	2	N	-0-	47	
12		0	29	-0-	29	136		29	1			N	-0-	47	
01		136 N	-0-	-0-	-136	-0-						N	-0-	47	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	47	
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	1			N	-0-	47	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
DOYLE, J.B.		WELL #:		3	RRCID -> 209619		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH	7782	PERF. 7870	- 9440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		0	1735	-0-	1735	1735	2 1	1733 2	N	-0-		29	
11		0	1840	-0-	1840	3575	2 1	1838 2	N	-0-		29	
12		0	2287	-0-	2287	5862	2 1	2285 2	N	-0-		29	
01		3100 N	1870	-0-	-1230	4632	54 1	1787 2	N	26		55	
							29 9						
02		2800 N	1471	-0-	-1329	3303	48 1	1415 2	N	7		62	
							8 9						
03		3100 N	1493	-0-	-1607	1696	54 1	1435 2	N	4		66	
							4 9						

SCHULTZ BROS. -E-				WELL #:		5	RRCID -> 213916		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH	7533	PERF. 7956 - 9738
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B DENY	372	-0-	372	372	372 1		N	-0-		-0-	

SCHULTZ BROTHERS B				WELL #:		5	RRCID -> 214103		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH	7761	PERF. 8298 - 9835
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	409	-0-	409	409	409 1		N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	409			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	10	-0-	10	419	10 1		N	-0-		-0-	

PRICE, WD -B-				WELL #:		5	RRCID -> 214224		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH	7750	PERF. 8050 - 9675
10		0	511	-0-	511	511	1 1	502 2	N	7		292	
							8 9						
11		1015 N	504	-0-	-511	-0-	1 1	503 2	N	-0-		292	
12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	1 1	498 2	N	13		305	
							14 9						
01		713 N	713	-0-	-0-	-0-	32 1	637 2	N	40	184 1	161	
							44 9						
02		579 N	579	-0-	-0-	-0-	29 1	546 2	N	4		165	
							4 9						
03		580 N	580	-0-	-0-	-0-	32 1	547 2	N	1		166	
							1 9						

PRICE, WD -B-				WELL #:		6	RRCID -> 214226		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH	7754	PERF. 8392 - 9910
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B DENY	186	-0-	186	186	186 1		N	-0-		-0-	

SCHULTZ, WILLIAM				WELL #:		2	RRCID -> 214227		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH	7723	PERF. 8105 - 9081
10		0	50	-0-	50	50	50 2		N	-0-		29	
11		0	54	-0-	54	104	54 2		N	-0-		29	
12		0	53	-0-	53	157	53 2		N	-0-		29	
01		223 N	66	-0-	-157	-0-	15 1	51 2	N	-0-		29	
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	13 1	44 2	N	-0-		29	
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	15 1	47 2	N	-0-		29	

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
SCHULTZ BROTHERS "D" WELL #: 4 RRCID -> 214767 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8145 - 9857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	2444	-0-	2444	2444	1	1	2443	2	N	-0-					225
11	0	2312	-0-	2312	4756	1	1	2311	2	N	-0-					225
12	0	3654	-0-	3654	8410	1	1	3617	2	N	33	196	1			62
01	3100 N	2289	-0-	-811	7599	36	9									
01	3100 N	2289	-0-	-811	7599	31	1	2252	2	N	5					67
02	2800 N	1934	-0-	-866	6733	6	9									
02	2800 N	1934	-0-	-866	6733	28	1	1900	2	N	5					72
03	8954 X	2221	-0-	-6733	-0-	6	9									
03	8954 X	2221	-0-	-6733	-0-	31	1	2182	2	N	7					79
						8	9									

PRICE, WILLIS D. WELL #: 11H RRCID -> 215017 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 10061

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	93	-0-	93	93	93	1			N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 12H RRCID -> 215019 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 9575

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B DENY	43	-0-	43	43	43	1			N	-0-					27

DOYLE, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 219384 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 10004

10	0	755	-0-	755	1726	214	1	541	2	N	-0-					85
11	0	1464	-0-	1464	3190	207	1	1257	2	N	-0-					85
12	0	2620	-0-	2620	5810	214	1	2406	2	N	-0-					85
01	5900 X	90	-0-	-5810	-0-	90	2			N	-0-	2	5			83
02	1652 X	363	-0-	-1289	-0-	353	1	10	2	N	-0-					83
03	1829 X	1391	-0-	-438	-0-	391	1	1000	2	N	-0-					83

DOYLE, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 219393 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7926 - 10050

10	0	1760	-0-	1760	1760	180	1	1561	2	N	17					118
11	3000 N	1700	-0-	-1300	460	174	1	1526	2	N	-0-					118
12	2560 N	2100	-0-	-460	-0-	180	1	1903	2	N	15					133
01	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	17	9									
01	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	251	1	2176	2	N	7					140
02	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	8	9									
02	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	227	1	1743	2	N	57					197
03	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	63	9									
03	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	251	1	2048	2	N	92					289
						101	9									

REBA N MILLER WELL #: 4H RRCID -> 220073 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 9517

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		6H	RRCID ->	226415	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	7791	PERF.	8106 - 7791	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	927	-0-	927	927	1	1	926 2	N	-0-			141
11	0	915	-0-	915	1842	1	1	914 2	N	-0-			141
12	0	917	-0-	917	2759	1	1	866 2	N	45	154 1		32
01	3100 N	834	-0-	-2266	493	40	1	785 2	N	8			40
02	1353 N	860	-0-	-493	-0-	36	1	821 2	N	3			43
03	930 N	905	-0-	-25	-0-	40	1	861 2	N	4			47
						4	9						

PRICE, WD -B-		WELL #:		8	RRCID ->	230512	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	8103 - 10766	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	277	-0-	277	277	277	1		N	-0-			-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		14H	RRCID ->	241159	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	8329 - 11181	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B DENY	110	-0-	110	110	110	1		N	-0-			27

SCHULTZ BROTHERS C		WELL #:		2H	RRCID ->	243121	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	7681	PERF.	8134 - 11380	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03	14B DENY	78	-0-	78	78	78	1		N	-0-			34

TYSON, D. R.		WELL #:		5623H	RRCID ->	247369	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	7881	PERF.	8230 - 11919	
10	1581 N	1476	-0-	-105	-0-	67	1	1409 2	N	-0-			153
11	1500 N	1475	-0-	-25	-0-	65	1	1410 2	N	-0-			153
12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	67	1	1508 2	N	-0-			153
01	1488 N	1483	-0-	-5	-0-	154	1	1268 2	N	55			208
						61	9						
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	139	1	1361 2	N	90			298
						99	9						
03	1581 N	1526	-0-	-55	-0-	154	1	1325 2	N	43	182 1		159
						47	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847											
PRICE, WD -B-				WELL #:	10H	RRCID ->	258033	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	7792	PERF.	8152 - 11754		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	1257	-0-	1257	1257		119	1	1126	2	N	11			164
11	2091 N	834	-0-	-1257	-0-		115	1	719	2	N	-0-			164
12	1333 N	1187	-0-	-146	-0-		119	1	1042	2	N	24			188
01	1271 N	1153	-0-	-118	-0-		119	1	984	2	N	45	105	1	128
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-		108	1	894	2	N	6			134
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		119	1	1035	2	N	40			174

DOYLE, J.B.				WELL #:	4	RRCID ->	258697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	9040 -		0
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	225	-0-	225	225		225	1			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	225						N	-0-			-0-
03	14B DENY	225	-0-	225	450		225	1			N	-0-			-0-

DOYLE, J.B.				WELL #:	7	RRCID ->	258868	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7730 -		7805
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	391	-0-	391	391		391	1			N	-0-			-0-

PRICE, WILLIS D.				WELL #:	21H	RRCID ->	265459	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	7782	PERF.	8380 -		12465
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	372	-0-	372	372		372	1			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	372						N	-0-			-0-
03	14B DENY	372	-0-	372	744		372	1			N	-0-			-0-

TYSON, D.R.				WELL #:	3623H	RRCID ->	265818	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	8216 -		12014
10	0	104	-0-	104	104		8	1	96	2	N	-0-			25
11	124 N	20	-0-	-104	-0-		8	1	12	2	N	-0-			25
12	62 N	10	-0-	-52	-0-		8	1	2	2	N	-0-			25
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	1			N	-0-			25

DOYLE, J.B.				WELL #:	7706H	RRCID ->	266374	COMPL. DATE	06/23/2011	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8310 -		12188
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	684	-0-	684	684		684	1			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
DOYLE, J.B. WELL #: 8706H RRCID -> 266375 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8275 - 12260														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	425	1	4485	2	N	264	182	1	211
						290	9							
11	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	411	1	3551	2	N	350	365	1	196
						385	9							
12	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	425	1	1017	2	N	306	185	1	317
						337	9							
01	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	1079	1	4435	2	N	339	370	1	286
						373	9							
02	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	975	1	3600	2	N	205	183	1	308
						226	9							
*03	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	1079	1	4389	2	N	330	363	1	275
						363	9							

PRICE, WILLIS D. WELL #: 22H RRCID -> 266376 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8252 - 11401														
10	0	464	-0-	464	464	8	1	456	2	N	-0-			137
11	0	178	-0-	178	642	8	1	170	2	N	-0-			137
12	0	136	-0-	136	778	8	1	128	2	N	-0-			137
01	934 N	156	-0-	-778	-0-	156	2			N	-0-			137
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	336	1	70	2	N	-0-			137
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	372	1	55	2	N	-0-			137

PRICE, WILLIS D. WELL #: 23H RRCID -> 266379 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 12492														
10	0	-0-	-0-	-0-	133					N	-0-			23
11	0	-0-	-0-	-0-	133					N	-0-			23
12	0	-0-	-0-	-0-	133					N	-0-			23
01	133 N	-0-	-0-	-133	-0-					N	-0-			23
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	168	1	31	2	N	-0-			23
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-			23

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 3707H RRCID -> 266382 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 12480														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	372	-0-	372	372	372	1			N	-0-			-0-

REBA N MILLER WELL #: 10H RRCID -> 266393 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8248 - 11961														
10	0	109	-0-	109	109	1	1	108	2	N	-0-			29
11	0	101	-0-	101	210	1	1	100	2	N	-0-			29
12	0	181	-0-	181	391	1	1	180	2	N	-0-			29
01	530 N	139	-0-	-391	-0-	133	2	6	9	N	5			34
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	N	1			35
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	N	2			37

DOYLE, J.B. WELL #: 15H RRCID -> 266422 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8122 - 12494														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	684	-0-	684	684	684	1			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
DOYLE, ROBERT B WELL #: 4707H RRCID -> 266454 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8197 - 12360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	372	-0-	372	372	372	1			N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6693H RRCID -> 266457 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8009 - 11596

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	372	-0-	372	372	372	1			N	-0-					-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5619H RRCID -> 266469 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8156 - 12498

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B DENY	372	-0-	372	372	372	1			N	-0-					56

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 5626H RRCID -> 266484 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8105 - 11957

10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	19	1	22	9	N	20					269
11	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	1			N	-0-					269
12	93 N	78	-0-	-15	-0-	19	1	59	9	N	54					323
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	372	1	70	2	N	11					334
						12	9									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	181	1			174
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	372	1	34	9	N	31					205

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 2707H RRCID -> 266559 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8096 - 11882

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-					33

DOYLE, ROBERT B WELL #: 9619H RRCID -> 267105 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8569 - 12613

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	409	-0-	409	409	409	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	409	-0-	409	818	409	1			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847																	
PRICE, WILLIS D. WELL #: 25H RRCID -> 267668 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8320 - 14020																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			101
11		0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			101
12		0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			101
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			101
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			101
03		407 N	407	-0-	-0-		-0-		372	1	35	2	N	-0-			101

DOYLE, J.B. WELL #: 11H RRCID -> 267714 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8198 - 12389																	
10		0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			30
11		0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			30
12		0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			30
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			30
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			30
03		645 N	645	-0-	-0-		-0-		645	1			N	-0-			30

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6143H RRCID -> 278576 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8498 - 12413																	
10		91 N	91	-0-	-0-		-0-		42	1	49	2	N	-0-			106
11		180 N	41	-0-	-139		-0-		41	1			N	-0-			106
12		124 N	42	-0-	-82		-0-		42	1			N	-0-			106
01		93 N	-0-	-0-	-93		-0-						N	-0-			106
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			106
03		410 N	410	-0-	-0-		-0-		372	1	38	2	N	-0-			106

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6144H RRCID -> 278802 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8393 - 12573																	
10		3564 X	3564	-0-	-0-		-0-		505	1	2885	2	N	158	181	1	216
									174	9							
11		3358 X	3358	-0-	-0-		-0-		489	1	2695	2	N	158	184	1	190
									174	9							
12		3079 X	3079	-0-	-0-		-0-		505	1	2439	2	N	123	185	1	128
									135	9							
01		3371 X	3371	-0-	-0-		-0-		766	1	2456	2	N	135			263
									149	9							
02		3275 X	3275	-0-	-0-		-0-		692	1	2394	2	N	172	183	1	252
									189	9							
03		3550 X	3550	-0-	-0-		-0-		766	1	2598	2	N	169	184	1	237
									186	9							

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6142H RRCID -> 279623 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8495 - 13207																	
10		3348 X	3196	-0-	-152		-0-		111	1	2990	2	N	86	179	1	228
									95	9							
11		3780 X	3620	-0-	-160		-0-		107	1	3470	2	N	39			267
									43	9							
12		3906 X	3255	-0-	-651		-0-		111	1	2940	2	N	185	184	1	268
									204	9							
01		3906 X	3636	-0-	-270		-0-		372	1	3143	2	N	110	188	1	190
									121	9							
02		3248 X	1944	-0-	-1304		-0-		336	1	1543	2	N	59			249
									65	9							
03		3751 X	2830	-0-	-921		-0-		372	1	2369	2	N	81			330
									89	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
HARRY PARKER 697 WELL #: 8H RRCID -> 281855 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8360 - 12419														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1049	-0-	1049	1049	121	1	903	2	N	23			232
11	2481 N	1432	-0-	-1049	-0-	25	9							
12	1488 N	448	-0-	-1040	-0-	117	1	1315	2	N	-0-	13	7	219
01	1054 N	596	-0-	-458	-0-	121	1	327	2	N	-0-			219
02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	316	1	270	2	N	9			228
03	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	10	9							
						286	1	1030	2	N	89	185	1	132
						98	9							
						316	1	1360	2	N	61			193
						67	9							
REBA N MILLER WELL #: 12H RRCID -> 282298 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8242 - 12420														
10	0	5471	-0-	5471	5471	192	1	5133	2	N	133	184	1	177
11	10871 X	5400	-0-	-5471	-0-	146	9							
12	0	4998	-0-	4998	4998	186	1	4958	2	N	233	183	1	227
01	11019 X	6021	-0-	-4998	-0-	256	9							
02	5236 X	4848	-0-	-388	-0-	192	1	4505	2	N	274	184	1	317
03	5580 X	5327	-0-	-253	-0-	301	9							
						279	1	5683	2	N	54	184	1	187
						59	9							
						252	1	4530	2	N	60			247
						66	9							
						279	1	4872	2	N	160	184	1	223
						176	9							
REBA N MILLER WELL #: 18H RRCID -> 282340 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8169 - 12381														
10	0	6777	-0-	6777	6777	322	1	6243	2	N	193	183	1	267
11	14679 X	7902	-0-	-6777	-0-	212	9							
12	0	7495	-0-	7495	7495	312	1	7076	2	N	467	553	1	181
01	14560 X	7065	-0-	-7495	-0-	514	9							
02	6468 X	5782	-0-	-686	-0-	322	1	6677	2	N	451	372	1	260
03	8153 X	6026	-0-	-2127	-0-	496	9							
						409	1	6317	2	N	308	377	1	191
						339	9							
						370	1	5140	2	N	247	187	1	251
						272	9							
						409	1	5336	2	N	255	179	1	327
						281	9							
HOME PETROLEUM CORP. 396852 HANSHU WELL #: 1 RRCID -> 056390 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7541														
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HANSHU WELL #: 2815 RRCID -> 144649 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7476 - 7546														
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			-0-
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			-0-
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			-0-
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.//		396852									
ELISE 286		WELL #:		1 A	RRCID ->	223179	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	8233 - 8264	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	78 2	1 9	N	1	28			
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	N	1	29			
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-	29			
01	0	46	-0-	46	46	46 2		N	-0-	29			
02	98 N	52	-0-	-46	-0-	46 2	6 9	N	5	34			
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	34			

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #:		1	RRCID ->	022396	COMPL. DATE	01/25/1962	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7551 - 7555
10	0	454	-0-	454	930	454 3		N	-0-	120				
11	0	449	-0-	449	1379	449 3		N	-0-	120				
12	0	398	-0-	398	1777	398 3		N	-0-	120				
01	2160 N	383	-0-	-1777	-0-	383 3		N	-0-	120				
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-	120				
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	120				

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #:		1	RRCID ->	022401	COMPL. DATE	08/13/1961	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8		

BORN, VICTOR		WELL #:		1	RRCID ->	030726	COMPL. DATE	02/20/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7676 - 7705
10	0	1102	-0-	1102	2165	1102 3		N	-0-	144		
11	0	1083	-0-	1083	3248	1083 3		N	-0-	144		
12	0	345	-0-	345	3593	345 3		N	-0-	144		
01	3100 N	1317	-0-	-1783	1810	1317 3		N	-0-	144		
02	2800 N	1064	-0-	-1736	74	1064 3		N	-0-	144		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	74			N	NO RPT	144		

WILSON UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	030816	COMPL. DATE	12/31/1962	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7557 - 7599
10	0	17	-0-	17	153	17 2		N	-0-	20		
11	0	5	-0-	5	158	5 2		N	-0-	20		
12	0	-0-	-0-	-0-	158			N	-0-	20		
01	168 N	10	-0-	-158	-0-	10 2		N	-0-	20		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	33		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33		

IMKE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	031553	COMPL. DATE	11/22/1963	TOTAL DEPTH	7682	PERF.	7565 - 7610
10	0	555	-0-	555	1058	555 3		N	-0-	8		
11	0	511	-0-	511	1569	511 3		N	-0-	8		
12	0	555	-0-	555	2124	555 3		N	-0-	8		
01	2648 N	524	-0-	-2124	-0-	524 3		N	-0-	8		
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-	8		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
BECKER, ARTHUR, JR., ET AL		WELL #:		1774	RRCID ->	033144	COMPL. DATE	04/27/1964	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7461 -	7538	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	033257	COMPL. DATE	05/10/1964	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7623 -	7647
10	0	501	-0-	501	1013	501	3		N	-0-		105
11	0	510	-0-	510	1523	510	3		N	-0-		105
12	0	519	-0-	519	2042	519	3		N	-0-		105
01	2546 N	504	-0-	-2042	-0-	504	3		N	-0-		105
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-		105
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105

BROYLES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	035212	COMPL. DATE	05/25/1964	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7461 -	7516
10	0	721	-0-	721	1397	721	3		N	-0-		55
11	0	651	-0-	651	2048	651	3		N	-0-		55
12	0	649	-0-	649	2697	649	3		N	-0-		55
01	3100 N	545	-0-	-2555	142	545	3		N	-0-		55
02	661 N	519	-0-	-142	-0-	519	3		N	-0-		55
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		55

BRADFORD, LYDIA		WELL #:		1	RRCID ->	036796	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL DEPTH	7518	PERF. 7434 -	7518
10	0	480	-0-	480	937	480	3		N	-0-		124
11	0	449	-0-	449	1386	449	3		N	-0-		124
12	0	393	-0-	393	1779	393	3		N	-0-		124
01	2244 N	465	-0-	-1779	-0-	465	3		N	-0-		124
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-		124
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		124

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #:		1	RRCID ->	036902	COMPL. DATE	08/27/1965	TOTAL DEPTH	7540	PERF. 7463 -	7540
10	0	265	-0-	265	492	265	3		N	-0-		80
11	0	242	-0-	242	734	242	3		N	-0-		80
12	0	229	-0-	229	963	229	3		N	-0-		80
01	1212 N	249	-0-	-963	-0-	249	3		N	-0-		80
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-		80
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		80

MANDALEK, MARTIN, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	037699	COMPL. DATE	12/20/1965	TOTAL DEPTH	7648	PERF. 7548 -	7628
10	0	479	-0-	479	961	479	3		N	-0-		20
11	0	452	-0-	452	1413	452	3		N	-0-		20
12	0	479	-0-	479	1892	479	3		N	-0-		20
01	2347 N	455	-0-	-1892	-0-	455	3		N	-0-		20
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-		20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20

CHRIST PEIL		WELL #:		1	RRCID ->	037750	COMPL. DATE	12/13/1965	TOTAL DEPTH	7464	PERF. 7464 -	7549
10	0	827	-0-	827	1613	827	3		N	-0-		55
11	0	788	-0-	788	2401	788	3		N	-0-		55
12	0	830	-0-	830	3231	830	3		N	-0-		55
01	3100 N	810	-0-	-2290	941	810	3		N	-0-		55
02	1645 N	704	-0-	-941	-0-	704	3		N	-0-		55
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		55

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
DUKE, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 038506		COMPL. DATE 03/18/1966		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SHUTTERLY, GUSSIE B.		WELL #: 1		RRCID -> 039715		COMPL. DATE 08/04/1966		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631				
10	0	172	-0-	172	327	172	3	N	-0-		42	
11	0	62	-0-	62	389	62	3	N	-0-		42	
12	0	83	-0-	83	472	83	3	N	-0-		42	
01	675 N	203	-0-	-472	-0-	203	3	N	-0-		42	
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-		42	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42	

BORN, ALEX ET AL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 040867		COMPL. DATE 12/28/1966		TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BORN, ALEX -E-		WELL #: 1		RRCID -> 041528		COMPL. DATE 04/14/1967		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KELLN, CHRIST H.		WELL #: 1		RRCID -> 041530		COMPL. DATE 04/12/1967		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 7578				
10	0	267	-0-	267	524	267	3	N	-0-		105	
11	0	256	-0-	256	780	256	3	N	-0-		105	
12	0	202	-0-	202	982	202	3	N	-0-		105	
01	1225 N	243	-0-	-982	-0-	243	3	N	-0-		105	
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		105	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105	

HYDE, C. H.		WELL #: 1		RRCID -> 041559		COMPL. DATE 04/26/1967		TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647				
10	0	372	-0-	372	733	372	3	N	-0-		130	
11	0	358	-0-	358	1091	358	3	N	-0-		130	
12	0	364	-0-	364	1455	364	3	N	-0-		130	
01	1806 N	351	-0-	-1455	-0-	351	3	N	-0-		130	
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-		130	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		130	

WASELL, JOHN R.		WELL #: 1		RRCID -> 041706		COMPL. DATE 05/08/1967		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 7602				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
BORN, VICTOR		WELL #:		1	RRCID ->	044148	COMPL. DATE	05/06/1968	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 7580 - 7720	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HANSHU, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	044265	COMPL. DATE	03/27/1968	TOTAL DEPTH	7611	PERF. 7463 - 7611	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCHOENHALS, H. G.		WELL #:		1861	RRCID ->	044267	COMPL. DATE	06/07/1968	TOTAL DEPTH	7635	PERF. 7504 - 7635	
10	0	31	-0-	31	31	31	3		N	-0-		81
11	0	73	-0-	73	104	73	3		N	-0-		81
12	0	57	-0-	57	161	57	3		N	-0-		81
01	173 N	12	-0-	-161	-0-	12	3		N	-0-		81
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		81
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		81

DUKE, BASIL		WELL #:		2727	RRCID ->	044663	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	7548	PERF. 7984 - 9469	
10	0	894	-0-	894	1744	894	3		N	-0-		236
11	0	835	-0-	835	2579	835	3		N	-0-		236
12	0	837	-0-	837	3416	837	3		N	-0-		236
01	3100 N	1055	-0-	-2045	1371	1055	3		N	-0-		236
02	2800 N	1671	-0-	-1129	242	1671	3		N	-0-		236
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	242				N	NO RPT		236

MANDALEK -866-		WELL #:		1	RRCID ->	045139	COMPL. DATE	12/03/1968	TOTAL DEPTH	7784	PERF. 7585 - 7784	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12

LAURIE, J. M. -A-		WELL #:		1725	RRCID ->	045377	COMPL. DATE	01/10/1969	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7543 - 7607	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PIPER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	048004	COMPL. DATE	02/23/1970	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7586 - 7646	
10	0	209	-0-	209	367	209	2		N	-0-		13
11	0	20	-0-	20	387	20	2		N	-0-		13
12	0	38	-0-	38	425	38	2		N	-0-		13
01	641 N	216	-0-	-425	-0-	216	2		N	-0-		13
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-		13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
PIPER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 052247		COMPL. DATE 03/22/1972		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7599 - 7661		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	109	-0-	109	214	109 2	N	-0-		57
11	0	95	-0-	95	309	95 2	N	-0-		57
12	0	83	-0-	83	392	83 2	N	-0-		57
01	492 N	100	-0-	-392	-0-	100 2	N	-0-		57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57

MILLER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 053572		COMPL. DATE 10/03/1972		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7608 - 7679		
10	0	937	-0-	937	1760	937 3	N	-0-		100
11	0	975	-0-	975	2735	975 3	N	-0-		100
12	0	957	-0-	957	3692	957 3	N	-0-		100
01	3100 N	913	-0-	-2187	1505	913 3	N	-0-		100
02	2316 N	811	-0-	-1505	-0-	811 3	N	-0-		100
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 1455		RRCID -> 054817		COMPL. DATE 03/13/1973		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8096 - 8114		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 054968		COMPL. DATE 04/02/1973		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7573 - 7627		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13

SCHULTZ -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055035		COMPL. DATE 04/18/1973		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7593		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHULTZ -B-		WELL #: 1		RRCID -> 055068		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7619		
10	0	354	-0-	354	655	354 3	N	-0-		23
11	0	331	-0-	331	986	331 3	N	-0-		23
12	0	375	-0-	375	1361	375 3	N	-0-		23
01	1727 N	366	-0-	-1361	-0-	366 3	N	-0-		23
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		23
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23

SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 056055		COMPL. DATE 07/17/1973		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7491 - 7529		
10	0	190	-0-	190	378	190 3	N	-0-		149
11	0	181	-0-	181	559	181 3	N	-0-		149
12	0	186	-0-	186	745	186 3	N	-0-		149
01	928 N	183	-0-	-745	-0-	183 3	N	-0-		149
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		149
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		149

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 1454 RRCID -> 056542 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8064 - 8094

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 056780 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7550 - 7598

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

WEIS, NELLIE G. WELL #: 1428 RRCID -> 057045 COMPL. DATE 12/05/1973 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8055 - 8137

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					321
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	331	368	1			284
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	398	382	1			300
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	278	578	1			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 1427 RRCID -> 057850 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8094 - 8172

10	906 X	284	-0-	-622	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	0	961	-0-	961	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
12	0	1112	-0-	1112	-0-	-0-	2073	1112	2		N	-0-					-0-
01	2130 N	57	-0-	-2073	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY, W.A. -C- WELL #: 1426 RRCID -> 058612 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8080 - 8110

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059227 COMPL. DATE 07/20/1974 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7585

10	0	2029	-0-	2029	-0-	-0-	3792	1866	3	163	9	N	148	148	1		140
11	0	1809	-0-	1809	-0-	-0-	5601	1809	3			N	-0-				140
12	0	1852	-0-	1852	-0-	-0-	7453	1852	3			N	-0-				140
01	3100 N	1880	-0-	-1220	-0-	-0-	6233	1880	3			N	-0-				140
02	2800 N	1697	-0-	-1103	-0-	-0-	5130	1697	3			N	-0-				140
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	5130					N	NO RPT				140

BLACKMORE, ELNA WELL #: 1367 RRCID -> 060244 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8208 - 8283

10	0	169	-0-	169	-0-	-0-	337	169	3			N	-0-				-0-
11	0	159	-0-	159	-0-	-0-	496	159	3			N	-0-				-0-
12	0	149	-0-	149	-0-	-0-	645	149	3			N	-0-				-0-
01	807 N	162	-0-	-645	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
GEX -A-		WELL #:		1	RRCID ->	060488	COMPL. DATE	10/31/1974	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 7528 - 7574				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #:		1462	RRCID ->	060813	COMPL. DATE	01/21/1975	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 7952 - 8024				
10	0	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-				95
11	0	355	-0-	355	533	355	3			N	-0-				95
12	0	330	-0-	330	863	330	3			N	-0-				95
01	1200 N	337	-0-	-863	-0-	337	3			N	-0-				95
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-				95
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				95

HAUSLER, LORAIN G.		WELL #:		1366	RRCID ->	061895	COMPL. DATE	04/29/1975	TOTAL DEPTH	8368	PERF. 8212 - 8310				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3

ABRAHAM, TOM		WELL #:		1507	RRCID ->	062165	COMPL. DATE	06/02/1975	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7872 - 7932				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PEERY, HOLLENE ET AL -A-		WELL #:		1374	RRCID ->	062352	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8698 - 9907				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33

PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #:		1719	RRCID ->	063459	COMPL. DATE	08/25/1975	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7684 - 7756				
10	0	829	-0-	829	1598	829	3			N	-0-				150
11	0	787	-0-	787	2385	787	3			N	-0-				150
12	0	807	-0-	807	3192	807	3			N	-0-				150
01	3100 N	794	-0-	-2306	886	794	3			N	-0-				150
02	1592 N	706	-0-	-886	-0-	706	3			N	-0-				150
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				150

SHAHAN		WELL #:		1	RRCID ->	063982	COMPL. DATE	08/26/1975	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7733 - 7784				
10	0	1336	-0-	1336	2638	1336	3			N	-0-				60
11	0	1525	-0-	1525	4163	1290	3	235	9	N	214	181	1		93
12	0	1323	-0-	1323	5486	1323	3			N	-0-				93
01	3100 N	1287	-0-	-1813	3673	1287	3			N	-0-				93
02	2800 N	1143	-0-	-1657	2016	1143	3			N	-0-				93
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2016					N	NO RPT				93

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
KING RANCH		WELL #: 1549		RRCID -> 064570		COMPL. DATE 11/20/1975		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7686 - 7739			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	621	-0-	621	1240	621	3	N	-0-		80
11	0	606	-0-	606	1846	606	3	N	-0-		80
12	0	621	-0-	621	2467	621	3	N	-0-		80
01	3100 N	634	-0-	-2466	1	634	3	N	-0-		80
02	585 N	584	-0-	-1	-0-	584	3	N	-0-		80
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80

WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #: 1453		RRCID -> 066652		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8670 - 10000			
10	0	1030	-0-	1030	2015	1030	3	N	-0-		500
11	0	880	-0-	880	2895	880	3	N	-0-		500
12	0	545	-0-	545	3440	545	3	N	-0-		500
01	3100 N	1017	-0-	-2083	1357	1017	3	N	-0-		500
02	2161 N	804	-0-	-1357	-0-	804	3	N	-0-		500
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		500

OLA		WELL #: 4		RRCID -> 070548		COMPL. DATE 02/08/1977		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7618 - 7678			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 3688-U		RRCID -> 070549		COMPL. DATE 03/21/1988		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 9868			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95

OLA		WELL #: 3		RRCID -> 070671		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714			
10	0	549	-0-	549	1081	549	3	N	-0-		122
11	0	483	-0-	483	1564	483	3	N	-0-		122
12	0	508	-0-	508	2072	508	3	N	-0-		122
01	2592 N	520	-0-	-2072	-0-	520	3	N	-0-		122
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-		122
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		122

MILLER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 071086		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 7716			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIPER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 071087		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636			
10	0	1677	-0-	1677	3234	1677	2	N	-0-		185
11	0	1553	-0-	1553	4787	1553	2	N	-0-		185
12	0	1344	-0-	1344	6131	1344	2	N	-0-		185
01	3100 N	1695	-0-	-1405	4726	1695	2	N	-0-		185
02	2800 N	907	-0-	-1893	2833	907	2	N	-0-		185
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2833			N	NO RPT		185

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
FREEMAN, ELODA -A-		WELL #: 1		RRCID -> 071403		COMPL. DATE 05/16/1977		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 8232		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHULTZ -A-		WELL #: 2		RRCID -> 071782		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7483 - 7572		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUKE		WELL #: 2		RRCID -> 071789		COMPL. DATE 05/12/1977		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7502 - 7578		
10	0	1033	-0-	1033	2024	1033 3	N	-0-		32
11	0	989	-0-	989	3013	989 3	N	-0-		32
12	0	1015	-0-	1015	4028	1015 3	N	-0-		32
01	3100 N	992	-0-	-2108	1920	992 3	N	-0-		32
02	2800 N	910	-0-	-1890	30	910 3	N	-0-		32
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	30		N	NO RPT		32

BORN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 072183		COMPL. DATE 06/27/1977		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7506 - 7528		
10	0	562	-0-	562	1116	562 3	N	-0-		584
11	0	576	-0-	576	1692	576 3	N	-0-		584
12	0	577	-0-	577	2269	577 3	N	-0-		584
01	2842 N	573	-0-	-2269	-0-	573 3	N	-0-		584
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3	N	-0-		584
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		584

FAIR		WELL #: 2		RRCID -> 072184		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7619		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90

KLIEWER, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 072544		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 7580		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TUBB, GEORGE EARL ET AL "B"		WELL #: 1370		RRCID -> 073502		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 9772		
10	0	1714	-0-	1714	3411	1714 3	N	-0-		47
11	0	1667	-0-	1667	5078	1667 3	N	-0-		47
12	0	1440	-0-	1440	6518	1440 3	N	-0-		47
01	3100 N	1726	-0-	-1374	5144	1726 3	N	-0-		47
02	2800 N	1457	-0-	-1343	3801	1457 3	N	-0-		47
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3801		N	NO RPT		47

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
LITTLE, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 074567		COMPL. DATE 12/21/1977		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 7662		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	205	-0-	205	403	205 3	N	-0-		10
11	0	197	-0-	197	600	197 3	N	-0-		10
12	0	203	-0-	203	803	203 3	N	-0-		10
01	1003 N	200	-0-	-803	-0-	200 3	N	-0-		10
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10

KING, HARRY L. 506		WELL #: 1		RRCID -> 075331		COMPL. DATE 02/09/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7930		
10	0	366	-0-	366	724	366 3	N	-0-		68
11	0	348	-0-	348	1072	348 3	N	-0-		68
12	0	359	-0-	359	1431	359 3	N	-0-		68
01	1789 N	358	-0-	-1431	-0-	358 3	N	-0-		68
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-		68
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68

MEIER, HENRY J.		WELL #: 2		RRCID -> 076667		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757		
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3	N	-0-		83
11	0	466	-0-	466	466	464 3	N	2		85
12	0	408	-0-	408	874	358 3	N	50 9		130
01	1237 N	363	-0-	-874	-0-	352 3	N	11 9		140
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N			140
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140

BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 080599		COMPL. DATE 01/24/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730		
10	0	886	-0-	886	1723	886 3	N	-0-		162
11	0	838	-0-	838	2561	838 3	N	-0-		162
12	0	888	-0-	888	3449	888 3	N	-0-		162
01	3100 N	907	-0-	-2193	-0-	907 3	N	-0-		162
02	2036 N	780	-0-	-1256	-0-	780 3	N	-0-		162
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 081576		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 8040		
10	0	781	-0-	781	1541	781 3	N	-0-		42
11	0	754	-0-	754	2295	754 3	N	-0-		42
12	0	748	-0-	748	3043	748 3	N	-0-		42
01	3100 N	734	-0-	-2366	-0-	734 3	N	-0-		42
02	1347 N	670	-0-	-677	-0-	670 3	N	-0-		42
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42

IMKE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081939		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582		
10	0	569	-0-	569	1133	569 3	N	-0-		47
11	0	518	-0-	518	1651	518 3	N	-0-		47
12	0	471	-0-	471	2122	471 3	N	-0-		47
01	2598 N	476	-0-	-2122	-0-	476 3	N	-0-		47
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-		47
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 2		RRCID -> 082593		COMPL. DATE 04/08/1979		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614		
10	0	1362	-0-	1362	2708	1362 3	N	-0-		25
11	0	1246	-0-	1246	3954	1246 3	N	-0-		25
12	0	1206	-0-	1206	5160	1206 3	N	-0-		25
01	3100 N	1356	-0-	-1744	-0-	1170 3	N	186 9	169 1	25
02	2800 N	935	-0-	-1865	-0-	1551 3	N			25
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1551	N	NO RPT		25

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260		WELL #: 4770		RRCID -> 082879		COMPL. DATE 06/07/1979		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENSCH				WELL #: 1		RRCID -> 083069		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7296 - 7369				
10	0	1082	-0-	1082	2075	1082	3			N	-0-					137
11	0	1088	-0-	1088	3163	1088	3			N	-0-					137
12	0	1033	-0-	1033	4196	1029	3	4	9	N	4					141
01	3100 N	1040	-0-	-2060	2136	1040	3			N	-0-					141
02	2800 N	774	-0-	-2026	110	774	3			N	-0-					141
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	110					N	NO RPT					141

GEX, J. A. -B-				WELL #: 2		RRCID -> 083748		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7490 - 7531				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	565	-0-	565	565	565	2			N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	565					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	565					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	565					N	-0-					13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	565					N	NO RPT					13

BECKER, LEROY JR. ET AL -A-				WELL #: 2		RRCID -> 084530		COMPL. DATE 08/09/1979		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7640 - 7692				
10	0	374	-0-	374	741	374	3			N	-0-					88
11	0	306	-0-	306	1047	306	3			N	-0-					88
12	0	378	-0-	378	1425	378	3			N	-0-					88
01	1725 N	300	-0-	-1425	-0-	300	3			N	-0-					88
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					88
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

GEX, LUTIE W. -B-				WELL #: 2		RRCID -> 084679		COMPL. DATE 05/23/1979		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7448 - 7480				
10	0	695	-0-	695	1296	695	3			N	-0-					84
11	0	659	-0-	659	1955	659	3			N	-0-					84
12	0	668	-0-	668	2623	668	3			N	-0-					84
01	3100 N	656	-0-	-2444	179	656	3			N	-0-					84
02	754 N	575	-0-	-179	-0-	575	3			N	-0-					84
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

WILSON UNIT -B-				WELL #: 2		RRCID -> 086705		COMPL. DATE 10/07/1979		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7615 - 7656				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WASELL, JOHN R.				WELL #: 3771		RRCID -> 087641		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7402 - 9310				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
MANDALEK, MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 087642		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7637 - 7653		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROYLES UNIT		WELL #: 2959		RRCID -> 087965		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8004 - 8889		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10

AKERS, ALICE V		WELL #: 3513		RRCID -> 088000		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7967 - 10413		
10	0	2	-0-	2	51	2 3	N	-0-		74
11	0	3	-0-	3	54	3 3	N	-0-		74
12	0	66	-0-	66	120	66 3	N	-0-		74
01	365 N	245	-0-	-120	-0-	245 3	N	-0-		74
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-		74
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		74

CROSSLEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 088001		COMPL. DATE 04/29/1980		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 8160		
10	0	39	-0-	39	39	39 3	N	-0-		-0-
11	0	42	-0-	42	81	42 3	N	-0-		-0-
12	0	46	-0-	46	127	46 3	N	-0-		-0-
01	167 N	40	-0-	-127	-0-	40 3	N	-0-		-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAURIE, J. M. -A-		WELL #: 2725		RRCID -> 088106		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 9672		
10	0	926	-0-	926	1770	926 3	N	-0-		201
11	0	888	-0-	888	2658	888 3	N	-0-		201
12	0	140	-0-	140	2798	140 3	N	-0-		201
01	3100 N	888	-0-	-2212	586	888 3	N	-0-		201
02	1404 N	818	-0-	-586	-0-	818 3	N	-0-		201
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		201

PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 2		RRCID -> 088324		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678		
10	0	1426	-0-	1426	2868	1426 3	N	-0-		182
11	0	1373	-0-	1373	4241	1373 3	N	-0-		182
12	0	1352	-0-	1352	5593	1352 3	N	-0-		182
01	3100 N	1472	-0-	-1628	3965	1472 3	N	-0-		182
02	2800 N	1313	-0-	-1487	2478	1313 3	N	-0-		182
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2478		N	NO RPT		182

BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #: 3774		RRCID -> 088761		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553		
10	0	1075	-0-	1075	2114	1075 3	N	-0-		81
11	0	1028	-0-	1028	3142	1028 3	N	-0-		81
12	0	1052	-0-	1052	4194	1024 3	N	25	28 9	106
01	3100 N	1001	-0-	-2099	2095	1001 3	N	-0-		106
02	2800 N	862	-0-	-1938	157	862 3	N	-0-		106
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	157		N	NO RPT		106

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260													
MARTIN, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	089322	COMPL. DATE	08/06/1980	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	7557 - 7629					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	0	927	-0-	927	1832	927	3				N	-0-					108
11	0	780	-0-	780	2612	780	3				N	-0-					108
12	0	787	-0-	787	3399	787	3				N	-0-					108
01	3100 N	834	-0-	-2266	1133	834	3				N	-0-					108
02	1884 N	751	-0-	-1133	-0-	747	3		4	9	N	-0-	4				112
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					112

MARTIN, SUSAN J.		WELL #:		2	RRCID ->	089916	COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7562 - 7616					
10	0	312	-0-	312	572	312	3				N	-0-					52
11	0	299	-0-	299	871	299	3				N	-0-					52
12	0	314	-0-	314	1185	314	3				N	-0-					52
01	1443 N	258	-0-	-1185	-0-	258	3				N	-0-					52
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3				N	-0-					52
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52

KOCH, MARIE		WELL #:		2	RRCID ->	090597	COMPL. DATE	10/27/1980	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7610 - 7640					
10	0	422	-0-	422	825	422	3				N	-0-					291
11	0	399	-0-	399	1224	399	3				N	-0-					291
12	0	418	-0-	418	1642	418	3				N	-0-					291
01	2067 N	425	-0-	-1642	-0-	425	3				N	-0-					291
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3				N	-0-					291
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					291

AKERS, I. A. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	091416	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7754	PERF.	8215 - 10100					
10	0	1799	-0-	1799	3551	1799	3				N	-0-	387	1			215
11	0	2160	-0-	2160	5711	1734	3		426	9	N	387					602
12	0	1747	-0-	1747	7458	1747	3				N	-0-					602
01	3100 N	1772	-0-	-1328	6130	1772	3				N	-0-					602
02	2800 N	1578	-0-	-1222	4908	1578	3				N	-0-					602
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4908						N	NO RPT					602

KELLN, CHRIST H., ET AL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	091788	COMPL. DATE	01/26/1981	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7486 - 7513					
10	0	712	-0-	712	1394	712	3				N	-0-					173
11	0	692	-0-	692	2086	692	3				N	-0-					173
12	0	621	-0-	621	2707	621	3				N	-0-					173
01	3100 N	706	-0-	-2394	313	706	3				N	-0-					173
02	891 N	578	-0-	-313	-0-	578	3				N	-0-					173
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					173

SCHOENHALS, H. G.		WELL #:		2861	RRCID ->	091790	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8052 - 9605					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					32

HYDE, C. H.		WELL #:		2	RRCID ->	092242	COMPL. DATE	02/23/1981	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7590 - 7620					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
WEIDNER, OTTO		WELL #:		1795	RRCID ->	093030	COMPL. DATE	02/04/1981	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7577 -	7616	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #:		2	RRCID ->	093472	COMPL. DATE	03/23/1981	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8062 -	8131	
10	0	908	-0-	908	1757	908	3			N	-0-			95
11	0	820	-0-	820	2577	820	3			N	-0-			95
12	0	886	-0-	886	3463	886	3			N	-0-			95
01	3100 N	901	-0-	-2199	1264	901	3			N	-0-			95
02	2089 N	825	-0-	-1264	-0-	825	3			N	-0-			95
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	093628	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8017 -	8112	
10	0	612	-0-	612	1226	612	3			N	-0-			5
11	0	627	-0-	627	1853	627	3			N	-0-			5
12	0	721	-0-	721	2574	721	3			N	-0-			5
01	3100 N	723	-0-	-2377	197	723	3			N	-0-			5
02	885 N	688	-0-	-197	-0-	688	3			N	-0-			5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

SELL, KATIE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	094554	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8012 -	8048	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #:		2462	RRCID ->	094819	COMPL. DATE	07/22/1981	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7957 -	8042	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARTON, JO ET AL		WELL #:		2511	RRCID ->	094820	COMPL. DATE	07/22/1981	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	7841 -	7917	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

ALEX BORN -F-		WELL #:		2	RRCID ->	094824	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	10007	PERF.	7564 -	7583	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
GINTER, MARTHA		WELL #: 2		RRCID -> 095532		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7966 - 8045		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	277	-0-	277	548	277 3	N	-0-		25
11	0	267	-0-	267	815	267 3	N	-0-		25
12	0	273	-0-	273	1088	273 3	N	-0-		25
01	1389 N	301	-0-	-1088	-0-	301 3	N	-0-		25
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		25
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25

PIPER, OLA O.		WELL #: 8720		RRCID -> 095828		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7683 - 7760		
10	0	1609	-0-	1609	3170	1609 3	N	-0-		130
11	0	1554	-0-	1554	4724	1554 3	N	-0-		130
12	0	1550	-0-	1550	6274	1550 3	N	-0-		130
01	3100 N	1567	-0-	-1533	4741	1567 3	N	-0-		130
02	2800 N	1396	-0-	-1404	3337	1396 3	N	-0-		130
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3337		N	NO RPT		130

WHEAT, JAMES ROLAND		WELL #: 2455		RRCID -> 095863		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 8024		
10	0	269	-0-	269	339	269 3	N	-0-		-0-
11	0	175	-0-	175	514	175 3	N	-0-		-0-
12	0	237	-0-	237	751	237 3	N	-0-		-0-
01	904 N	153	-0-	-751	-0-	153 3	N	-0-		-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 096137		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8153 - 8222		
10	0	619	-0-	619	1239	619 3	N	-0-		137
11	0	394	-0-	394	1633	394 3	N	-0-		137
12	0	330	-0-	330	1963	330 3	N	-0-		137
01	2560 N	597	-0-	-1963	-0-	597 3	N	-0-		137
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3	N	-0-		137
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		137

PEIL, CHRIST		WELL #: 2955		RRCID -> 096138		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8390 - 9105		
10	3193 X	3132	-0-	-61	-0-	3132 3	N	-0-		300
11	3060 X	2903	-0-	-157	-0-	2903 3	N	-0-		300
12	3162 X	3045	-0-	-117	-0-	3045 3	N	-0-		300
01	3131 X	2849	-0-	-282	-0-	2849 3	N	-0-		300
02	2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-		N	-0-		300
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-		N	NO RPT		300

BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 3807		RRCID -> 096823		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 9732		
10	0	2854	-0-	2854	2854	1834 3	N	927		1067
11	0	830	-0-	830	3684	830 3	N	-0-		1067
12	0	1654	-0-	1654	5338	1654 3	N	-0-		1067
01	3100 N	2360	-0-	-740	4598	2360 3	N	-0-		1067
02	2800 N	1820	-0-	-980	3618	1610 3	N	191	191 1	1067
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3618		N	NO RPT		1067

MURPHY, W. A. -C-		WELL #: 2426		RRCID -> 096942		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8088 - 8170		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
DRAPER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096965		COMPL. DATE 09/28/1981		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7422 - 7446		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	882	-0-	882	1674	882 3	N	-0-		140
11	0	846	-0-	846	2520	846 3	N	-0-		140
12	0	872	-0-	872	3392	872 3	N	-0-		140
01	3100 N	797	-0-	-2303	1089	797 3	N	-0-		140
02	1741 N	652	-0-	-1089	-0-	652 3	N	-0-		140
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 2374		RRCID -> 096966		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
12	0	102	-0-	102	102	102 3	N	-0-		20
01	102 N	-0-	-0-	-102	-0-		N	-0-		20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20

TUBB, GEORGE EARL -B- 370		WELL #: 2370		RRCID -> 096967		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 10000		
10	0	1465	-0-	1465	2936	1465 3	N	-0-		880
11	0	1307	-0-	1307	4243	1307 3	N	-0-		880
12	0	1111	-0-	1111	5354	1111 3	N	-0-		880
01	3100 N	1212	-0-	-1888	3466	1212 3	N	-0-		880
02	2800 N	1401	-0-	-1399	2067	1401 3	N	-0-		880
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2067		N	NO RPT		880

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C-		WELL #: 2		RRCID -> 097757		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 7896		
10	0	317	-0-	317	633	317 3	N	-0-		55
11	0	289	-0-	289	922	289 3	N	-0-		55
12	0	266	-0-	266	1188	266 3	N	-0-		55
01	1472 N	284	-0-	-1188	-0-	284 3	N	-0-		55
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		55
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55

BALLENTINE		WELL #: 1		RRCID -> 098237		COMPL. DATE 12/05/1981		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587		
10	0	59	-0-	59	127	59 3	N	-0-		20
11	0	51	-0-	51	178	51 3	N	-0-		20
12	0	79	-0-	79	257	79 3	N	-0-		20
01	353 N	96	-0-	-257	-0-	96 3	N	-0-		20
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20

BECKER, LEROY H. -A-		WELL #: 3635		RRCID -> 098802		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 9486		
10	0	981	-0-	981	1951	981 3	N	-0-		155
11	0	908	-0-	908	2859	908 3	N	-0-		155
12	0	760	-0-	760	3619	694 3	N	60		215
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	519		N	-0-		215
02	1445 N	926	-0-	-519	-0-	926 3	N	-0-		215
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		215

BALLENTINE-GOSSETT		WELL #: 2		RRCID -> 100614		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 7583		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33

LIPSCOMB (CLEVELAND)				//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				//CONT.//	488260								
ABRAHAM, TOM				WELL #:	2507	RRCID ->	101067	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8643 - 10045	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	1642	-0-	1642	3159	1642 3			N	-0-			118
11	0	1514	-0-	1514	4673	1514 3			N	-0-			118
12	0	1416	-0-	1416	6089	1416 3			N	-0-			118
01	3100 N	1411	-0-	-1689	4400	1411 3			N	-0-			118
02	2800 N	1429	-0-	-1371	3029	1429 3			N	-0-			118
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3029				N	NO RPT			118

HANSHU ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	106357	COMPL. DATE	06/29/1983	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 7535 - 7618	
10	0	426	-0-	426	902	426 3			N	-0-			250
11	0	474	-0-	474	1376	463 3	11 9		N	-0-			260
12	0	445	-0-	445	1821	445 3			N	-0-			260
01	2287 N	466	-0-	-1821	-0-	466 3			N	-0-			260
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3			N	-0-			260
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			260

BRADFORD, LYDIA -D-				WELL #:	3	RRCID ->	106358	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7552 - 7598	
10	0	325	-0-	325	616	325 3			N	-0-			198
11	0	281	-0-	281	897	281 3			N	-0-			198
12	0	256	-0-	256	1153	256 3			N	-0-			198
01	1436 N	283	-0-	-1153	-0-	283 3			N	-0-			198
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3			N	-0-			198
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			198

GREER, MILDRED F.				WELL #:	1	RRCID ->	108010	COMPL. DATE	08/30/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7560 - 7584	
10	0	550	-0-	550	1096	550 3			N	-0-			121
11	0	505	-0-	505	1601	505 3			N	-0-			121
12	0	391	-0-	391	1992	391 3			N	-0-			121
01	2391 N	399	-0-	-1992	-0-	399 3			N	-0-			121
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3			N	-0-			121
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			121

BREEN				WELL #:	1	RRCID ->	109528	COMPL. DATE	01/13/1984	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7549 - 7598	
10	0	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-			130
11	0	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-			130
12	0	9	-0-	9	32	9 3			N	-0-			130
01	73 N	41	-0-	-32	-0-	41 3			N	-0-			130
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-			130
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130

TUBB, GEORGE EARL				WELL #:	2335	RRCID ->	111008	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8680 - 9970	
10	0	1390	-0-	1390	3104	1390 3			N	-0-			60
11	0	1015	-0-	1015	4119	1015 3			N	-0-			60
12	0	1399	-0-	1399	5518	1399 3			N	-0-			60
01	3100 N	1454	-0-	-1646	3872	1454 3			N	-0-			60
02	2800 N	1298	-0-	-1502	2370	1298 3			N	-0-			60
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2370				N	NO RPT			60

TRENFIELD, JIM RAY -B-				WELL #:	2	RRCID ->	111009	COMPL. DATE	05/07/1984	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7622 - 7670	
10	0	355	-0-	355	687	355 3			N	-0-			158
11	0	351	-0-	351	1038	351 3			N	-0-			158
12	0	315	-0-	315	1353	315 3			N	-0-			158
01	1673 N	320	-0-	-1353	-0-	320 3			N	-0-			158
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3			N	-0-			158
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
WEIDNER, OTTO		WELL #: 2		RRCID -> 111010		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7707 - 7742			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75

BORN, ALEX ET AL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 111112		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7562 - 8964			
10	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3491 3	22 9	N	20		316
11	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5571 3	182 9	N	165	197 1	284
12	0	4795	-0-	4795	4795	4795 3		N	-0-		284
01	9322 X	4527	-0-	-4795	-0-	4527 3		N	-0-		284
02	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867 3		N	-0-		284
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			N	NO RPT		284

YEATON		WELL #: 2		RRCID -> 115981		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7398 - 7466			
10	0	652	-0-	652	1387	652 3		N	-0-		153
11	0	420	-0-	420	1807	420 3		N	-0-		153
12	0	826	-0-	826	2633	826 3		N	-0-		153
01	3100 N	713	-0-	-2387	246	713 3		N	-0-		153
02	858 N	612	-0-	-246	-0-	612 3		N	-0-		153
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		153

SCHULTZ -C-		WELL #: 2		RRCID -> 116432		COMPL. DATE 02/08/1985		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7494 - 7539			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRADFORD -D-		WELL #: 2		RRCID -> 119364		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7577			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-

BRADFORD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 120184		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7639 - 7692			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 122900		COMPL. DATE 11/18/1986		TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8016 - 8092			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
PIPER, OLA O.		WELL #: 2630		RRCID -> 124920		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	919	-0-	919	1783	919 3	N	-0-		100
11	0	1030	-0-	1030	2813	1030 3	N	-0-		100
12	0	692	-0-	692	3505	692 3	N	-0-		100
01	3100 N	715	-0-	-2385	1120	715 3	N	-0-		100
02	2137 N	1017	-0-	-1120	-0-	1017 3	N	-0-		100
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100

TUBB, GEORGE E. -D-		WELL #: 3371		RRCID -> 133247		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8038 - 8108		
10	0	538	-0-	538	1063	538 3	N	-0-		100
11	0	500	-0-	500	1563	500 3	N	-0-		100
12	0	514	-0-	514	2077	514 3	N	-0-		100
01	2576 N	499	-0-	-2077	-0-	499 3	N	-0-		100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100

PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 1903		RRCID -> 141770		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 7470		
10	0	2180	-0-	2180	4697	2180 2	N	-0-		158
11	0	2209	-0-	2209	6906	2209 2	N	-0-		158
12	0	1940	-0-	1940	8846	1940 2	N	-0-		158
01	3100 N	2398	-0-	-702	8144	2398 2	N	-0-		158
02	2800 N	2381	-0-	-419	7725	2381 2	N	-0-		158
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7725		N	NO RPT		158

SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D-		WELL #: 1954		RRCID -> 141815		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 9141		
10	0	2293	-0-	2293	4432	2293 3	N	-0-		243
11	0	2087	-0-	2087	6519	2087 3	N	-0-		243
12	0	2118	-0-	2118	8637	2118 3	N	-0-		243
01	3100 N	2090	-0-	-1010	7627	2090 3	N	-0-		243
02	2800 N	1922	-0-	-878	6749	1922 3	N	-0-		243
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6749		N	NO RPT		243

BECKER, LEROY H. ET. AL. -A-		WELL #: 4635		RRCID -> 142694		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7628 - 7702		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	37		55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55

REDELSPERGER 900		WELL #: 3		RRCID -> 142696		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 7609		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		175

DUKE		WELL #: 3		RRCID -> 142698		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7535 - 7585		
10	0	459	-0-	459	929	459 3	N	-0-		-0-
11	0	460	-0-	460	1389	460 3	N	-0-		-0-
12	0	472	-0-	472	1861	472 3	N	-0-		-0-
01	2312 N	451	-0-	-1861	-0-	451 3	N	-0-		-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BORN -B-		WELL #: 3		RRCID -> 142717		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7522 - 7556		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	611	-0-	611	1180	611 3	N	-0-		60
11	0	587	-0-	587	1767	587 3	N	-0-		60
12	0	604	-0-	604	2371	604 3	N	-0-		60
01	2371 N	-0-	-0-	-2371	-0-		N	-0-		60
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3	N	-0-		60
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60

DUKE		WELL #: 4		RRCID -> 142735		COMPL. DATE 09/25/1992		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7564 - 7596		
10	0	483	-0-	483	938	483 3	N	-0-		8
11	0	460	-0-	460	1398	460 3	N	-0-		8
12	0	480	-0-	480	1878	480 3	N	-0-		8
01	2352 N	474	-0-	-1878	-0-	474 3	N	-0-		8
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-		8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8

BORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 142901		COMPL. DATE 09/30/1992		TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7557 - 7580		
10	0	2193	-0-	2193	4116	1989 3	N	185		385
11	0	1895	-0-	1895	6011	1895 3	N	-0-		385
12	0	1844	-0-	1844	7855	1844 3	N	-0-		385
01	3100 N	1974	-0-	-1126	6729	1974 3	N	-0-		385
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	3929		N	-0-		385
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3929		N	NO RPT		385

DUKE, BASIL		WELL #: 5		RRCID -> 143234		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7517 - 7561		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	1652	-0-	1652	1652	1652 2	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1652		N	NO RPT		-0-

PIERCE		WELL #: 3		RRCID -> 144072		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528		
10	0	730	-0-	730	1404	730 3	N	-0-		117
11	0	639	-0-	639	2043	639 3	N	-0-		117
12	0	602	-0-	602	2645	602 3	N	-0-		117
01	3100 N	702	-0-	-2398	247	702 3	N	-0-		117
02	783 N	536	-0-	-247	-0-	536 3	N	-0-		117
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		117

GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 144610		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7474 - 7506		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

IMKE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144634		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643		
10	0	627	-0-	627	1228	627 3	N	-0-		100
11	0	604	-0-	604	1832	604 3	N	-0-		100
12	0	599	-0-	599	2431	599 3	N	-0-		100
01	3060 N	629	-0-	-2431	-0-	629 3	N	-0-		100
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-		100
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
MARTIN, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 144656		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	1104	-0-	1104	2162	1104 3	N	-0-		280
11	0	1030	-0-	1030	3192	1030 3	N	-0-		280
12	0	1064	-0-	1064	4256	1064 3	N	-0-		280
01	3100 N	977	-0-	-2123	2133	977 3	N	-0-		280
02	2800 N	869	-0-	-1931	202	869 3	N	-0-		280
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	202		N	NO RPT		280

MARTIN, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 144661		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636		
10	0	333	-0-	333	660	333 3	N	-0-		151
11	0	315	-0-	315	975	315 3	N	-0-		151
12	0	327	-0-	327	1302	327 3	N	-0-		151
01	1623 N	321	-0-	-1302	-0-	321 3	N	-0-		151
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	296 3	N	2	2	153
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153

TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 2		RRCID -> 144669		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 7760		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 4		RRCID -> 144673		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7712 - 7742		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILLER -B-		WELL #: 4		RRCID -> 145110		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7646 - 7722		
10	0	803	-0-	803	1532	803 3	N	-0-		23
11	0	775	-0-	775	2307	775 3	N	-0-		23
12	0	789	-0-	789	3096	789 3	N	-0-		23
01	3100 N	731	-0-	-2369	727	731 3	N	-0-		23
02	1429 N	702	-0-	-727	-0-	702 3	N	-0-		23
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23

KLIEWER, CARRIE		WELL #: 3		RRCID -> 145130		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7522 - 7572		
10	0	641	-0-	641	1141	641 3	N	-0-		70
11	0	638	-0-	638	1779	638 3	N	-0-		70
12	0	639	-0-	639	2418	639 3	N	-0-		70
01	3060 N	642	-0-	-2418	-0-	642 3	N	-0-		70
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-		70
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70

IMKE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145135		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7526 - 7591		
10	0	293	-0-	293	567	293 3	N	-0-		150
11	0	292	-0-	292	859	292 3	N	-0-		150
12	0	305	-0-	305	1164	305 3	N	-0-		150
01	1453 N	289	-0-	-1164	-0-	289 3	N	-0-		150
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		150
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		150

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 3		RRCID -> 145150		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7579 - 7616		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	452	-0-	452	936	452 2	N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	936		N	-0-		-0-
12	0	70	-0-	70	1006		N	-0-		-0-
01	1455 N	449	-0-	-1006	-0-	449 2	N	-0-		-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 4		RRCID -> 145154		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7593 - 7626		
10	0	469	-0-	469	957	469 3	N	-0-		160
11	0	494	-0-	494	1451	494 3	N	-0-		160
12	0	487	-0-	487	1938	487 3	N	-0-		160
01	2460 N	522	-0-	-1938	-0-	522 3	N	-0-		160
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	N	-0-		160
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		160

BLACKMORE, ELNA THOMAS		WELL #: 2367		RRCID -> 145164		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8499 - 10276		
10	0	2559	-0-	2559	5024	2559 3	N	-0-		28
11	0	2453	-0-	2453	7477	2453 3	N	-0-		28
12	0	2107	-0-	2107	9584	2107 3	N	-0-		28
01	3100 N	2302	-0-	-798	8786	2302 3	N	-0-		28
02	2800 N	2167	-0-	-633	8153	2167 3	N	-0-		28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8153		N	NO RPT		28

GINTER, MARTHA		WELL #: 4		RRCID -> 145166		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7898 - 7966		
10	0	939	-0-	939	1835	939 3	N	-0-		90
11	0	906	-0-	906	2741	906 3	N	-0-		90
12	0	893	-0-	893	3634	893 3	N	-0-		90
01	3100 N	831	-0-	-2269	1365	831 3	N	-0-		90
02	2306 N	941	-0-	-1365	-0-	941 3	N	-0-		90
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90

WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL-		WELL #: 3455		RRCID -> 145184		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7953 - 8024		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20

LITTLE, J.A. DR. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 145203		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7972 - 8036		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 145204		COMPL. DATE 04/29/1993		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8051 - 8120		
10	0	143	-0-	143	301	143 3	N	-0-		42
11	0	146	-0-	146	447	146 3	N	-0-		42
12	0	111	-0-	111	558	111 3	N	-0-		42
01	729 N	171	-0-	-558	-0-	171 3	N	-0-		42
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		42
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42

LIPSCOMB (CLEVELAND)				//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC				//CONT.//	488260									
BORN, ALEX "E"				WELL #:	3	RRCID ->	145382	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7524 - 7592		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

KOCH-LITTLE				WELL #:	3	RRCID ->	145495	COMPL. DATE	05/10/1993	TOTAL DEPTH	7920	PERF. 7729 - 7782		
10	0	120	-0-	120	240	120	3			N	-0-			220
11	0	119	-0-	119	359	119	3			N	-0-			220
12	0	116	-0-	116	475	116	3			N	-0-			220
01	601 N	126	-0-	-475	-0-	126	3			N	-0-			220
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			220
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220

PEIL, JOHN				WELL #:	3	RRCID ->	145496	COMPL. DATE	04/18/1993	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7578 - 7618		
10	0	363	-0-	363	703	363	3			N	-0-			160
11	0	361	-0-	361	1064	361	3			N	-0-			160
12	0	348	-0-	348	1412	348	3			N	-0-			160
01	1754 N	342	-0-	-1412	-0-	342	3			N	-0-			160
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	316	3	20	9	N	18			178
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			178

PIPER				WELL #:	2	RRCID ->	145547	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	7865	PERF. 7690 - 7762		
10	0	1242	-0-	1242	2425	1242	3			N	-0-			180
11	0	1194	-0-	1194	3619	1194	3			N	-0-			180
12	0	1155	-0-	1155	4774	1155	3			N	-0-			180
01	3100 N	1154	-0-	-1946	-0-	1154	3			N	-0-			180
02	2800 N	1026	-0-	-1774	-0-	1054	3			N	-0-			180
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1054					N	NO RPT			180

BRADFORD -C-				WELL #:	3	RRCID ->	146304	COMPL. DATE	07/09/1993	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7507 - 7584		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUKE, C. C. -B-				WELL #:	2	RRCID ->	146367	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	7633	PERF. 6496 - 7474		
10	0	964	-0-	964	1941	964	3			N	-0-			152
11	0	941	-0-	941	2882	941	3			N	-0-			152
12	0	953	-0-	953	3835	953	3			N	-0-			152
01	3100 N	984	-0-	-2116	-0-	984	3			N	-0-			152
02	2608 N	889	-0-	-1719	-0-	889	3			N	-0-			152
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152

OLA				WELL #:	1	RRCID ->	146377	COMPL. DATE	07/31/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7634 - 7677		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
PIPER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 148285		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 7738			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	137	-0-	137	271	137	3	N	-0-	190	
11	0	132	-0-	132	403	132	3	N	-0-	190	
12	0	131	-0-	131	534	131	3	N	-0-	190	
01	664 N	130	-0-	-534	-0-	130	3	N	-0-	190	
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	190	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	190	

BORN, VICTOR -ET- -AL-		WELL #: 4		RRCID -> 148482		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730			
10	0	216	-0-	216	416	216	2	N	-0-	84	
11	0	205	-0-	205	621	205	2	N	-0-	84	
12	0	193	-0-	193	814	193	2	N	-0-	84	
01	1010 N	196	-0-	-814	-0-	196	2	N	-0-	84	
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-	84	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	84	

MILLER -B-		WELL #: 5		RRCID -> 148928		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 9081			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 3		RRCID -> 148931		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690			
10	0	404	-0-	404	807	404	2	N	-0-	216	
11	0	392	-0-	392	1199	392	2	N	-0-	216	
12	0	349	-0-	349	1548	349	2	N	-0-	216	
01	1927 N	379	-0-	-1548	-0-	379	2	N	-0-	216	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	216	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	216	

BRADFORD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 148932		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586			
10	0	895	-0-	895	1761	895	3	N	-0-	261	
11	0	864	-0-	864	2625	864	3	N	-0-	261	
12	0	866	-0-	866	3491	866	3	N	-0-	261	
01	3100 N	802	-0-	-2298	1193	802	3	N	-0-	261	
02	2021 N	828	-0-	-1193	-0-	828	3	N	-0-	261	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	261	

PIPER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 148934		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 7662			
10	0	936	-0-	936	1845	936	3	N	-0-	261	
11	0	777	-0-	777	2622	777	3	N	-0-	261	
12	0	994	-0-	994	3616	994	3	N	-0-	261	
01	3100 N	1141	-0-	-1959	1657	1141	3	N	-0-	261	
02	2435 N	778	-0-	-1657	-0-	778	3	N	-0-	261	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	261	

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 12		RRCID -> 149052		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719			
10	0	848	-0-	848	1718	848	3	N	-0-	213	
11	0	841	-0-	841	2559	841	3	N	-0-	213	
12	0	844	-0-	844	3403	844	3	N	-0-	213	
01	3100 N	797	-0-	-2303	1100	797	3	N	-0-	213	
02	1915 N	815	-0-	-1100	-0-	815	3	N	-0-	213	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	213	

LIPSCOMB (CLEVELAND)				//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC				//CONT.//	488260										
MANDALEK, MARTIN -ET -AL-				WELL #:	3	RRCID ->	149430	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7590 - 7614		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	305	-0-	305	600	305	3			N	-0-			-0-
11		0	298	-0-	298	898	298	3			N	-0-			-0-
12		0	271	-0-	271	1169	271	3			N	-0-			-0-
01		1477 N	308	-0-	-1169	-0-	308	3			N	-0-			-0-
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLA				WELL #:	5	RRCID ->	153257	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7654 - 7728		
10		0	368	-0-	368	718	368	3			N	-0-			216
11		0	2	-0-	2	720	2	3			N	-0-			216
12		0	364	-0-	364	1084	364	3			N	-0-			216
01		1454 N	370	-0-	-1084	-0-	370	3			N	-0-			216
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			216
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			216

SCHOENHALS, VALENTINE -A-				WELL #:	4	RRCID ->	153434	COMPL. DATE	03/04/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8038 - 8060		
10		0	-0-	-0-	-0-	191					N	-0-			261
11		0	-0-	-0-	-0-	191					N	-0-			261
12		0	148	-0-	148	339	148	3			N	-0-			261
01		339 N	-0-	-0-	-339	-0-					N	-0-			261
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			261
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			261

BRADFORD				WELL #:	4775	RRCID ->	153525	COMPL. DATE	03/03/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7514 - 7582		
10		0	805	-0-	805	1611	805	3			N	-0-			80
11		0	809	-0-	809	2420	809	3			N	-0-			80
12		0	997	-0-	997	3417	917	3	80	9	N	73			153
01		3100 N	868	-0-	-2232	1185	868	3			N	-0-			153
02		1962 N	777	-0-	-1185	-0-	777	3			N	-0-			153
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153

SCHULTZ -B-				WELL #:	3	RRCID ->	153535	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	7520 - 9812		
10		0	1588	-0-	1588	3141	1588	3			N	-0-			60
11		0	1336	-0-	1336	4477	1336	3			N	-0-			60
12		0	1241	-0-	1241	5718	1241	3			N	-0-			60
01		3100 N	1616	-0-	-1484	4234	1616	3			N	-0-			60
02		2800 N	1445	-0-	-1355	2879	1445	3			N	-0-			60
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2879					N	NO RPT			60

VALENTINE SCHOENHALS -A-				WELL #:	1	RRCID ->	153765	COMPL. DATE	03/30/1995	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	7971 - 8046		
10		0	1229	-0-	1229	2409	1229	3			N	-0-			180
11		0	1134	-0-	1134	3543	1134	3			N	-0-			180
12		0	1183	-0-	1183	4726	1183	3			N	-0-			180
01		3100 N	1096	-0-	-2004	2722	1096	3			N	-0-			180
02		2800 N	1095	-0-	-1705	1017	1095	3			N	-0-			180
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1017					N	NO RPT			180

WATERS, OLIVER N. -B-				WELL #:	3	RRCID ->	153871	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8010 - 8034		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
PIPER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	154718	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7610 - 7680	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0	1103	-0-	1103	2268	1103 3		N	-0-		120
11		0	1031	-0-	1031	3299	1031 3		N	-0-		120
12		0	1020	-0-	1020	4319	1020 3		N	-0-		120
01		3100 N	1050	-0-	-2050	2269	1050 3		N	-0-		120
02		2800 N	930	-0-	-1870	399	930 3		N	-0-		120
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	399			N	NO RPT		120

BRADFORD -D-		WELL #:		3	RRCID ->	154745	COMPL. DATE	05/14/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7596 - 7640	
10		0	492	-0-	492	975	492 3		N	-0-		105
11		0	473	-0-	473	1448	473 3		N	-0-		105
12		0	480	-0-	480	1928	480 3		N	-0-		105
01		2407 N	479	-0-	-1928	-0-	479 3		N	-0-		105
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-		105
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105

KOCH, MARIE -ET- -AL-		WELL #:		3	RRCID ->	154750	COMPL. DATE	05/20/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7577 - 7588	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIPER "C"		WELL #:		2	RRCID ->	155463	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7682 - 7738	
10		0	268	-0-	268	519	268 3		N	-0-		120
11		0	259	-0-	259	778	259 3		N	-0-		120
12		0	266	-0-	266	1044	266 3		N	-0-		120
01		1309 N	265	-0-	-1044	-0-	265 3		N	-0-		120
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-		120
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120

WASELL, JOHN R.		WELL #:		4	RRCID ->	155469	COMPL. DATE	06/25/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7516 - 7586	
10		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRADFORD "D"		WELL #:		4	RRCID ->	155669	COMPL. DATE	07/14/1995	TOTAL DEPTH	7813	PERF. 7566 - 7634	
10		0	659	-0-	659	1328	659 3		N	-0-		280
11		0	620	-0-	620	1948	620 3		N	-0-		280
12		0	774	-0-	774	2722	774 3		N	-0-		280
01		3100 N	674	-0-	-2426	296	674 3		N	-0-		280
02		896 N	600	-0-	-296	-0-	600 3		N	-0-		280
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		280

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #:		3372	RRCID ->	155713	COMPL. DATE	07/12/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8083 - 8120	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
BECKER, ARTHUR JR.		WELL #:		4774	RRCID ->	155851	COMPL. DATE	08/30/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7462 - 7534			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KOCH, MARIE ET AL		WELL #:		4865	RRCID ->	155902	COMPL. DATE	10/07/1995	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 7588 - 7601			
10	0	1002	-0-	1002	1937	1002	3			N	-0-			188
11	0	950	-0-	950	2887	950	3			N	-0-			188
12	0	976	-0-	976	3863	976	3			N	-0-			188
01	3100 N	880	-0-	-2220	1643	880	3			N	-0-			188
02	2567 N	924	-0-	-1643	-0-	924	3			N	-0-			188
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #:		3	RRCID ->	156116	COMPL. DATE	08/10/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8016 - 8092			
10	0	745	-0-	745	1477	745	2			N	-0-			-0-
11	0	763	-0-	763	2240	763	2			N	-0-			-0-
12	0	734	-0-	734	2974	734	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	724	-0-	-2376	598	724	2			N	-0-			-0-
02	1267 N	669	-0-	-598	-0-	669	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALLENTINE-GOSSETT		WELL #:		3	RRCID ->	156120	COMPL. DATE	07/24/1995	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 7593 - 7611			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORN, ALEX ET AL		WELL #:		3373	RRCID ->	156629	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8389 - 8731			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120

PEERY, HOLLENE		WELL #:		1375	RRCID ->	156631	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7986 - 8046			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #:		3374	RRCID ->	156727	COMPL. DATE	11/04/1995	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7994 - 8062			
10	0	825	-0-	825	1628	825	3			N	-0-			48
11	0	786	-0-	786	2414	786	3			N	-0-			48
12	0	788	-0-	788	3202	788	3			N	-0-			48
01	3100 N	786	-0-	-2314	888	786	3			N	-0-			48
02	1590 N	702	-0-	-888	-0-	702	3			N	-0-			48
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 156738		COMPL. DATE 10/21/1995		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 8043			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	444	-0-	444	444	444	444	3	N	-0-	1373
11	0	424	-0-	424	868	424	424	3	N	-0-	1373
12	0	410	-0-	410	1278	410	410	3	N	-0-	1373
01	1685 N	407	-0-	-1278	-0-	407	407	3	N	-0-	1373
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	369	3	N	-0-	1373
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1373

FAIR		WELL #: 3		RRCID -> 156739		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	423				N	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	423				N	-0-	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	423				N	-0-	18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	423				N	-0-	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	423				N	-0-	18
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	423				N	NO RPT	18

LAURIE, J. M. "A"		WELL #: 3725		RRCID -> 156748		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 7633			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PEIL, JOHN		WELL #: 4		RRCID -> 156749		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 7650			
10	0	55	-0-	55	108	55	55	3	N	-0-	150
11	0	63	-0-	63	171	63	63	3	N	-0-	150
12	0	61	-0-	61	232	61	61	3	N	-0-	150
01	280 N	48	-0-	-232	-0-	48	48	3	N	-0-	150
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	150
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	150

TUBB, GEORGE EARL "B"		WELL #: 3370		RRCID -> 156793		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8140 - 8182			
10	0	479	-0-	479	939	479	479	3	N	-0-	26
11	0	472	-0-	472	1411	472	472	3	N	-0-	26
12	0	474	-0-	474	1885	474	474	3	N	-0-	26
01	2335 N	450	-0-	-1885	-0-	450	450	3	N	-0-	26
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	421	3	N	-0-	26
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26

MURPHY, W. A. "C"		WELL #: 3426		RRCID -> 156893		COMPL. DATE 11/09/1995		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8064 - 8140			
10	0	153	-0-	153	284	153	153	3	N	-0-	87
11	0	153	-0-	153	437	153	153	3	N	-0-	87
12	0	163	-0-	163	600	163	163	3	N	-0-	87
01	768 N	168	-0-	-600	-0-	168	168	3	N	-0-	87
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	143	3	N	-0-	87
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87

PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #: 2719		RRCID -> 156894		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7716 - 7782			
10	0	552	-0-	552	1094	552	552	3	N	-0-	162
11	0	536	-0-	536	1630	536	536	3	N	-0-	162
12	0	530	-0-	530	2160	530	530	3	N	-0-	162
01	2674 N	514	-0-	-2160	-0-	514	514	3	N	-0-	162
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	455	3	N	-0-	162
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	162

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
REDELSPERGER 900		WELL #: 1		RRCID -> 157457		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6045 - 7578								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHOENHALS, H.G.		WELL #: 4861		RRCID -> 157901		COMPL. DATE 01/00/1998		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 7560								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "A"		WELL #: 4772		RRCID -> 157914		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7432 - 8022								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 4		RRCID -> 158219		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7608								
10	0	375	-0-	375	713	375	3			N	-0-					65
11	0	237	-0-	237	950	237	3			N	-0-					65
12	0	383	-0-	383	1333	383	3			N	-0-					65
01	1514 N	181	-0-	-1333	-	181	3			N	-0-					65
02	360 N	360	-0-	-0-	-	360	3			N	-0-					65
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

BEAL, GEORGE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 158295		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8020								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASELL, JOHN R.		WELL #: 5771		RRCID -> 158302		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7676 - 8649								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

DUKE, BASIL		WELL #: 6727		RRCID -> 158303		COMPL. DATE 03/30/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7480 - 7510								
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					78
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	580	3	8	9	N	7					85
12	0	600	-0-	600	600	592	3	8	9	N	7					92
01	1176 N	576	-0-	-600	-0-	576	3			N	-0-					92
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					92
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
WASELL, JOHN R. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	158309	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7486 - 7594				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	417	-0-	417		845	417	3		N	-0-				20
11	0	411	-0-	411		1256	411	3		N	-0-				20
12	0	427	-0-	427		1683	427	3		N	-0-				20
01	2113 N	430	-0-	-1683		-0-	430	3		N	-0-				20
02	370 N	370	-0-	-0-		-0-	370	3		N	-0-				20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				20

BORN, ALEX "E"		WELL #:		4	RRCID ->	158552	COMPL. DATE	04/14/1996	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7501 - 7521
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

HANSHU ET AL		WELL #:		4726	RRCID ->	158594	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7509 - 7562	
10	0	188	-0-	188		372	188	3		N	-0-	120
11	0	178	-0-	178		550	178	3		N	-0-	120
12	0	184	-0-	184		734	184	3		N	-0-	120
01	918 N	184	-0-	-734		-0-	184	3		N	-0-	120
02	147 N	147	-0-	-0-		-0-	147	3		N	-0-	120
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	120

BECKER, LEROY H.		WELL #:		4636	RRCID ->	158619	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7650 - 7730	
10	0	975	-0-	975		1832	798	3	177 9	N	161 159 1	220
11	0	830	-0-	830		2662	830	3		N	-0-	220
12	0	849	-0-	849		3511	849	3		N	-0-	220
01	3100 N	840	-0-	-2260		1251	840	3		N	-0-	220
02	2060 N	809	-0-	-1251		-0-	809	3		N	-0-	220
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	220

FREEMAN, ELODA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	158644	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8160 - 8241	
10	0	128	-0-	128		275	128	3		N	-0-	140
11	0	34	-0-	34		309	34	3		N	-0-	140
12	0	149	-0-	149		458	149	3		N	-0-	140
01	569 N	111	-0-	-458		-0-	111	3		N	-0-	140
02	85 N	85	-0-	-0-		-0-	85	3		N	-0-	140
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	140

SCHULTZ "A"		WELL #:		3772	RRCID ->	158649	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7524 - 7625	
10	0	348	-0-	348		683	348	3		N	-0-	122
11	0	314	-0-	314		997	314	3		N	-0-	122
12	0	300	-0-	300		1297	300	3		N	-0-	122
01	1613 N	316	-0-	-1297		-0-	316	3		N	-0-	122
02	239 N	239	-0-	-0-		-0-	239	3		N	-0-	122
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	122

BRADFORD, LYDIA		WELL #:		4	RRCID ->	158940	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7526 - 7559
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BECKER, ARTHUR, JR.		WELL #: 4634		RRCID -> 158956		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7768								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					271
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					271
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					271
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					271
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					271
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					271

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 4455		RRCID -> 159080		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8025 - 8098								
10	0	502	-0-	502	973	502	3			N	-0-					40
11	0	469	-0-	469	1442	469	3			N	-0-					40
12	0	442	-0-	442	1884	442	3			N	-0-					40
01	2369 N	485	-0-	-1884	-0-	485	3			N	-0-					40
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					40
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					40

DUKE, C.C. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 159517		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7668 - 7705								
10	0	627	-0-	627	1244	627	3			N	-0-					170
11	0	616	-0-	616	1860	616	3			N	-0-					170
12	0	616	-0-	616	2476	616	3			N	-0-					170
01	3089 N	613	-0-	-2476	-0-	613	3			N	-0-					170
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					170
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					170

DUKE, C. C. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 159569		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7534								
10	0	598	-0-	598	1184	598	3			N	-0-					170
11	0	587	-0-	587	1771	587	3			N	-0-					170
12	0	594	-0-	594	2365	594	3			N	-0-					170
01	2940 N	575	-0-	-2365	-0-	575	3			N	-0-					170
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					170
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					170

DUKE, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 160475		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7493 - 7556								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GINTER, MARTHA		WELL #: 5458		RRCID -> 160804		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 8004								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BECKER, ARTHUR JR.		WELL #: 5		RRCID -> 161230		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7474 - 7524								
10	0	283	-0-	283	557	283	3			N	-0-					108
11	0	283	-0-	283	840	283	3			N	-0-					108
12	0	292	-0-	292	1132	292	3			N	-0-					108
01	1418 N	286	-0-	-1132	-0-	286	3			N	-0-					108
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					108
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					108

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	161296	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7958 - 8026		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADFORD		WELL #:		5775	RRCID ->	161578	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7555 - 7596		
10	0	465	-0-	465	731	465	2		N	-0-			63
11	0	434	-0-	434	1165	434	2		N	-0-			63
12	0	417	-0-	417	1582	417	2		N	-0-			63
01	1979 N	397	-0-	-1582	-0-	397	2		N	-0-			63
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			63
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63

HAUSLER, LORAIN G.		WELL #:		2366	RRCID ->	163307	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8260 - 8344		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "C"		WELL #:		3	RRCID ->	163361	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7511 - 7536		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEX "A"		WELL #:		2	RRCID ->	163378	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	7701	PERF. 7550 - 7602		
10	0	1786	-0-	1786	3041	1786	3		N	-0-			60
11	0	1996	-0-	1996	5037	1996	3		N	-0-			60
12	0	1972	-0-	1972	7009	1972	3		N	-0-			60
01	3100 N	1003	-0-	-2097	4912	1003	3		N	-0-			60
02	2800 N	727	-0-	-2073	2839	727	3		N	-0-			60
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2839				N	NO RPT			60

FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	163515	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7926 - 7987		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

FAIR		WELL #:		4	RRCID ->	163924	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7405 - 9079		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	290				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)										//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC										//CONT.// 488260							
PIPER, OLA O. 688										WELL #: 16		RRCID -> 164392		COMPL. DATE 02/23/1997		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7624 - 7700	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	0	280	-0-	280	541	280	3			N	-0-					55	
11	0	241	-0-	241	782	241	3			N	-0-					55	
12	0	249	-0-	249	1031	249	3			N	-0-					55	
01	1370 N	339	-0-	-1031	-0-	339	3			N	-0-					55	
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					55	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					55	

WEIS, CARY NELL ET AL										WELL #: 3		RRCID -> 164422		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8036 - 8106	
10	0	888	-0-	888	1749	888	3			N	-0-					147	
11	0	858	-0-	858	2607	858	3			N	-0-					147	
12	0	855	-0-	855	3462	855	3			N	-0-					147	
01	3100 N	877	-0-	-2223	1239	877	3			N	-0-					147	
02	2023 N	784	-0-	-1239	-0-	784	3			N	-0-					147	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					147	

BEAL, GEORGE E.										WELL #: 4		RRCID -> 164434		COMPL. DATE 05/26/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8000	
10	0	306	-0-	306	578	306	3			N	-0-					162	
11	0	294	-0-	294	872	294	3			N	-0-					162	
12	0	288	-0-	288	1160	288	3			N	-0-					162	
01	1449 N	289	-0-	-1160	-0-	289	3			N	-0-					162	
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					162	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					162	

DUKE, C. C. "B"										WELL #: 4		RRCID -> 164671		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7381 - 7478	
10	0	285	-0-	285	621	285	3			N	-0-					92	
11	0	268	-0-	268	889	268	3			N	-0-					92	
12	0	225	-0-	225	1114	225	3			N	-0-					92	
01	1358 N	244	-0-	-1114	-0-	244	3			N	-0-					92	
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					92	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					92	

KLIEWER, CARRIE										WELL #: 4		RRCID -> 164684		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7582 - 7610	
10	0	1157	-0-	1157	2261	1157	3			N	-0-					92	
11	0	1055	-0-	1055	3316	1055	3			N	-0-					92	
12	0	790	-0-	790	4106	790	3			N	-0-					92	
01	3100 N	1093	-0-	-2007	2099	1093	3			N	-0-					92	
02	2800 N	970	-0-	-1830	269	970	3			N	-0-					92	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	269	-0-				N	NO RPT					92	

TUBB, GEORGE E. "D"										WELL #: 4371		RRCID -> 164686		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8050 - 8120	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

DUKE, C. C. "B"										WELL #: 5		RRCID -> 164697		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7450	
10	0	433	-0-	433	869	433	3			N	-0-					192	
11	0	406	-0-	406	1275	406	3			N	-0-					192	
12	0	454	-0-	454	1729	454	3			N	-0-					192	
01	2148 N	419	-0-	-1729	-0-	419	3			N	-0-					192	
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					192	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					192	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 164734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 8694								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEIL, JOHN		WELL #: 5		RRCID -> 164882		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7560 - 7606								
10	0	506	-0-	506	999	506	3			N	-0-					163
11	0	503	-0-	503	1502	503	3			N	-0-					163
12	0	503	-0-	503	2005	503	3			N	-0-					163
01	2513 N	508	-0-	-2005	-0-	508	3			N	-0-					163
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					163
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

SCHULTZ "A"		WELL #: 5		RRCID -> 165746		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 7560								
10	0	563	-0-	563	1119	563	3			N	-0-					162
11	0	489	-0-	489	1608	489	3			N	-0-					162
12	0	395	-0-	395	2003	395	3			N	-0-					162
01	2518 N	515	-0-	-2003	-0-	515	3			N	-0-					162
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					162
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

FRANANO, WILLENE		WELL #: 4		RRCID -> 167921		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 7990								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337

SCHULTZ "B"		WELL #: 6		RRCID -> 167929		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626								
10	0	837	-0-	837	1702	837	3			N	-0-					182
11	0	797	-0-	797	2499	797	3			N	-0-					182
12	0	827	-0-	827	3326	827	3			N	-0-					182
01	3100 N	857	-0-	-2243	1083	857	3			N	-0-					182
02	1881 N	798	-0-	-1083	-0-	798	3			N	-0-					182
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

WASELL, JOHN R.		WELL #: 6		RRCID -> 167985		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7570								
10	0	610	-0-	610	1181	610	3			N	-0-					141
11	0	635	-0-	635	1816	635	3			N	-0-					141
12	0	932	-0-	932	2748	932	3			N	-0-					141
01	3100 N	954	-0-	-2146	602	954	3			N	-0-					141
02	1444 N	842	-0-	-602	-0-	842	3			N	-0-					141
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

KING, HARRY L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 168146		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854								
10	0	233	-0-	233	447	233	3			N	-0-					15
11	0	216	-0-	216	663	216	3			N	-0-					15
12	0	222	-0-	222	885	222	3			N	-0-					15
01	1113 N	228	-0-	-885	-0-	228	3			N	-0-					15
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					15
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

LIPSCOMB (CLEVELAND)				//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC				//CONT.//	488260										
HANSHU ET AL				WELL #:	5	RRCID ->	168837	COMPL. DATE	04/03/1998	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7488 - 7516			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			337
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			337
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			337
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			337
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			337
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			337

STALLINGS, VIOLA M.				WELL #:	5	RRCID ->	168847	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 7562 - 7610			
10	0	572	-0-	572	1116	572	3				N	-0-			146
11	0	525	-0-	525	1641	525	3				N	-0-			146
12	0	555	-0-	555	2196	555	3				N	-0-			146
01	2707 N	511	-0-	-2196	-0-	511	3				N	-0-			146
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3				N	-0-			146
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146

DUKE, C. C. -A-				WELL #:	6728	RRCID ->	168851	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8117 - 9303			
10	0	874	-0-	874	1669	874	3				N	-0-			306
11	0	386	-0-	386	2055	386	3				N	-0-			306
12	0	1103	-0-	1103	3158	1103	3				N	-0-			306
01	3100 N	1167	-0-	-1933	1225	1167	3				N	-0-			306
02	2093 N	868	-0-	-1225	-0-	868	3				N	-0-			306
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			306

MARTIN, SUSAN J.				WELL #:	5	RRCID ->	169114	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7606 - 7669			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKER				WELL #:	1	RRCID ->	169119	COMPL. DATE	12/28/1997	TOTAL DEPTH	8032	PERF. 8310 - 9123			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

BORN, ALEX "B"				WELL #:	3	RRCID ->	169957	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 7460 - 7482			
10	0	800	-0-	800	1612	800	3				N	-0-			203
11	0	816	-0-	816	2428	816	3				N	-0-			203
12	0	842	-0-	842	3270	842	3				N	-0-			203
01	3100 N	675	-0-	-2425	845	675	3				N	-0-			203
02	1535 N	690	-0-	-845	-0-	690	3				N	-0-			203
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			203

DUKE				WELL #:	5893	RRCID ->	170080	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	7715	PERF. 7556 - 7580			
10	0	1982	-0-	1982	4104	1982	3				N	-0-			213
11	0	1929	-0-	1929	6033	1929	3				N	-0-			213
12	0	1972	-0-	1972	8005	1972	3				N	-0-			213
01	3100 N	2110	-0-	-990	7015	2110	3				N	-0-			213
02	2800 N	1728	-0-	-1072	5943	1728	3				N	-0-			213
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5943	-0-					N	NO RPT			213

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
PIPER, OLA O. 688		WELL #:		19	RRCID ->	171250	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7608 - 7683			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	938	-0-	938	1848	938	3			N	-0-			199
11	0	853	-0-	853	2701	853	3			N	-0-			199
12	0	694	-0-	694	3395	694	3			N	-0-			199
01	3100 N	809	-0-	-2291	1104	809	3			N	-0-			199
02	1826 N	722	-0-	-1104	-0-	722	3			N	-0-			199
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			199

CROSSLEY ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	171539	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 8110 - 8188			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAIR		WELL #:		5	RRCID ->	172887	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7555 - 7625			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROYLES UNIT		WELL #:		4959	RRCID ->	173554	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7498 - 7528			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

BRADFORD, LYDIA -A-		WELL #:		4810	RRCID ->	174240	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7520 - 7579			
10	0	626	-0-	626	1212	626	3			N	-0-			155
11	0	615	-0-	615	1827	615	3			N	-0-			155
12	0	586	-0-	586	2413	586	3			N	-0-			155
01	3008 N	595	-0-	-2413	-0-	595	3			N	-0-			155
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-			155
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155

BARTON TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	175046	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	10825	PERF. 7744 - 7860			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARTON TRUST		WELL #:		2379	RRCID ->	175190	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7830 - 7900			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
JACKSON		WELL #:		2418	RRCID ->	175556	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	8251	PERF. 7976 - 8026			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	597	-0-	597	1188	597	3			N	-0-			774
11	0	578	-0-	578	1766	578	3			N	-0-			774
12	0	596	-0-	596	2362	596	3			N	-0-			774
01	2961 N	599	-0-	-2362	-0-	599	3			N	-0-			774
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-			774
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			774

HAUSLER, LORAIN E G.		WELL #:		3366	RRCID ->	175557	COMPL. DATE	10/20/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 8219 - 8294			
10	0	574	-0-	574	1112	574	3			N	-0-			140
11	0	560	-0-	560	1672	560	3			N	-0-			140
12	0	555	-0-	555	2227	555	3			N	-0-			140
01	2831 N	604	-0-	-2227	-0-	604	3			N	-0-			140
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-			140
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140

PIPER, OLA O.		WELL #:		14	RRCID ->	175799	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7732 - 7793			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIPER		WELL #:		3	RRCID ->	175996	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 7779 - 7814			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREEMAN, ELODA ETAL		WELL #:		2333	RRCID ->	178536	COMPL. DATE	05/29/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8170 - 8236			
10	0	203	-0-	203	1884	203	3			N	-0-			53
11	0	196	-0-	196	2080	196	3			N	-0-			53
12	0	206	-0-	206	2286	206	3			N	-0-			53
01	2488 N	202	-0-	-2286	-0-	202	3			N	-0-			53
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			53
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

BRADFORD		WELL #:		6775	RRCID ->	181882	COMPL. DATE	02/11/2001	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7576 - 7616			
10	0	825	-0-	825	1651	825	3			N	-0-			55
11	0	636	-0-	636	2287	636	3			N	-0-			55
12	0	883	-0-	883	3170	883	3			N	-0-			55
01	3100 N	784	-0-	-2316	-0-	784	3			N	-0-			55
02	1503 N	649	-0-	-854	-0-	649	3			N	-0-			55
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

BORN, ALEX -E-		WELL #:		5	RRCID ->	182382	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	10003	PERF. 7440 - 7514			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
HARRIS, MACK C.		WELL #:		3419	RRCID ->	182646	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7973 - 8079			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1657	-0-	1657	2519	1657	3			N	-0-			70
11	0	1589	-0-	1589	4108	1589	3			N	-0-			70
12	0	1438	-0-	1438	5546	1438	3			N	-0-			70
01	3100 N	1375	-0-	-1725	3821	1375	3			N	-0-			70
02	2800 N	475	-0-	-2325	1496	475	3			N	-0-			70
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1496					N	NO RPT			70

BARTON TRUST		WELL #:		3379	RRCID ->	182755	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7759 - 7827			
10	0	982	-0-	982	1949	982	3			N	-0-			67
11	0	885	-0-	885	2834	885	3			N	-0-			67
12	0	917	-0-	917	3751	917	3			N	-0-			67
01	3100 N	952	-0-	-2148	1603	952	3			N	-0-			67
02	2397 N	794	-0-	-1603	-0-	794	3			N	-0-			67
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67

ABRAHAM, TOM		WELL #:		4507	RRCID ->	183247	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7866 - 7924			
10	0	7	-0-	7	45	7	3			N	-0-			53
11	0	-0-	-0-	-0-	45					N	-0-			53
12	0	-0-	-0-	-0-	45					N	-0-			53
01	45 N	-0-	-0-	-45	-0-					N	-0-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

HARRIS, MACK C.		WELL #:		2419	RRCID ->	183252	COMPL. DATE	03/03/2001	TOTAL DEPTH	8181	PERF. 8022 - 8052			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUBB, GEORGE EARL		WELL #:		3335	RRCID ->	183528	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	8664	PERF. 8242 - 8307			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #:		4456	RRCID ->	183620	COMPL. DATE	05/16/2001	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8072 - 8140			
10	0	246	-0-	246	425	246	3			N	-0-			53
11	0	296	-0-	296	721	296	3			N	-0-			53
12	0	301	-0-	301	1022	301	3			N	-0-			53
01	1364 N	342	-0-	-1022	-0-	342	3			N	-0-			53
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			53
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

BARTON TRUST		WELL #:		4379	RRCID ->	183626	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7832 - 7841			
10	0	957	-0-	957	1878	957	3			N	-0-			45
11	0	911	-0-	911	2789	911	3			N	-0-			45
12	0	925	-0-	925	3714	925	3			N	-0-			45
01	3100 N	922	-0-	-2178	1536	922	3			N	-0-			45
02	2373 N	837	-0-	-1536	-0-	837	3			N	-0-			45
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
SELL, KATIE ET AL		WELL #:		1512	RRCID ->	184140	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	7974 -	8024		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PORTER, JACK R.		WELL #:		2380	RRCID ->	184264	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7820 -	7829		
10	0	189	-0-	189	373	189	3				N	-0-			33
11	0	178	-0-	178	551	178	3				N	-0-			33
12	0	183	-0-	183	734	183	3				N	-0-			33
01	907 N	173	-0-	-734	-0-	173	3				N	-0-			33
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3				N	-0-			33
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			33

SCHOENHALS		WELL #:		2508	RRCID ->	184499	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	7866 -	7938		
10	0	1488	-0-	1488	2409	1488	3				N	-0-			15
11	0	1355	-0-	1355	3764	1355	3				N	-0-			15
12	0	1346	-0-	1346	5110	1346	3				N	-0-			15
01	3100 N	1260	-0-	-1840	3270	1260	3				N	-0-			15
02	2800 N	955	-0-	-1845	1425	955	3				N	-0-			15
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1425						N	NO RPT			15

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #:		5455	RRCID ->	184654	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8067 -	8143		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HARRIS, MACK C.		WELL #:		4419	RRCID ->	185205	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	8208	PERF.	7962 -	8011		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			112
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			112

BRADFORD		WELL #:		3775	RRCID ->	190178	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7572 -	9860		
10	0	1819	-0-	1819	3625	1819	3				N	-0-			183
11	0	1735	-0-	1735	5360	1735	3				N	-0-			183
12	0	1650	-0-	1650	7010	1648	3				N	-0-			185
01	3100 N	1745	-0-	-1355	5655	1745	3		2 9		N	-0-			185
02	2800 N	1455	-0-	-1345	4310	1455	3				N	-0-			185
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4310						N	NO RPT			185

BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #:		1	RRCID ->	191967	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	7743 -	7806		
10	0	522	-0-	522	1040	522	3				N	-0-			70
11	0	463	-0-	463	1503	463	3				N	-0-			70
12	0	487	-0-	487	1990	487	3				N	-0-			70
01	2470 N	480	-0-	-1990	-0-	480	3				N	-0-			70
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3				N	-0-			70
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			70

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
HARRIS, MACK C.		WELL #: 1419		RRCID -> 192355		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 8004 - 10367				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1869	-0-	1869	3684	1869	3			N	-0-			190
11	0	1420	-0-	1420	5104	1420	3			N	-0-			190
12	0	2017	-0-	2017	7121	2017	3			N	-0-			190
01	3100 N	1836	-0-	-1264	5857	1800	3	36	9	N	33	186	1	37
02	2800 N	1642	-0-	-1158	4699	1642	3			N	-0-			37
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4699					N	NO RPT			37

KLIEWER 891		WELL #: 6		RRCID -> 197404		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7775 - 9377				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

BEAL, GEORGE E. ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 198366		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10778		PERF. 7930 - 8010				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIPER 776		WELL #: 5		RRCID -> 198499		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7865 - 9022				
10	0	1729	-0-	1729	3268	1729	3			N	-0-			192
11	0	1652	-0-	1652	4920	1652	3			N	-0-			192
12	0	-0-	-0-	-0-	4920					N	-0-			192
01	3100 N	1517	-0-	-1583	3337	1517	3			N	-0-			192
02	2800 N	1478	-0-	-1322	2015	1478	3			N	-0-			192
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2015					N	NO RPT			192

REDELSPERGER 900		WELL #: 6		RRCID -> 198515		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 7598		PERF. 7676 - 9677				
10	0	721	-0-	721	1593	721	3			N	-0-			110
11	0	683	-0-	683	2276	683	3			N	-0-			110
12	0	695	-0-	695	2971	695	3			N	-0-			110
01	3100 N	864	-0-	-2236	735	864	3			N	-0-			110
02	1469 N	734	-0-	-735	-0-	734	3			N	-0-			110
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110

MANDALEK 867		WELL #: 4		RRCID -> 198562		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7775 - 9187				
10	0	1097	-0-	1097	2132	1097	3			N	-0-			120
11	0	1064	-0-	1064	3196	1064	3			N	-0-			120
12	0	-0-	-0-	-0-	3196					N	-0-			120
01	3100 N	1099	-0-	-2001	1195	1099	3			N	-0-			120
02	2344 N	1149	-0-	-1195	-0-	1149	3			N	-0-			120
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120

AKERS, I.A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 199371		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 7667		PERF. 7562 - 7665				
10	0	259	-0-	259	517	259	3			N	-0-			200
11	0	251	-0-	251	768	251	3			N	-0-			200
12	0	239	-0-	239	1007	239	3			N	-0-			200
01	1254 N	247	-0-	-1007	-0-	247	3			N	-0-			200
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			200
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
SCHOENHALS 861		WELL #: 6		RRCID -> 199468		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 9552			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64

FAIR		WELL #: 6724		RRCID -> 199568		COMPL. DATE 11/29/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8032 - 9151			
10	0	1330	-0-	1330	2476	1330	3	N	-0-		59
11	0	851	-0-	851	3327	851	3	N	-0-		59
12	0	1400	-0-	1400	4727	1400	3	N	-0-		59
01	3100 N	1284	-0-	-1816	2911	1284	3	N	-0-		59
02	2800 N	1589	-0-	-1211	1700	1589	3	N	-0-		59
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1700			N	NO RPT		59

MILLER -B-		WELL #: 6778		RRCID -> 199579		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8009 - 9700			
10	0	1263	-0-	1263	2412	1263	3	N	-0-		221
11	0	1232	-0-	1232	3644	1232	3	N	-0-		221
12	0	1249	-0-	1249	4893	1249	3	N	-0-		221
01	3100 N	1165	-0-	-1935	2958	1165	3	N	-0-		221
02	2800 N	1003	-0-	-1797	1161	1003	3	N	-0-		221
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1161			N	NO RPT		221

PARKS 719		WELL #: 3		RRCID -> 200235		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 9036			
10	0	358	-0-	358	848	358	3	N	-0-		150
11	0	564	-0-	564	1412	564	3	N	-0-		150
12	0	494	-0-	494	1906	494	3	N	-0-		150
01	2390 N	484	-0-	-1906	-0-	484	3	N	-0-		150
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-		150
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150

SCHULTZ "A"		WELL #: 6772		RRCID -> 201078		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	0	292	-0-	292	939	292	3	N	-0-		173
11	0	36	-0-	36	975	36	3	N	-0-		173
12	0	-0-	-0-	-0-	975			N	-0-		173
01	975 N	-0-	-0-	-975	-0-			N	-0-		173
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		173
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		173

GEX 886		WELL #: 5		RRCID -> 201116		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407			
10	2015 X	1990	-0-	-25	-0-	1990	3	N	-0-		94
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3	N	-0-		94
12	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3	N	-0-		94
01	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3	N	-0-		94
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3	N	-0-		94
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94

BORN, ALEX "E"		WELL #: 6862		RRCID -> 201549		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671			
10	0	748	-0-	748	1601	748	3	N	-0-		12
11	0	778	-0-	778	2379	778	3	N	-0-		12
12	0	808	-0-	808	3187	808	3	N	-0-		12
01	3100 N	683	-0-	-2417	770	683	3	N	-0-		12
02	1438 N	668	-0-	-770	-0-	668	3	N	-0-		12
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260		WELL #: 6723		RRCID -> 202523		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7763		PERF. 7660 - 8206		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2007					N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2007					N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2007					N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2007					N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2007					N	-0-			90
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2007					N	NO RPT			90

PIPER 776				WELL #: 6		RRCID -> 202533		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7635		PERF. 7740 - 9382		
10	0	2110	-0-	2110	2117	2110	3			N	-0-			114
11	0	1967	-0-	1967	4084	1967	3			N	-0-			114
12	0	1970	-0-	1970	6054	1970	3			N	-0-			114
01	3100 N	1824	-0-	-1276	4778	1824	3			N	-0-			114
02	2800 N	1825	-0-	-975	3803	1825	3			N	-0-			114
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3803					N	NO RPT			114

BRADFORD, LYDIA				WELL #: 7811		RRCID -> 202535		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 7851 - 9374		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			58
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			58
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

PIPER, OLA O				WELL #: 22		RRCID -> 202818		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 7684		PERF. 8278 - 9979		
10	0	958	-0-	958	1864	958	3			N	-0-			220
11	0	937	-0-	937	2801	937	3			N	-0-			220
12	0	889	-0-	889	3690	889	3			N	-0-			220
01	3100 N	1104	-0-	-1996	1694	891	3	213	9	N	194	194	1	220
02	2536 N	842	-0-	-1694	-0-	842	3			N	-0-			220
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220

BRADFORD, LYDIA 'A'				WELL #: 6810		RRCID -> 202903		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 8069 - 9650		
10	0	110	-0-	110	235	110	3			N	-0-			30
11	0	89	-0-	89	324	89	3			N	-0-			30
12	0	323	-0-	323	647	323	3			N	-0-			30
01	909 N	262	-0-	-647	-0-	262	3			N	-0-			30
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

MARTIN, J. B.				WELL #: 6809		RRCID -> 202904		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7638		PERF. 7933 - 8478		
10	0	2152	-0-	2152	4013	1943	3	209	9	N	190	187	1	260
11	0	1850	-0-	1850	5863	1850	3			N	-0-			260
12	0	1962	-0-	1962	7825	1962	3			N	-0-			260
01	3100 N	1636	-0-	-1464	6361	1636	3			N	-0-			260
02	2800 N	1733	-0-	-1067	5294	1733	3			N	-0-			260
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5294					N	NO RPT			260

SCHOENHALS, VALENTINE "A"				WELL #: 5457		RRCID -> 202905		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 8083		PERF. 8513 - 9572		
10	0	1129	-0-	1129	2160	1129	3			N	-0-			38
11	0	1047	-0-	1047	3207	1047	3			N	-0-			38
12	0	788	-0-	788	3995	788	3			N	-0-			38
01	3100 N	933	-0-	-2167	1828	933	3			N	-0-			38
02	2660 N	832	-0-	-1828	-0-	832	3			N	-0-			38
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BORN, ALEX ET AL		WELL #: 4373		RRCID -> 202908		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 9463		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	943	-0-	943	1852	943 3	N	-0-		79
11	0	901	-0-	901	2753	901 3	N	-0-		79
12	0	844	-0-	844	3597	844 3	N	-0-		79
01	3100 N	860	-0-	-2240	1357	860 3	N	-0-		79
02	2151 N	794	-0-	-1357	-0-	794 3	N	-0-		79
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79

OLA		WELL #: 9721		RRCID -> 203965		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601		
10	14B2 EXT	4740	-0-	4740	14202	4740 3	N	-0-		75
11	14B2 EXT	4056	-0-	4056	18258	4056 3	N	-0-		75
12	14B2 EXT	3940	-0-	3940	22198	3940 3	N	-0-		75
01	14B2 EXT	3631	-0-	3631	25829	3631 3	N	-0-		75
02	14B2 EXT	2899	-0-	2899	28728	2899 3	N	-0-		75
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28728		N	NO RPT		75

BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 5377		RRCID -> 204077		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900		
10	0	722	-0-	722	1253	722 3	N	-0-		138
11	0	664	-0-	664	1917	664 3	N	-0-		138
12	0	893	-0-	893	2810	893 3	N	-0-		138
01	3100 N	872	-0-	-2228	582	872 3	N	-0-		138
02	1223 N	641	-0-	-582	-0-	641 3	N	-0-		138
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138

MILLER -B-		WELL #: 7778		RRCID -> 204078		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8154 - 9585		
10	0	2271	-0-	2271	4760	2271 3	N	-0-		440
11	0	2501	-0-	2501	7261	2301 3	N	182	182 1	440
12	0	2269	-0-	2269	9530	2269 3	N	-0-		440
01	3100 N	2020	-0-	-1080	8450	2020 3	N	-0-		440
02	2800 N	1805	-0-	-995	7455	1805 3	N	-0-		440
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7455		N	NO RPT		440

BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 5807		RRCID -> 204079		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 9067		
10	0	927	-0-	927	2059	927 3	N	-0-		320
11	0	1213	-0-	1213	3272	1213 3	N	-0-		320
12	0	850	-0-	850	4122	850 3	N	-0-		320
01	3100 N	1069	-0-	-2031	2091	1069 3	N	-0-		320
02	2800 N	1042	-0-	-1758	333	1042 3	N	-0-		320
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	333		N	NO RPT		320

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 5812		RRCID -> 204080		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7964 - 9482		
10	0	1153	-0-	1153	1192	1153 3	N	-0-		15
11	0	414	-0-	414	1606	414 3	N	-0-		15
12	0	202	-0-	202	1808	202 3	N	-0-		15
01	1830 N	22	-0-	-1808	-0-	22 3	N	-0-		15
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-		15
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15

AKERS, ALICE VIVIAN		WELL #: 2513		RRCID -> 204081		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8308 - 9705		
10	0	709	-0-	709	1473	709 3	N	-0-		83
11	0	376	-0-	376	1849	376 3	N	-0-		83
12	0	2	-0-	2	1851	2 3	N	-0-		83
01	1851 N	-0-	-0-	-1851	-0-		N	-0-		83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		83
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		83

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
REDELSPERGER 892		WELL #: 5		RRCID -> 204103		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	1028	-0-	1028	2065	1028	2	N	-0-		323
11	0	785	-0-	785	2850	785	2	N	-0-		323
12	0	794	-0-	794	3644	794	2	N	-0-		323
01	3100 N	987	-0-	-2113	1531	987	2	N	-0-		323
02	2200 N	669	-0-	-1531	-0-	669	2	N	-0-		323
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		323

SCHOENHALS 861		WELL #: 7		RRCID -> 204109		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORN, ALEX "B"		WELL #: 6		RRCID -> 204112		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7830 - 9722			
10	0	72	-0-	72	109	72	3	N	-0-		192
11	0	70	-0-	70	179	70	3	N	-0-		192
12	0	113	-0-	113	292	113	3	N	-0-		192
01	393 N	101	-0-	-292	-0-	101	3	N	-0-		192
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		192
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		192

KLIWER 891		WELL #: 7		RRCID -> 204116		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 5462		RRCID -> 204130		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913			
10	0	698	-0-	698	1284	698	3	N	-0-		336
11	0	543	-0-	543	1827	543	3	N	-0-		336
12	0	721	-0-	721	2548	721	3	N	-0-		336
01	3100 N	755	-0-	-2345	203	755	3	N	-0-		336
02	895 N	692	-0-	-203	-0-	692	3	N	-0-		336
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		336

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 5372		RRCID -> 204156		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8500 - 9803			
10	0	909	-0-	909	1792	909	3	N	-0-		43
11	0	853	-0-	853	2645	853	3	N	-0-		43
12	0	939	-0-	939	3584	937	3	N	2		45
01	3100 N	883	-0-	-2217	1367	883	3	N	-0-		45
02	2129 N	762	-0-	-1367	-0-	762	3	N	-0-		45
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

WILLENE 376		WELL #: 5		RRCID -> 204384		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8080 - 9882			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		195

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
PIPER -B-		WELL #:		3777	RRCID ->	204387	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	7637	PERF. 7992 - 9552
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	79	-0-	79	154	79 3	N	-0-			167
11	0	59	-0-	59	213	59 3	N	-0-			167
12	0	72	-0-	72	285	72 3	N	-0-			167
01	359 N	74	-0-	-285	-0-	74 3	N	-0-			167
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-			167
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			167

BARTON TRUST 379		WELL #:		5H	RRCID ->	204564	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	7908	PERF. 8139 - 9702
10	0	-0-	-0-	-0-	1166		N	-0-			97
11	0	-0-	-0-	-0-	1166		N	-0-			97
12	0	-0-	-0-	-0-	1166		N	-0-			97
01	1166 N	-0-	-0-	-1166	-0-		N	-0-			97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			97
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			97

BLACKMORE 367		WELL #:		5	RRCID ->	204565	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8605 - 9727
10	0	1193	-0-	1193	1928	1193 3	N	-0-			37
11	0	1149	-0-	1149	3077	1149 3	N	-0-			37
12	0	1105	-0-	1105	4182	1105 3	N	-0-			37
01	3100 N	1084	-0-	-2016	2166	1084 3	N	-0-			37
02	2800 N	1136	-0-	-1664	502	1136 3	N	-0-			37
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	502		N	NO RPT			37

GINTER, MARTHA		WELL #:		7458	RRCID ->	204566	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	7999	PERF. 8457 - 9516
10	0	711	-0-	711	711	711 3	N	-0-			17
11	0	659	-0-	659	1370	659 3	N	-0-			17
12	0	695	-0-	695	2065	695 3	N	-0-			17
01	2713 N	648	-0-	-2065	-0-	648 3	N	-0-			17
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-			17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17

HERRON 869		WELL #:		5	RRCID ->	204572	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 8040 - 8882
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REDELSPERGER 900		WELL #:		7	RRCID ->	204610	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	7576	PERF. 8000 - 10142
10	0	813	-0-	813	1680	813 3	N	-0-			235
11	0	748	-0-	748	2428	748 3	N	-0-			235
12	0	751	-0-	751	3179	751 3	N	-0-			235
01	3100 N	767	-0-	-2333	846	767 3	N	-0-			235
02	1510 N	664	-0-	-846	-0-	664 3	N	-0-			235
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			235

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 5374		RRCID -> 204614		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8372 - 9882								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

WASELL, JOHN R		WELL #: 8771		RRCID -> 204861		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 9482								
10	0	2678	-0-	2678	5271	2678	3			N	-0-				147	
11	0	2623	-0-	2623	7894	2623	3			N	-0-				147	
12	0	2790	-0-	2790	10684	2790	3			N	-0-				147	
01	3100 N	2701	-0-	-399	10285	2701	3			N	-0-				147	
02	2800 N	2305	-0-	-495	9790	2305	3			N	-0-				147	
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	9790					N	NO RPT				147	

PARKER		WELL #: 3421		RRCID -> 204907		COMPL. DATE 08/17/2012		TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 9768								
10	0	473	-0-	473	1046	473	3			N	-0-				115	
11	0	816	-0-	816	1862	816	3			N	-0-				115	
12	0	744	-0-	744	2606	744	3			N	-0-				115	
01	3056 N	450	-0-	-2606	-0-	450	3			N	-0-				115	
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-				115	
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115	

FAIR		WELL #: 8724		RRCID -> 204908		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7963 - 9732								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

DUKE C.C.		WELL #: 9		RRCID -> 204918		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 9222								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

DUKE 767		WELL #: 7		RRCID -> 204919		COMPL. DATE 08/06/2011		TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602								
10	0	1388	-0-	1388	2758	1388	3			N	-0-				245	
11	0	1211	-0-	1211	3969	1211	3			N	-0-				245	
12	0	1314	-0-	1314	5283	1267	3	47	9	N	43				288	
01	3100 N	1247	-0-	-1853	3430	1247	3			N	-0-				288	
02	2800 N	1111	-0-	-1689	1741	1111	3			N	-0-				288	
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1741					N	NO RPT				288	

GINTER, MARTHA		WELL #: 8458		RRCID -> 204924		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 9907								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
LAURIE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 204945		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	315	-0-	315	622	315 3	N	-0-		320
11	0	318	-0-	318	940	318 3	N	-0-		320
12	0	321	-0-	321	1261	321 3	N	-0-		320
01	1579 N	318	-0-	-1261	-0-	318 3	N	-0-		320
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		320
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		320

TUBB, GEORGE EARL "B"		WELL #: 4370		RRCID -> 205328		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 9426		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REDELSPERGER 892		WELL #: 6H		RRCID -> 206740		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 9802		
10	0	2783	-0-	2783	5320	2783 2	N	-0-		202
11	0	2481	-0-	2481	7801	2481 2	N	-0-		202
12	0	2367	-0-	2367	10168	2367 2	N	-0-		202
01	3100 N	2592	-0-	-508	9660	2592 2	N	-0-		202
02	2800 N	1836	-0-	-964	8696	1836 2	N	-0-		202
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8696		N	NO RPT		202

BLACKMORE 367		WELL #: 4		RRCID -> 207666		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942		
10	0	1417	-0-	1417	2812	1417 3	N	-0-		198
11	0	1315	-0-	1315	4127	1315 3	N	-0-		198
12	0	915	-0-	915	5042	915 3	N	-0-		198
01	3100 N	1207	-0-	-1893	3149	1207 3	N	-0-		198
02	2800 N	1120	-0-	-1680	1469	1120 3	N	-0-		198
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1469		N	NO RPT		198

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 6812		RRCID -> 208109		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7914 - 9387		
10	0	1236	-0-	1236	2281	1236 3	N	-0-		182
11	0	993	-0-	993	3274	993 3	N	-0-		182
12	0	979	-0-	979	4253	979 3	N	-0-		182
01	3100 N	950	-0-	-2150	2103	950 3	N	-0-		182
02	2800 N	850	-0-	-1950	153	850 3	N	-0-		182
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	153		N	NO RPT		182

BARTON TRUST 379		WELL #: 6H		RRCID -> 208319		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8080 - 9742		
10	0	878	-0-	878	1768	878 3	N	-0-		76
11	0	835	-0-	835	2603	835 3	N	-0-		76
12	0	848	-0-	848	3451	848 3	N	-0-		76
01	3100 N	925	-0-	-2175	1276	925 3	N	-0-		76
02	2060 N	784	-0-	-1276	-0-	784 3	N	-0-		76
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		76

WILLENE 376		WELL #: 6 H		RRCID -> 208922		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8260 - 9982		
10	0	833	-0-	833	1605	833 3	N	-0-		462
11	0	790	-0-	790	2395	790 3	N	-0-		462
12	0	854	-0-	854	3249	854 3	N	-0-		462
01	3100 N	926	-0-	-2174	1075	926 3	N	-0-		462
02	1854 N	779	-0-	-1075	-0-	779 3	N	-0-		462
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		462

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260		WELL #: 6779		RRCID -> 208984		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8191 - 8748					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			280
11	0	641	-0-	641	641	472	3	169	9		N	154	194	1	240
12	0	51	-0-	51	692	7	3	44	9		N	40			280
01	692 N	-0-	-0-	-692	-0-	-0-					N	-0-			280
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			280
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			280

PEIL, JOHN		WELL #: 6864		RRCID -> 208986		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7866 - 9312							
10	0	644	-0-	644	1522	644	3			N	-0-				191
11	0	848	-0-	848	2370	848	3			N	-0-				191
12	0	927	-0-	927	3297	927	3			N	-0-				191
01	3100 N	1051	-0-	-2049	1248	1051	3			N	-0-				191
02	2220 N	972	-0-	-1248	-0-	972	3			N	-0-				191
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				191

WASELL, JOHN R. "A"		WELL #: 6814		RRCID -> 208987		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 9301							
10	0	893	-0-	893	1748	893	3			N	-0-				242
11	0	856	-0-	856	2604	856	3			N	-0-				242
12	0	735	-0-	735	3339	735	3			N	-0-				242
01	3100 N	892	-0-	-2208	1131	892	3			N	-0-				242
02	1621 N	490	-0-	-1131	-0-	490	3			N	-0-				242
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				242

BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 6377		RRCID -> 208988		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8097 - 9611							
10	0	51	-0-	51	95	51	3			N	-0-				45
11	0	51	-0-	51	146	51	3			N	-0-				45
12	0	51	-0-	51	197	51	3			N	-0-				45
01	226 N	29	-0-	-197	-0-	29	3			N	-0-				45
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-				45
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				45

BORN, ALEX ET AL		WELL #: 5373		RRCID -> 208989		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8228 - 9900							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10
11	0	255	-0-	255	255	255	3			N	-0-				10
12	0	11	-0-	11	266	11	3			N	-0-				10
01	292 N	26	-0-	-266	-0-	26	3			N	-0-				10
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-				10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				10

PEERY 375		WELL #: 4H		RRCID -> 209605		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8285 - 10482							
10	0	1600	-0-	1600	3038	1600	3			N	-0-				68
11	0	1464	-0-	1464	4502	1464	3			N	-0-				68
12	0	1319	-0-	1319	5821	1319	3			N	-0-				68
01	3100 N	1317	-0-	-1783	4038	1317	3			N	-0-				68
02	2800 N	1082	-0-	-1718	2320	1082	3			N	-0-				68
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2320	-0-				N	NO RPT				68

PEERY 375		WELL #: 5H		RRCID -> 209606		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8170 - 9775							
10	0	699	-0-	699	1510	699	3			N	-0-				120
11	0	780	-0-	780	2290	780	3			N	-0-				120
12	0	812	-0-	812	3102	812	3			N	-0-				120
01	3100 N	823	-0-	-2277	825	823	3			N	-0-				120
02	1562 N	737	-0-	-825	-0-	737	3			N	-0-				120
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				120

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
GEX "A"		WELL #: 4888		RRCID -> 210550		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7793 - 9394		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	1811	-0-	1811	3583	1811 3	N	-0-		324
11	0	1722	-0-	1722	5305	1722 3	N	-0-		324
12	0	1546	-0-	1546	6851	1546 3	N	-0-		324
01	3100 N	1887	-0-	-1213	5638	1887 3	N	-0-		324
02	2800 N	1627	-0-	-1173	4465	1627 3	N	-0-		324
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4465		N	NO RPT		324

HAUSLER, LORAIN G		WELL #: 4366		RRCID -> 210551		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8569 - 10054		
10	0	753	-0-	753	1477	753 3	N	-0-		152
11	0	715	-0-	715	2192	715 3	N	-0-		152
12	0	696	-0-	696	2888	696 3	N	-0-		152
01	3100 N	793	-0-	-2307	581	793 3	N	-0-		152
02	1234 N	653	-0-	-581	-0-	653 3	N	-0-		152
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		152

SCHULTZ "A"		WELL #: 7772		RRCID -> 210865		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7782 - 9354		
10	0	1322	-0-	1322	2614	1322 3	N	-0-		64
11	0	1249	-0-	1249	3863	1249 3	N	-0-		64
12	0	1204	-0-	1204	5067	1204 3	N	-0-		64
01	3100 N	1235	-0-	-1865	3202	1235 3	N	-0-		64
02	2800 N	1116	-0-	-1684	1518	1116 3	N	-0-		64
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1518		N	NO RPT		64

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 7812		RRCID -> 210869		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 9740		
10	0	1001	-0-	1001	2031	1001 3	N	-0-		220
11	0	992	-0-	992	3023	992 3	N	-0-		220
12	0	996	-0-	996	4019	996 3	N	-0-		220
01	3100 N	944	-0-	-2156	1863	944 3	N	-0-		220
02	2716 N	853	-0-	-1863	-0-	853 3	N	-0-		220
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		220

FAIR		WELL #: 7724		RRCID -> 211791		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7901 - 9358		
10	0	623	-0-	623	1178	623 3	N	-0-		53
11	0	607	-0-	607	1785	607 3	N	-0-		53
12	0	648	-0-	648	2433	648 3	N	-0-		53
01	3064 N	631	-0-	-2433	-0-	631 3	N	-0-		53
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	N	-0-		53
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		53

PIPER -B-		WELL #: 4777		RRCID -> 211796		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7974 - 9484		
10	0	1920	-0-	1920	3757	1920 3	N	-0-		242
11	0	1805	-0-	1805	5562	1805 3	N	-0-		242
12	0	1839	-0-	1839	7401	1839 3	N	-0-		242
01	3100 N	1828	-0-	-1272	6129	1828 3	N	-0-		242
02	2800 N	1654	-0-	-1146	4983	1654 3	N	-0-		242
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4983		N	NO RPT		242

BRADFORD -C-		WELL #: 7723		RRCID -> 211797		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7940 - 9104		
10	0	1755	-0-	1755	3480	1755 3	N	-0-		336
11	0	1796	-0-	1796	5276	1796 3	N	-0-		336
12	0	1754	-0-	1754	7030	1754 3	N	-0-		336
01	3100 N	1604	-0-	-1496	5534	1604 3	N	-0-		336
02	2800 N	1502	-0-	-1298	4236	1502 3	N	-0-		336
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4236		N	NO RPT		336

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BRADFORD, LYDIA		WELL #: 8811		RRCID -> 211885		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7810 - 9312			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	0	1805	-0-	1805	3498	1805 3	N	-0-		235	
11	0	1699	-0-	1699	5197	1699 3	N	-0-		235	
12	0	1415	-0-	1415	6612	1415 3	N	-0-		235	
01	3100 N	1839	-0-	-1261	5351	1839 3	N	-0-		235	
02	2800 N	1619	-0-	-1181	4170	1619 3	N	-0-		235	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4170		N	NO RPT		235	

IMKE UNIT		WELL #: 5868		RRCID -> 212078		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7949 - 9490			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17	

BRADFORD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 213102		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794			
10	0	2626	-0-	2626	5126	2471 3	155 9	N	141	186 1	332
11	0	2248	-0-	2248	7374	2198 3	50 9	N	45		377
12	0	2367	-0-	2367	9741	2367 3		N	-0-		377
01	3100 N	2418	-0-	-682	9059	2418 3		N	-0-		377
02	2800 N	2104	-0-	-696	8363	2104 3		N	-0-		377
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8363			N	NO RPT		377

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 6808		RRCID -> 213912		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 8702			
10	0	2490	-0-	2490	4919	2490 3		N	-0-		200
11	0	2023	-0-	2023	6942	2023 3		N	-0-		200
12	0	1828	-0-	1828	8770	1828 3		N	-0-		200
01	3100 N	1602	-0-	-1498	7272	1602 3		N	-0-		200
02	2800 N	1685	-0-	-1115	6157	1685 3		N	-0-		200
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6157			N	NO RPT		200

BARTON TRUST		WELL #: 7379		RRCID -> 214483		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57

BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 7377		RRCID -> 214793		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8317 - 9514			
10	0	1714	-0-	1714	3347	1714 3		N	-0-		76
11	0	1645	-0-	1645	4992	1645 3		N	-0-		76
12	0	1795	-0-	1795	6787	1795 3		N	-0-		76
01	3100 N	1703	-0-	-1397	5390	1703 3		N	-0-		76
02	2800 N	1554	-0-	-1246	4144	1554 3		N	-0-		76
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4144			N	NO RPT		76

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 6374		RRCID -> 214795		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8449 - 10228			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BRADFORD -D-		WELL #: 6722		RRCID -> 214877		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 9293		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	1478	-0-	1478	2854	1478 3	N	-0-		168
11	0	1439	-0-	1439	4293	1439 3	N	-0-		168
12	0	1426	-0-	1426	5719	1426 3	N	-0-		168
01	3100 N	1350	-0-	-1750	3969	1350 3	N	-0-		168
02	2800 N	1281	-0-	-1519	2450	1281 3	N	-0-		168
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2450		N	NO RPT		168

GINTER, MARTHA		WELL #: 9458		RRCID -> 215020		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 9494		
10	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565 3	N	-0-		17
11	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448 3	N	-0-		17
12	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 3	N	-0-		17
01	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 3	N	-0-		17
*02	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 3	N	-0-		17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17

BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 6807		RRCID -> 216311		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8226 - 9502		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHULTZ "C"		WELL #: 4885		RRCID -> 219430		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7750 - 9206		
10	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026 3	N	-0-		310
11	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886 3	N	-0-		310
12	2852 X	2686	-0-	-166	-0-	2686 3	N	-0-		310
01	2852 X	2699	-0-	-153	-0-	2699 3	N	-0-		310
02	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754 3	N	-0-		310
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-		N	NO RPT		310

GEX "A"		WELL #: 3888		RRCID -> 221271		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8101 - 9180		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 5962		RRCID -> 225208		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 9265		
10	0	2371	-0-	2371	5004	2371 3	N	-0-		300
11	0	2339	-0-	2339	7343	2339 3	N	-0-		300
12	0	2090	-0-	2090	9433	2090 3	N	-0-		300
01	3100 N	2127	-0-	-973	8460	2127 3	N	-0-		300
02	2800 N	1790	-0-	-1010	7450	1790 3	N	-0-		300
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7450		N	NO RPT		300

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 7813		RRCID -> 226406		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377		
10	0	1048	-0-	1048	2025	1048 3	N	-0-		273
11	0	1035	-0-	1035	3060	1035 3	N	-0-		273
12	0	982	-0-	982	4042	982 3	N	-0-		273
01	3100 N	903	-0-	-2197	1845	903 3	N	-0-		273
02	2746 N	901	-0-	-1845	-0-	901 3	N	-0-		273
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		273

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BREEN		WELL #: 2793		RRCID -> 226974		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 5512		RRCID -> 227466		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 10624								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BREEN		WELL #: 1793		RRCID -> 227783		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 7618								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD -C-		WELL #: 8723		RRCID -> 229503		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7911 - 9217								
10	0	1841	-0-	1841	3610	1841	3			N	-0-					98
11	0	1770	-0-	1770	5380	1770	3			N	-0-					98
12	0	1678	-0-	1678	7058	1678	3			N	-0-					98
01	3100 N	1798	-0-	-1302	5756	1798	3			N	-0-					98
02	2800 N	1610	-0-	-1190	4566	1610	3			N	-0-					98
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4566					N	NO RPT					98

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 25		RRCID -> 230593		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 9484								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

BORN, ALEX "B"		WELL #: 4		RRCID -> 231279		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7420 - 7490								
10	0	295	-0-	295	570	295	3			N	-0-					45
11	0	267	-0-	267	837	267	3			N	-0-					45
12	0	300	-0-	300	1137	283	3	17	9	N	15					60
01	1400 N	263	-0-	-1137	-0-	263	3			N	-0-					60
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					60
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BRADFORD -B-		WELL #: 7687		RRCID -> 232160		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8261 - 9620								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
PIPER		WELL #: 4689H		RRCID -> 232576		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 8286 - 11588	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1953 X	1373	-0-	-580	-0-	1373 3	N	-0-			341
11	1890 X	506	-0-	-1384	-0-	506 3	N	-0-			341
12	1953 X	1024	-0-	-929	-0-	1024 3	N	-0-			341
01	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4068 3	N	1	199 1		143
02	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135 3	N	-0-			143
03	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-		N	NO RPT			143

TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 4335H		RRCID -> 233377		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 8296		PERF. 8703 - 12545	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			447
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			447
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			447
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			447
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			447
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			447

BARTON, JO ETAL		WELL #: 5511H		RRCID -> 234471		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 7863		PERF. 8290 - 12098	
10	0	1639	-0-	1639	3228	1639 3	N	-0-			159
11	0	1576	-0-	1576	4804	1576 3	N	-0-			159
12	0	14661	-0-	14661	19465	14661 3	N	-0-			159
01	3100 N	1569	-0-	-1531	17934	1569 3	N	-0-			159
02	2800 N	1512	-0-	-1288	16646	1512 3	N	-0-			159
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	16646		N	NO RPT			159

AKERS, ALICE VIVIAN		WELL #: 4513H		RRCID -> 234761		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8041		PERF. 8506 - 11930	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			99
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			99
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			99
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			99
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			99
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99

TUBB, GEORGE E. "D"		WELL #: 5371		RRCID -> 235435		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 8687 - 12019	
10	0	2094	-0-	2094	4093	2094 3	N	-0-			157
11	0	2206	-0-	2206	6299	2005 3	N	183	315 1		25
12	0	1772	-0-	1772	8071	1627 3	N	132			157
01	3100 N	1861	-0-	-1239	6832	1861 3	N	-0-			157
02	2800 N	1803	-0-	-997	5835	1803 3	N	-0-			157
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5835		N	NO RPT			157

BROYLES UNIT		WELL #: 5959H		RRCID -> 235849		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7894 - 11568	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 4512H		RRCID -> 235850		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 8052		PERF. 8452 - 12191	
10	0	565	-0-	565	1207	565 3	N	-0-			137
11	0	524	-0-	524	1731	524 3	N	-0-			137
12	0	534	-0-	534	2265	534 3	N	-0-			137
01	2709 N	444	-0-	-2265	-0-	444 3	N	-0-			137
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-			137
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			137

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
WEIS, CARY NELL		WELL #:		5H	RRCID ->	235851	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8408 - 12112	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	1538	-0-	1538	3053	1538 3			N	-0-			242
11	0	1484	-0-	1484	4537	1484 3			N	-0-			242
12	0	1289	-0-	1289	5826	1289 3			N	-0-			242
01	3100 N	1461	-0-	-1639	4187	1461 3			N	-0-			242
02	2800 N	1338	-0-	-1462	2725	1338 3			N	-0-			242
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2725				N	NO RPT			242

ANTHONY, ANITA B.		WELL #:		6372H	RRCID ->	235871	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8177	PERF.	8635 - 12304	
10	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322 3			N	-0-			78
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	857 3	165 9		N	150	188 1		40
12	0	2436	-0-	2436	2436	2436 3			N	-0-			40
01	3100 N	2364	-0-	-736	1700	2229 3	135 9		N	123			163
02	2800 N	1682	-0-	-1118	582	1682 3			N	-0-			163
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	582				N	NO RPT			163

HANSHU ET AL		WELL #:		6726	RRCID ->	238346	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7514	PERF.	7820 - 9394	
10	0	1010	-0-	1010	2045	1010 3			N	-0-			192
11	0	1030	-0-	1030	3075	1030 3			N	-0-			192
12	0	966	-0-	966	4041	966 3			N	-0-			192
01	3100 N	990	-0-	-2110	1931	990 3			N	-0-			192
02	2672 N	741	-0-	-1931	-0-	741 3			N	-0-			192
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			192

PIPER		WELL #:		5689H	RRCID ->	238800	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	7741	PERF.	8243 - 11849	
10	0	1313	-0-	1313	2461	1214 3	99 9		N	90	180 1		280
11	0	1338	-0-	1338	3799	1239 3	99 9		N	90			370
12	0	1337	-0-	1337	5136	1337 3			N	-0-			370
01	3100 N	1121	-0-	-1979	3157	1121 3			N	-0-			370
02	2800 N	1033	-0-	-1767	1390	1033 3			N	-0-			370
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1390				N	NO RPT			370

FREEMAN, ELODA A.		WELL #:		4334H	RRCID ->	242591	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	8515 - 12156	
10	0	1779	-0-	1779	3540	1779 3			N	-0-			259
11	0	1839	-0-	1839	5379	1839 3			N	-0-			259
12	0	1585	-0-	1585	6964	1585 3			N	-0-			259
01	3100 N	1714	-0-	-1386	5578	1714 3			N	-0-			259
02	2800 N	1384	-0-	-1416	4162	1384 3			N	-0-			259
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4162				N	NO RPT			259

LITTLE, J. A. DR. "B"		WELL #:		6454H	RRCID ->	242594	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	8131	PERF.	8462 - 12258	
10	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945 3			N	-0-			160
11	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 3			N	-0-			160
12	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 3			N	-0-			160
01	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2943 3			N	-0-			160
02	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657 3			N	-0-			160
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160

SMITH, VESTER		WELL #:		5700H	RRCID ->	243156	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	7789	PERF.	8212 - 12078	
10	0	695	-0-	695	1297	695 3			N	-0-			451
11	0	575	-0-	575	1872	575 3			N	-0-			451
12	0	532	-0-	532	2404	532 3			N	-0-			451
01	2957 N	553	-0-	-2404	-0-	553 3			N	-0-			451
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3			N	-0-			451
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			451

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
SMITH, VESTER		WELL #: 4700H		RRCID ->	245233	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	7713 PERF. 8521 - 11886
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	3770	-0-	3770	7784	3769 3	1 9	N	462
11	0	3375	-0-	3375	11159	3309 3	66 9	N	340
12	0	3680	-0-	3680	14839	3124 3	556 9	N	845
01	18062 X	3223	-0-	-14839	-0-	3223 3		N	845
02	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2162 3	211 9	N	845
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	845

PIPER		WELL #: 2690H		RRCID ->	245484	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	7732 PERF. 8233 - 10280
10	0	966	-0-	966	1913	966 3		N	344
11	0	926	-0-	926	2839	926 3		N	344
12	0	926	-0-	926	3765	926 3		N	344
01	3100 N	920	-0-	-2180	1585	920 3		N	344
02	2389 N	804	-0-	-1585	-0-	804 3		N	344
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	344

GEX, LUTIE W.		WELL #: 1875		RRCID ->	247045	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7675 PERF. 7579 - 7628
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	25

PIPER, OLA O. -690-		WELL #: 10		RRCID ->	250002	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	10300 PERF. 7750 - 7774
10	0	256	-0-	256	506	256 3		N	162
11	0	238	-0-	238	744	238 3		N	162
12	0	238	-0-	238	982	238 3		N	162
01	1211 N	229	-0-	-982	-0-	229 3		N	162
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	162
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	162

SMITH, VESTER		WELL #: 3700		RRCID ->	254062	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 8398 - 9346
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 4		RRCID ->	272649	COMPL. DATE	07/09/2013	TOTAL DEPTH	7805 PERF. 7428 - 7696
10	0	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	153			N	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	153			N	-0-

REDELSPERGER 900		WELL #: 5		RRCID ->	273181	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	11100 PERF. 7478 - 7526
10	SWR 10	632	-0-	632	189184	632 3		N	125
11	SWR 10	708	-0-	708	189892	708 3		N	125
12	SWR 10	689	-0-	689	190581	689 3		N	125
01	SWR 10	660	-0-	660	191241	660 3		N	125
02	SWR 10	567	-0-	567	191808	567 3		N	125
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	191808			N	125

LIPSCOMB (CLEVELAND)																
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260																
GEX, LUTIE W. WELL #: 3875 RRCID -> 277219 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7546 - 7593																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		0	2698	-0-	2698	3032	2698	3			N	-0-				100
11		0	2440	-0-	2440	5472	2440	3			N	-0-				100
12		0	1285	-0-	1285	6757	1285	3			N	-0-				100
01		3100 N	-0-	-0-	-3100	3657					N	-0-				100
02		2800 N	2275	-0-	-525	3132	2275	3			N	-0-				100
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3132					N	NO RPT				100

CROSSLEY ESTATE																
WELL #: 4255H RRCID -> 279487 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8878 - 12928																
10		8122 X	7889	-0-	-233	-0-	7889	2			N	-0-				115
11		7860 X	7686	-0-	-174	-0-	7686	2			N	-0-				115
12		7719 X	6496	-0-	-1223	-0-	6496	2			N	-0-				115
01		8618 X	6881	-0-	-1737	-0-	6881	2			N	-0-				115
02		7784 X	6629	-0-	-1155	-0-	6629	2			N	-0-				115
03		7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT				115

MURPHY, W.A. -B-																
WELL #: 4274H RRCID -> 280464 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8530 - 13479																
10		12679 X	12475	-0-	-204	-0-	12475	2			N	-0-				191
11		12270 X	11805	-0-	-465	-0-	11805	2			N	-0-				191
12		12493 X	11083	-0-	-1410	-0-	11083	2			N	-0-				191
01		12245 X	11674	-0-	-571	-0-	11674	2			N	-0-				191
02		11256 X	10152	-0-	-1104	-0-	10152	2			N	-0-				191
03		12462 X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					N	NO RPT				191

FREEMAN, ELODA ET AL																
WELL #: 5H RRCID -> 280622 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8683 - 13185																
10		5549 X	5527	-0-	-22	-0-	5527	2			N	-0-				216
11		5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5394	2	362	9	N	329	386	1		159
12		5735 X	5454	-0-	-281	-0-	5391	2	63	9	N	57				216
01		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5387	2	436	9	N	396	380	1		232
02		4984 X	4689	-0-	-295	-0-	4478	2	211	9	N	192	192	1		232
03		5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT				232

WEIS, NELLIE G.																
WELL #: 4283H RRCID -> 280725 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 9100 - 13486																
10		6293 X	5641	-0-	-652	-0-	5356	2	285	9	N	259	320	1		273
11		6090 X	4032	-0-	-2058	-0-	3965	2	67	9	N	61				334
12		6045 X	5497	-0-	-548	-0-	5497	2			N	-0-				334
01		6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	5824	2	304	9	N	276	383	1		227
02		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-				227
03		5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT				227

COWAN, R. H. JR ALLOCATION																
WELL #: 5463H RRCID -> 280771 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8415 - 15181																
10		0	1629	-0-	1629	3388	1501	2	128	9	N	116				147
11		0	1488	-0-	1488	4876	1488	2			N	-0-				147
12		0	1521	-0-	1521	6397	1521	2			N	-0-				147
01		3100 N	1449	-0-	-1651	4746	1449	2			N	-0-				147
02		2800 N	1272	-0-	-1528	3218	1272	2			N	-0-				147
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3218					N	NO RPT				147

KING, HARRY L																
WELL #: 5064H RRCID -> 281378 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 9885 - 13175																
10		10634 X	10634	-0-	-0-	-0-	10633	2	1	9	N	1				196
11		10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	10290	2			N	-0-				196
12		9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	9745	2	240	9	N	218	201	1		213
01		9331 X	8729	-0-	-602	-0-	8729	2			N	-0-				213
02		8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-				213
03		9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT				213

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473									
WHEELER, DOROTHY				WELL #: 1369	RRCID -> 096968	COMPL. DATE	07/09/1981	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	8249 - 8290		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

RANKIN, W. S.				WELL #: 1368	RRCID -> 096969	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	8232 - 8274	
10	0	353	-0-	353	353	2		N	-0-			6
11	0	343	-0-	343	696	2		N	-0-			6
12	1052 N	356	-0-	-696	-0-	356	2	N	-0-			6
01	0	365	-0-	365	365	2		N	-0-			6
02	694 N	329	-0-	-365	-0-	329	2	N	-0-			6
*03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-			6

RANKIN, W. S.				WELL #: 2	RRCID -> 146305	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8188 - 8262	
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	226	2	N	-0-	-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	30	1	215	2	N	-0-	-0-
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	31	1	214	2	N	-0-	-0-
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	31	1	213	2	N	-0-	-0-
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	28	1	193	2	N	-0-	-0-
03	248 N	222	-0-	-26	-0-	28	1	194	2	N	-0-	-0-

SCOTT, OLLIE				WELL #: 2	RRCID -> 146312	COMPL. DATE	02/16/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8251 - 8324	
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		22
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2		N	-0-		22
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-		22
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-		22
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71	2		N	-0-		22
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-		22

WHEELER, DOROTHY				WELL #: 2	RRCID -> 146314	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8169 - 8248	
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-		-0-
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2		N	-0-		-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-		-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-		-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-		-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-		-0-

OLLIE SCOTT 336				WELL #: 3H	RRCID -> 209522	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	8425 - 10802	
10	0	638	-0-	638	638	2		N	-0-			40
11	0	133	-0-	133	771	133	2		N	-0-		40
12	0	-0-	-0-	-0-	771			N	-0-			40
01	0	-0-	-0-	-0-	771			N	-0-			40
02	771 N	-0-	-0-	-771	-0-			N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

WHEELER 369				WELL #: 3H	RRCID -> 209523	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	8500 - 10362	
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1177	2	19	9	N	17	142
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1066	2	7	9	N	6	148
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	881	2	15	9	N	14	162
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1281	2	20	9	N	18	180
02	728 N	656	-0-	-72	-0-	648	2	8	9	N	7	187
03	806 N	153	-0-	-653	-0-	153	2			N	-0-	187

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.// 507473											
WHEELER 369		WELL #:		4H	RRCID -> 211934	COMPL. DATE 08/05/2005	TOTAL DEPTH 8222	PERF. 8227	- 10262				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2		N	-0-			92
11		840 N	573	-0-	-267	-0-	573 2		N	-0-			92
12		868 N	177	-0-	-691	-0-	177 2		N	-0-			92
01		3100 N	4191	-0-	1091	1091	4191 2		N	-0-			92
02		1091 N	-0-	-0-	-1091	-0-			N	-0-			92
03		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-			92

WHEELER 369		WELL #:		5H	RRCID -> 213905	COMPL. DATE 11/02/2005	TOTAL DEPTH 8238	PERF. 8501	- 9997				
10		0	11	-0-	11	11	11 2		N	-0-			57
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-			57
12		14B2 EXT	392	-0-	392	403	392 2		N	-0-			57
01		14B2 EXT	396	-0-	396	799	392 2	4 9	N	4			61
02		1836 X	1037	-0-	-799	-0-	1020 2	17 9	N	15			76
03		999 X	999	-0-	-0-	-0-	993 2	6 9	N	5			81

OLLIE SCOTT 336		WELL #:		5H	RRCID -> 213909	COMPL. DATE 11/05/2005	TOTAL DEPTH 8308	PERF. 8460	- 10332				
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

WHEELER 369		WELL #:		6H	RRCID -> 218207	COMPL. DATE 05/26/2006	TOTAL DEPTH 8229	PERF. 8386	- 9782				
10		1674 N	996	-0-	-678	-0-	996 2		N	-0-			108
11		1620 N	1190	-0-	-430	-0-	1180 2	10 9	N	9			117
12		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1993 2	13 9	N	12			129
01		2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795 2		N	-0-			129
02		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2505 2	6 9	N	5			134
03		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601 2		N	-0-			134

SCOTT, OLLIE 336		WELL #:		6H	RRCID -> 219404	COMPL. DATE 04/22/2006	TOTAL DEPTH 8297	PERF. 8567	- 9958				
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			-0-
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-
03		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560											
TUBB -424-		WELL #:		1	RRCID -> 083447	COMPL. DATE 06/12/1979	TOTAL DEPTH 9970	PERF. 8080	- 8095				
10		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	31 1	1449 2	N	-0-			35
11		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	30 1	1346 2	N	-0-			35
12		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	31 1	1369 2	N	-0-			35
01		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	31 1	1351 2	N	-0-			35
02		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	43 1	1176 2	N	-0-			35
03		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	63 1	1309 2	N	-0-			35

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560									
NOWLIN, GENEVIEVE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 083509		COMPL. DATE 07/19/1979			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7890 - 7963		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		105		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		105		
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-		105		
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	15 1	N	4 2	N	-0-		
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	28 1	N	2 2	N	-0-		
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	31 1	N	6 2	N	-0-		

TUBB -423-			WELL #: 1		RRCID -> 083911		COMPL. DATE 07/19/1979			TOTAL DEPTH 9847 PERF. 7956 - 8020		
10	3100 N	3302	-0-	202	202	30 1	N	3272 2	N	-0-	130	
11	1525 N	1323	-0-	-202	-0-	30 1	N	1293 2	N	-0-	130	
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	31 1	N	1395 2	N	-0-	130	
01	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	31 1	N	1308 2	N	-0-	130	
02	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	40 1	N	976 2	N	-0-	130	
03	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	54 1	N	940 2	N	-0-	137	
						8 9						

PUNDT			WELL #: 1		RRCID -> 085567		COMPL. DATE 08/27/1979			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7858 - 7912		
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	31 1	N	785 2	N	-0-	28	
11	720 N	591	-0-	-129	-0-	30 1	N	561 2	N	-0-	28	
12	744 N	524	-0-	-220	-0-	31 1	N	491 2	N	2	30	
						2 9						
01	806 N	462	-0-	-344	-0-	31 1	N	431 2	N	-0-	30	
02	560 N	394	-0-	-166	-0-	28 1	N	366 2	N	-0-	30	
03	527 N	443	-0-	-84	-0-	31 1	N	412 2	N	-0-	30	

DIXON, M.			WELL #: 1		RRCID -> 086898		COMPL. DATE 02/14/1980			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7310 - 7392		
10	0	118	-0-	118	118	31 1	N	87 2	N	-0-	76	
11	0	126	-0-	126	244	30 1	N	96 2	N	-0-	76	
12	0	154	-0-	154	398	31 1	N	123 2	N	-0-	76	
01	0	129	-0-	129	527	31 1	N	98 2	N	-0-	76	
02	632 N	105	-0-	-527	-0-	28 1	N	77 2	N	-0-	76	
03	155 N	80	-0-	-75	-0-	31 1	N	49 2	N	-0-	76	

AKERS			WELL #: 1		RRCID -> 088311		COMPL. DATE 10/28/1996			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 7539		
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	113 1	N	658 2	N	-0-	44	
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	101 1	N	642 2	N	-0-	44	
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	95 1	N	555 2	N	15	59	
						17 9						
01	651 N	26	-0-	-625	-0-	26 1	N		N	-0-	59	
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-		N		N	39	98	
03	651 N	2	-0-	-649	-0-	2 2	N		N	-0-	98	

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 089327		COMPL. DATE 07/24/1980			TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7951 - 8024		
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	31 1	N	900 2	N	-0-	94	
11	900 N	866	-0-	-34	-0-	30 1	N	836 2	N	-0-	94	
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	31 1	N	877 2	N	-0-	94	
01	930 N	877	-0-	-53	-0-	31 1	N	846 2	N	-0-	94	
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	38 1	N	774 2	N	-0-	94	
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	52 1	N	848 2	N	-0-	94	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
TUBB -423-		WELL #:		2	RRCID ->	089622	COMPL. DATE	08/14/1980	TOTAL DEPTH	8205	PERF. 7995 -	8074
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	31	1	519	2	N	-0-	-0-
11	480 N	478	-0-	-2	-0-	30	1	448	2	N	-0-	-0-
12	496 N	468	-0-	-28	-0-	31	1	437	2	N	-0-	-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	31	1	474	2	N	-0-	-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	2	N	-0-	-0-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	43	1	485	2	N	-0-	-0-

TUBB -424-		WELL #:		2	RRCID ->	089927	COMPL. DATE	09/02/1980	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 8068 -	8153
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	672	2	N	-0-	42
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	30	1	632	2	N	-0-	42
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	N	-0-	42
01	713 N	683	-0-	-30	-0-	31	1	652	2	N	-0-	42
02	616 N	602	-0-	-14	-0-	35	1	567	2	N	-0-	42
03	682 N	672	-0-	-10	-0-	46	1	626	2	N	-0-	42

BURCHFIEL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	091067	COMPL. DATE	11/13/1980	TOTAL DEPTH	7661	PERF. 7522 -	7553
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	46	1	119	2	N	-0-	27
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	43	1	118	2	N	-0-	27
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	46	1	128	2	N	-0-	27
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	46	1	123	2	N	-0-	27
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	41	1	109	2	N	-0-	27
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	43	1	118	2	N	-0-	27

BURCHFIEL		WELL #:		2	RRCID ->	100037	COMPL. DATE	04/20/1982	TOTAL DEPTH	7697	PERF. 7530 -	7582
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	63	1	259	2	N	-0-	91
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	55	1	227	2	N	-0-	91
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	56	1	212	2	N	-0-	91
01	310 N	261	-0-	-49	-0-	57	1	204	2	N	-0-	91
02	252 N	229	-0-	-23	-0-	49	1	180	2	N	-0-	91
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	54	1	218	2	N	-0-	91

PUNDT		WELL #:		2	RRCID ->	101376	COMPL. DATE	07/12/1982	TOTAL DEPTH	8058	PERF. 7858 -	7930
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	30	1	812	2	N	-0-	122
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	30	1	824	2	N	-0-	122
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	31	1	484	2	N	1	123
						1	9					
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	N	-0-	123
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	2	N	-0-	123
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	530	2	N	4	127
						4	9					

BRIGHAM -795-		WELL #:		1	RRCID ->	111669	COMPL. DATE	01/31/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7650 -	7680
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	N	-0-	67
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	N	-0-	67
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-	67
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	36	1	74	2	N	-0-	67
02	84 N	44	-0-	-40	-0-	30	1	14	2	N	-0-	67
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	33	1	23	2	N	-0-	67

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 117642		COMPL. DATE 07/06/1985			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7622 - 7680		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	0	1033	-0-	1033	1033	1033	2	N	-0-	33 7	-0-
11	0	1049	-0-	1049	2082	1049	2	N	-0-		-0-
12	0	1160	-0-	1160	3242	1147	2	N	12		12
01	0	904	-0-	904	4146	904	2	N	-0-		12
02	2800 N	646	-0-	-2154	1992	646	2	N	-0-		12
03	3100 N	1121	-0-	-1979	13	1121	2	N	-0-		12

FLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 119698		COMPL. DATE 12/12/1985			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7656 - 7682		
10	155 N	91	-0-	-64	-0-	33	1	N	-0-		174
11	120 N	83	-0-	-37	-0-	30	1	N	-0-		174
12	124 N	88	-0-	-36	-0-	30	1	N	-0-		174
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-		174
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-		174
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-		174

BARBER -876-		WELL #: 1		RRCID -> 142689		COMPL. DATE 07/27/1992			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7534 - 7568		
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-		93
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-		93
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	64	1	N	-0-		93
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-		93
02	308 N	192	-0-	-116	-0-	45	1	N	-0-		93
03	372 N	248	-0-	-124	-0-	51	1	N	-0-		93

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148942		COMPL. DATE 02/22/1994			TOTAL DEPTH 8042 PERF. 4866 - 7904		
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		37
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		37
12	778 N	778	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		37
01	806 N	743	-0-	-63	-0-	31	1	N	-0-		37
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-		37
03	775 N	742	-0-	-33	-0-	46	1	N	-0-		37

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 149462		COMPL. DATE 03/22/1994			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7838 - 7917		
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		38
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		38
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		38
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		38
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-		38
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-		38

TUBB -423-		WELL #: 3		RRCID -> 149569		COMPL. DATE 03/12/1994			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7985 - 8080		
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		26
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		26
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		26
01	434 N	392	-0-	-42	-0-	31	1	N	-0-		26
02	364 N	343	-0-	-21	-0-	32	1	N	-0-		26
03	403 N	371	-0-	-32	-0-	39	1	N	-0-		26

TUBB -423-		WELL #: 4		RRCID -> 149570		COMPL. DATE 03/30/1994			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8096 - 8170		
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	37	2	N	21		65
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-		65
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		65
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	5	1	N	-0-		65
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2	N	-0-		65
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-		65

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
TUBB -424-		WELL #: 3		RRCID -> 149573		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 8152 - 8288					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	169	2	N	-0-			102
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	157	2	N	-0-			102
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	-0-	31	1	149	2	N	-0-			102
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	209	2	N	-0-			102
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	N	-0-			102
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	274	2	N	-0-			102

TUBB -424-		WELL #: 4		RRCID -> 149574		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8100 - 8200					
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	403	2	N	-0-			65
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	362	2	N	-0-			65
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	360	2	N	-0-			65
01	403 N	398	-0-	-5	-0-	-0-	31	1	367	2	N	-0-			65
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	342	2	N	-0-			65
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	386	2	N	-0-			65

BURCHFIEL		WELL #: 3		RRCID -> 153449		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7506 - 7532					
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	35	2	N	-0-			109
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	28	2	N	-0-			109
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	33	1	20	2	N	-0-			109
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	28	2	N	-0-			109
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	60	2	N	-0-			109
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	29	2	N	-0-			109

SCHULTZ "716"		WELL #: 1		RRCID -> 155795		COMPL. DATE 09/04/1995		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 7738 - 9024					
10	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	-0-	31	1	1099	2	N	14	184	1	82
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1122	2	N	6			88
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1163	2	N	4			92
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1204	2	N	3			95
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1083	2	N	15			110
03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1225	2	N	30			140

BURCHFIEL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 159217		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 6482 - 7548					
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	-0-	30	1	241	2	N	-0-			37
11	270 N	202	-0-	-68	-0-	-0-	36	1	166	2	N	-0-			37
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	236	2	N	-0-			37
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	221	2	N	-0-			37
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	184	2	N	-0-			37
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	-0-	54	1	220	2	N	-0-			37

BRAUM FAMILY		WELL #: 1108		RRCID -> 188376		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7674 - 7712					
10	0	1678	-0-	1678	1678	1678	2				N	-0-	134	7	48
11	0	1678	-0-	1678	3356	1663	2				N	14			62
12	0	1547	-0-	1547	4903	1529	2				N	16			78
01	0	1649	-0-	1649	6552	1641	2				N	7			85
02	2800 N	1437	-0-	-1363	5189	1419	2				N	16			101
03	3100 N	1477	-0-	-1623	3566	1458	2				N	17			118

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
BRAUM FAMILY		WELL #: 1		RRCID -> 198523		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 7648 - 7716					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
10	0	1005	-0-	1005	1005	1005	2			N	-0-	106	7		78
11	0	1049	-0-	1049	2054	1023	2	26	9	N	24				102
12	0	1074	-0-	1074	3128	1039	2	35	9	N	32				134
01	0	912	-0-	912	4040	890	2	22	9	N	20				154
02	2800 N	707	-0-	-2093	1947	695	2	12	9	N	11				165
03	2929 N	982	-0-	-1947	-0-	896	2	86	9	N	78	190	1		53

BURCHFIEL -A-		WELL #: 3		RRCID -> 199151		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7520 - 7540					
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	64	1	262	2	N	-0-				101
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	56	1	253	2	N	-0-				101
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	60	1	259	2	N	-0-				101
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	63	1	260	2	N	-0-				101
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	53	1	223	2	N	-0-				101
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	57	1	250	2	N	-0-				101

TRENFIELD -789-		WELL #: 4		RRCID -> 199475		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 7939		PERF. 7746 - 7786					
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	27	1	43	2	N	-0-				257
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	41	1	110	2	N	-0-				257
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	46	1	131	2	N	-0-				257
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	49	1	142	2	N	-0-				257
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	42	1	117	2	N	-0-				257
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	44	1	130	2	N	-0-				257

LITTLE		WELL #: 1		RRCID -> 200316		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 7718 - 8226					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85

BURCHFIEL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 201037		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7528 - 7556					
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	73	1	342	2	N	-0-				175
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	61	1	316	2	N	-0-				175
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	82	1	436	2	N	-0-				175
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	75	1	351	2	N	-0-				175
02	364 N	305	-0-	-59	-0-	57	1	248	2	N	-0-				175
03	434 N	308	-0-	-126	-0-	57	1	251	2	N	-0-				175

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 209062		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7886 - 7957					
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	430	2	N	-0-				35
11	420 N	414	-0-	-6	-0-	30	1	384	2	N	-0-				35
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	31	1	354	2	N	-0-				35
01	465 N	454	-0-	-11	-0-	31	1	423	2	N	-0-				35
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380	2	N	-0-				35
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	41	1	410	2	N	-0-				35

AKERS		WELL #: 4		RRCID -> 216388		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7538 - 7584					
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	54	1	186	2	N	-0-				108
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	50	1	180	2	N	-0-				108
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	51	1	174	2	N	-0-				108
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	54	1	185	2	N	-0-				108
02	224 N	220	-0-	-4	-0-	48	1	172	2	N	-0-				108
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	50	1	183	2	N	-0-				108

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #:		6091	RRCID ->	216440	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	7750	-	9280	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	744 N	743	-0-	-1	-0-	-0-	31	1	712	2	N	-0-	-0-	-0-	32
11	720 N	692	-0-	-28	-0-	-0-	30	1	662	2	N	-0-	-0-	-0-	32
12	744 N	647	-0-	-97	-0-	-0-	31	1	616	2	N	-0-	-0-	-0-	32
01	744 N	653	-0-	-91	-0-	-0-	30	1	623	2	N	-0-	-0-	-0-	32
02	644 N	569	-0-	-75	-0-	-0-	27	1	542	2	N	-0-	-0-	-0-	32
03	651 N	650	-0-	-1	-0-	-0-	31	1	619	2	N	-0-	-0-	-0-	32

KIRK		WELL #:		3H	RRCID ->	217259	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	9014	-	9902	
10	0	1226	-0-	1226	1226	1226	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1260	-0-	1260	2486	1260	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1368	-0-	1368	3854	1368	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	1354	-0-	1354	5208	1354	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1266	-0-	-1534	3674	1266	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	1350	-0-	-1750	1924	1350	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KIRK		WELL #:		2H	RRCID ->	217494	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8874	-	9800	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WALTON, AUGUSTA		WELL #:		1	RRCID ->	219087	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7788	-	9301	
10	961 N	918	-0-	-43	-0-	-0-	31	1	887	2	N	-0-	-0-	-0-	117
11	930 N	908	-0-	-22	-0-	-0-	30	1	878	2	N	-0-	-0-	-0-	117
12	930 N	835	-0-	-95	-0-	-0-	31	1	804	2	N	-0-	-0-	-0-	117
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	945	2	N	-0-	-0-	-0-	117
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	872	2	N	-0-	-0-	-0-	117
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	937	2	N	-0-	-0-	-0-	125
							9	9							

SCHULTZ "783"		WELL #:		1	RRCID ->	220048	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7662	-	9028	
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	250	2	N	14	-0-	-0-	127
							15	9							
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	186	2	N	27	-0-	-0-	154
							30	9							
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	170	2	N	25	-0-	-0-	179
							28	9							
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	64	2	N	-0-	-0-	-0-	179
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-	-0-	-0-	179
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	86	2	N	-0-	-0-	-0-	179

BURCHFIEL "B"		WELL #:		4	RRCID ->	220216	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7500	-	7540	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	80
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	80
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	80
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	80

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
KELLN "94"		WELL #: 1		RRCID -> 222871		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7286 - 7294				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			117
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	11			128
						12	9							
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	16	2	N	10			138
						11	9							
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	30			168
						33	9							
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	1	1	14	2	N	3	139	1	32
						3	9							
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	6	1	14	2	N	3			35
						3	9							

GILSON		WELL #: 2		RRCID -> 223337		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7724 - 7778				
10	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	139	1	867	2	N	12			223
						13	9							
11	1020 N	990	-0-	-30	-0-	124	1	847	2	N	17			240
						19	9							
12	1054 N	986	-0-	-68	-0-	129	1	835	2	N	20	194	1	66
						22	9							
01	1023 N	942	-0-	-81	-0-	132	1	810	2	N	-0-			66
02	924 N	898	-0-	-26	-0-	115	1	742	2	N	37			103
						41	9							
03	992 N	863	-0-	-129	-0-	108	1	744	2	N	10			113
						11	9							

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #: 5311		RRCID -> 224715		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10618		PERF. 7920 - 9265				
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	31	1	928	2	N	49			219
						54	9							
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	30	1	891	2	N	10			229
						11	9							
12	930 N	917	-0-	-13	-0-	30	1	873	2	N	13			242
						14	9							
01	1023 N	979	-0-	-44	-0-	31	1	918	2	N	27			269
						30	9							
02	868 N	850	-0-	-18	-0-	27	1	794	2	N	26	188	1	107
						29	9							
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	29	1	897	2	N	35			142
						39	9							

PARKER, VERNER V.		WELL #: 7861		RRCID -> 226018		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7726 - 7761				
10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	231	1	1610	2	N	5			164
						6	9							
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	206	1	1586	2	N	5			169
						6	9							
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	212	1	1543	2	N	21			190
						23	9							
01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	211	1	1454	2	N	-0-			190
02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	195	1	1421	2	N	-0-			190
*03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	190	1	1571	2	N	-0-			190

MIKE		WELL #: 1H		RRCID -> 226835		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 8309		PERF. 8472 - 10138				
10	0	1143	-0-	1143	1143	1143	2			N	-0-	27	7	72
11	0	948	-0-	948	2091	948	2			N	-0-			72
12	0	1010	-0-	1010	3101	1010	2			N	-0-			72
01	0	943	-0-	943	4044	943	2			N	-0-			72
02	2800 N	872	-0-	-1928	2116	872	2			N	-0-			72
03	3068 N	952	-0-	-2116	-0-	952	2			N	-0-			72

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
TRENFIELD "792"		WELL #:		3	RRCID ->	228010	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7596 - 7632	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	71 1	323 2	323 2	N	-0-			121
11	390 N	377	-0-	-13	-0-	65 1	312 2	312 2	N	-0-			121
12	403 N	396	-0-	-7	-0-	68 1	319 2	319 2	N	8			129
01	403 N	369	-0-	-34	-0-	9 9							
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	68 1	301 2	301 2	N	-0-			129
						65 1	326 2	326 2	N	7			136
						8 9							
03	403 N	374	-0-	-29	-0-	63 1	308 2	308 2	N	3			139
						3 9							

PARKER, VERNER V. "711"		WELL #:		1	RRCID ->	229364	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7684 - 7760	
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	52 1	167 2	167 2	N	-0-			83
11	210 N	173	-0-	-37	-0-	32 1	141 2	141 2	N	-0-			83
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	50 1	164 2	164 2	N	-0-			83
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	49 1	147 2	147 2	N	-0-			83
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	45 1	141 2	141 2	N	-0-			83
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	47 1	165 2	165 2	N	-0-			83

R. W.		WELL #:		1343	RRCID ->	230995	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11101	PERF.	8292 - 10830	
10	0	1099	-0-	1099	1099	1071 2	28 9	28 9	N	25			134
11	0	957	-0-	957	2056	944 2	13 9	13 9	N	12			146
12	0	995	-0-	995	3051	977 2	18 9	18 9	N	16			162
01	0	904	-0-	904	3955	896 2	8 9	8 9	N	7			169
02	2800 N	872	-0-	-1928	2027	871 2	1 9	1 9	N	1			170
03	2932 N	905	-0-	-2027	-0-	890 2	15 9	15 9	N	14	120 1		64

FLOYD		WELL #:		2	RRCID ->	234473	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	7739	PERF.	8251 - 11664	
10	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	298 1	2168 2	2168 2	N	-0-			50
11	2010 N	1677	-0-	-333	-0-	189 1	1488 2	1488 2	N	-0-			50
12	2573 N	2246	-0-	-327	-0-	262 1	1984 2	1984 2	N	-0-			50
01	2480 N	2233	-0-	-247	-0-	272 1	1961 2	1961 2	N	-0-			50
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	209 1	1568 2	1568 2	N	22			72
						24 9							
03	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	245 1	2085 2	2085 2	N	8			80
						9 9							

SQUIRE		WELL #:		1H	RRCID ->	234759	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7840 - 10226
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
GILSON		WELL #:		3H		RRCID -> 236305		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8350 - 10201	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	63 1	393 2	N	-0-		13	
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	50 1	202 2	N	-0-		13	
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	45 1	185 2	N	-0-		13	
01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	61 1	238 2	N	-0-		13	
02		871 N	871	-0-	-0-	-0-	117 1	754 2	N	-0-		13	
03		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	248 1	2098 2	N	-0-	22	35	
							24 9						

BRAUM FAMILY		WELL #:		3H		RRCID -> 237118		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7741		PERF. 7900 - 9550	
10		0	156	-0-	156	156	143 2	13 9	N	12		38			
11		0	415	-0-	415	571	415 2		N	-0-		38			
12		0	1608	-0-	1608	2179	1524 2	84 9	N	76		114			
01		0	1044	-0-	1044	3223	1016 2	28 9	N	25		139			
02		2800 N	335	-0-	-2465	758	335 2		N	-0-		139			
03		1612 N	179	-0-	-1433	-0-	179 2		N	-0-		139			

TRENFIELD "790"		WELL #:		3		RRCID -> 237151		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 7728		PERF. 8349 - 10074	
10		2635 N	2566	-0-	-69	-0-	302 1	2178 2	N	78		239	
							86 9						
11		2550 N	2438	-0-	-112	-0-	263 1	2099 2	N	69	182 1	126	
							76 9						
12		2573 N	2319	-0-	-254	-0-	258 1	1975 2	N	78		204	
							86 9						
01		2573 N	2322	-0-	-251	-0-	277 1	1967 2	N	71	182 1	93	
							78 9						
02		2268 N	2267	-0-	-1	-0-	253 1	1914 2	N	91		184	
							100 9						
03		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	247 1	2085 2	N	82		266	
							90 9						

MABEL TRENFIELD -C-		WELL #:		7881H		RRCID -> 240877		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 8350 - 10695	
10		2294 N	59	-0-	-2235	-0-	33 1	26 2	N	-0-		62	
11		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-		62	
12		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		62	
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		62	
02		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	140 1	1032 2	N	20		82	
							22 9						
*03		2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	302 1	2615 2	N	10		92	
							11 9						

MURPHY, W. A. "C"		WELL #:		4261H		RRCID -> 241226		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 8131		PERF. 8582 - 10399	
10		0	1575	-0-	1575	1575	31 1	1544 2	N	-0-		200	
11		0	1584	-0-	1584	3159	30 1	1554 2	N	-0-		200	
12		0	1660	-0-	1660	4819	31 1	1629 2	N	-0-		200	
01		0	1616	-0-	1616	6435	30 1	1586 2	N	-0-		200	
02		2800 N	1474	-0-	-1326	5109	27 1	1447 2	N	-0-		200	
03		3100 N	1685	-0-	-1415	3694	31 1	1654 2	N	-0-		200	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB											
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560																			
BALLENTINE "B"		WELL #: 8791H		RRCID -> 241476		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 7503		PERF. 8020 - 10889											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
10	1426 N	1104	-0-	-322	-0-	183	1	899	2	N	20			271							
						22	9														
11	1170 N	474	-0-	-696	-0-	150	1	324	2	N	-0-			271							
12	1209 N	259	-0-	-950	-0-	157	1	102	2	N	-0-			271							
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	186	1	1158	2	N	25			296							
						28	9														
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	159	1	1184	2	N	62	184	1	174							
						68	9														
*03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	186	1	1047	2	N	33			207							
						36	9														
BALLENTINE "A"												WELL #: 8821H		RRCID -> 242473		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 7569		PERF. 8096 - 10072	
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	1			N	-0-			227							
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	1			N	-0-			227							
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			227							
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	1			N	-0-			227							
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-			227							
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-			227							
MARTHA ANN SMITH												WELL #: 6992H		RRCID -> 243510		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 7734		PERF. 8290 - 10134	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258							
C. W. HERRON												WELL #: 8692H		RRCID -> 244281		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7656		PERF. 8071 - 9785	
10	4154 X	3568	-0-	-586	-0-	341	1	3193	2	N	31			145							
						34	9														
11	4020 X	3261	-0-	-759	-0-	315	1	2927	2	N	17			162							
						19	9														
12	3813 X	2987	-0-	-826	-0-	327	1	2636	2	N	22			184							
						24	9														
01	3658 X	2391	-0-	-1267	-0-	331	1	2059	2	N	1			185							
						1	9														
02	3304 X	3109	-0-	-195	-0-	306	1	2702	2	N	92			277							
						101	9														
03	3565 X	3307	-0-	-258	-0-	341	1	2964	2	N	2	184	1	95							
						2	9														
VALENTINE SCHOENHALS												WELL #: 4561H		RRCID -> 244812		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 8119		PERF. 8770 - 10491	
10	3596 X	3516	-0-	-80	-0-	29	1	3487	2	N	-0-			62							
11	3330 X	3291	-0-	-39	-0-	29	1	3262	2	N	-0-			62							
12	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	31	1	3506	2	N	-0-			62							
01	3503 X	3346	-0-	-157	-0-	27	1	3319	2	N	-0-			62							
02	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	26	1	3402	2	N	-0-			62							
03	3534 X	2750	-0-	-784	-0-	28	1	2722	2	N	-0-			62							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIELD WELL #: 4H RRCID -> 245021 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8013 - 10900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1705 N	1623	-0-	-82	-0-	92	1	1514	2	N	15		153
						17	9						
11	1650 N	1558	-0-	-92	-0-	90	1	1468	2	N	-0-		153
12	1674 N	1552	-0-	-122	-0-	101	1	1451	2	N	-0-		153
01	1612 N	1547	-0-	-65	-0-	109	1	1395	2	N	39		192
						43	9						
02	1456 N	1380	-0-	-76	-0-	49	1	1331	2	N	-0-		192
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	106	1	1473	2	N	15		207
						17	9						

ROGERS WELL #: 8811H RRCID -> 245058 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8107 - 10270

10	4371 X	3895	-0-	-476	-0-	481	1	3391	2	N	21		250
						23	9						
11	4230 X	4003	-0-	-227	-0-	480	1	3521	2	N	2		252
						2	9						
12	4340 X	3908	-0-	-432	-0-	496	1	3381	2	N	28		280
						31	9						
01	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	496	1	3693	2	N	41	186 1	135
						45	9						
02	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	448	1	3260	2	N	84		219
						92	9						
*03	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	496	1	3632	2	N	52	184 1	87
						57	9						

KIRK WELL #: 5H RRCID -> 246288 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8385 - 11182

10	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-	20 7	-0-
*11	3	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BURCHFIELD "B" WELL #: 5H RRCID -> 246708 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7935 - 10925

10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	73	1	1031	2	N	-0-		247
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	67	1	946	2	N	-0-		247
12	992 N	952	-0-	-40	-0-	70	1	882	2	N	-0-		247
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	99	1	1223	2	N	8		255
						9	9						
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	45	1	1137	2	N	-0-		255
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	64	1	1050	2	N	-0-		255

TRENFIELD "792" WELL #: 4H RRCID -> 246711 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8120 - 11080

10	2387 N	2156	-0-	-231	-0-	263	1	1893	2	N	-0-		142
11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	231	1	1823	2	N	15		157
						17	9						
12	2232 N	2004	-0-	-228	-0-	231	1	1745	2	N	25		182
						28	9						
01	2170 N	2071	-0-	-99	-0-	256	1	1807	2	N	7		189
						8	9						
02	1932 N	1832	-0-	-100	-0-	218	1	1613	2	N	1		190
						1	9						
03	2015 N	1989	-0-	-26	-0-	214	1	1768	2	N	6		196
						7	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BALLENTINE "A"		WELL #:		8822H	RRCID ->	246714	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	7900 - 10300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		1541 N	1541	-0-	-0-	29 1	1495 2	N	15			105
11		1644 N	1644	-0-	-0-	17 9	1588 2	N	24			129
12		1613 N	1613	-0-	-0-	26 9	1583 2	N	-0-			129
01		1676 N	1676	-0-	-0-	30 1	1567 2	N	71			200
02		1540 N	1435	-0-	-105	31 1						
03		1612 N	1398	-0-	-214	78 9	1381 2	N	24			224
						28 1						
						26 9						
						30 1	1346 2	N	20			244
						22 9						

KIRK		WELL #:		4H	RRCID ->	246755	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	8373	PERF.	8345 - 11564
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JAN		WELL #:		4373H	RRCID ->	246844	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8629 - 11100
10	1436	N	1436	-0-	-0-	31 1	1359 2	N	42			345
11	1417	N	1417	-0-	-0-	46 9	1363 2	N	22			367
12	1417	N	1417	-0-	-0-	30 1						
01	1461	N	1461	-0-	-0-	24 9	1337 2	N	46			413
02	1351	N	1351	-0-	-0-	29 1						
03	1443	N	1443	-0-	-0-	51 9	1373 2	N	52	190	1	275
						31 1						
						57 9	1292 2	N	28			303
						28 1						
						31 9	1329 2	N	75	130	1	248
						31 1						
						83 9						

TOOTIE BARTON		WELL #:		4443H	RRCID ->	246846	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8549 - 12028
10	2996	X	2996	-0-	-0-	31 1	2834 2	N	119			469
11	3030	X	2651	-0-	-379	131 9	2487 2	N	122	183	1	408
12	3131	X	2444	-0-	-687	30 1						
01	3205	X	3205	-0-	-0-	134 9	2377 2	N	36			444
02	2861	X	2861	-0-	-0-	27 1						
03	3390	X	3390	-0-	-0-	40 9	2996 2	N	163	184	1	423
						30 1						
						179 9	2743 2	N	83	183	1	323
						27 1						
						91 9	3234 2	N	114	184	1	253
						31 1						
						125 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
BARTON "525"		WELL #: 3H		RRCID -> 248766		COMPL. DATE 02/25/2009				TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8430 - 11594			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	31	1	955	2	N	109		433
						120	9						
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	29	1	853	2	N	60	183 1	310
						66	9						
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	27	1	834	2	N	75		385
						83	9						
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	31	1	939	2	N	58	184 1	259
						64	9						
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	28	1	830	2	N	90		349
						99	9						
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	29	1	811	2	N	69	170 1	248
						76	9						
GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 248768		COMPL. DATE 02/14/2009				TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8303 - 9564			
10	3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	31	1	3064	2	N	-0-		48
11	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	30	1	2545	2	N	-0-		48
12	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	31	1	2543	2	N	12		60
						13	9						
01	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	31	1	2311	2	N	3		63
						3	9						
02	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	57	1	2262	2	N	12		75
						13	9						
03	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	96	1	2658	2	N	-0-		75
BALLENTINE "B"		WELL #: 8792H		RRCID -> 249697		COMPL. DATE 04/04/2009				TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8061 - 11520			
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	31	1	1057	2	N	-0-		298
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	29	1	1292	2	N	7		305
						8	9						
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	31	1	1363	2	N	27	183 1	149
						30	9						
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	31	1	1355	2	N	27		176
						30	9						
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	27	1	1215	2	N	1		177
						1	9						
03	1395 N	1242	-0-	-153	-0-	9	1	1211	2	N	20		197
						22	9						
TUBB "424"		WELL #: 5H		RRCID -> 249704		COMPL. DATE 03/20/2009				TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8677 - 11745			
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	31	1	682	2	N	-0-		57
11	720 N	374	-0-	-346	-0-	29	1	345	2	N	-0-		57
12	589 N	426	-0-	-163	-0-	31	1	395	2	N	-0-		57
01	713 N	511	-0-	-202	-0-	30	1	481	2	N	-0-		57
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	2	N	-0-		57
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	49	1	739	2	N	-0-		57
BURCHFIEL -A-		WELL #: 4H		RRCID -> 249895		COMPL. DATE 04/08/2009				TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8028 - 11231			
10	4371 X	4083	-0-	-288	-0-	187	1	3857	2	N	35		332
						39	9						
11	4230 X	3774	-0-	-456	-0-	176	1	3570	2	N	25		357
						28	9						
12	4340 X	3786	-0-	-554	-0-	203	1	3572	2	N	10		367
						11	9						
01	4340 X	3905	-0-	-435	-0-	236	1	3669	2	N	-0-		367
02	3836 X	3769	-0-	-67	-0-	84	1	3566	2	N	108	355 1	120
						119	9						
03	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	224	1	3814	2	N	79		199
						87	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
JAN		WELL #: 4374H		RRCID -> 254496		COMPL. DATE 11/18/2009				TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8321 - 10966			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	31	1	4048	2	N	190	
11		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	30	1	3866	2	N	190	
12		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	28	1	3697	2	N	190	
01		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	30	1	3783	2	N	201	
							12	9					
02		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	27	1	3344	2	N	251	
							55	9					
03		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	31	1	3582	2	N	167	
							107	9					

MABEL TRENFIELD -C-		WELL #: 7882H		RRCID -> 254619		COMPL. DATE 12/26/2009				TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8191 - 9650			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	403	1	1311	2	N	211	
							30	9					
11		1620 N	1437	-0-	-183	-0-	378	1	1046	2	N	223	
							13	9					
12		1984 N	1762	-0-	-222	-0-	379	1	1362	2	N	60	
							21	9					
01		1736 N	1534	-0-	-202	-0-	311	1	1195	2	N	85	
							28	9					
02		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	284	1	1079	2	N	100	
							17	9					
03		1767 N	1487	-0-	-280	-0-	313	1	1153	2	N	119	
							21	9					

BURCHFIEL "B"		WELL #: 6H		RRCID -> 254883		COMPL. DATE 01/06/2010				TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8198 - 11776			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10		4123 X	4079	-0-	-44	-0-	186	1	3850	2	N	270	
							43	9					
11		4230 X	4001	-0-	-229	-0-	182	1	3766	2	N	318	
							53	9					
12		4371 X	2727	-0-	-1644	-0-	148	1	2579	2	N	318	
01		4371 X	702	-0-	-3669	-0-	45	1	639	2	N	334	
							18	9					
02		3724 X	85	-0-	-3639	-0-	2	1	72	2	N	163	
							11	9					
03		4123 X	1264	-0-	-2859	-0-	74	1	1190	2	N	163	

MILDRED F. GREER		WELL #: 8801H		RRCID -> 255704		COMPL. DATE 02/11/2010				TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8042 - 10899			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10		2542 N	2353	-0-	-189	-0-	416	1	1900	2	N	229	
							37	9					
11		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	480	1	2105	2	N	229	
12		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	496	1	2033	2	N	279	
							55	9					
01		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	494	1	1892	2	N	334	
							61	9					
02		2408 N	2140	-0-	-268	-0-	447	1	1543	2	N	105	
							150	9					
03		2573 N	2349	-0-	-224	-0-	495	1	1835	2	N	122	
							19	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BARTON "525"		WELL #:		5H		RRCID -> 255813		COMPL. DATE 03/10/2010			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8489 - 12303			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	626	2	N	53			206
						58	9							
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	30	1	586	2	N	42			248
						46	9							
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	N	31			279
						34	9							
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	589	2	N	48			327
						53	9							
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	28	1	513	2	N	96	186	1	237
						106	9							
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	N	-0-			237
SCHULTZ "716"		WELL #:		7H		RRCID -> 258051		COMPL. DATE 03/13/2010			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8228 - 11820			
10	0	1890	-0-	1890	1890	31	1	1756	2	N	94	179	1	151
						103	9							
11	0	1938	-0-	1938	3828	30	1	1803	2	N	95			246
						105	9							
12	0	1825	-0-	1825	5653	31	1	1694	2	N	91			337
						100	9							
01	0	1978	-0-	1978	7631	31	1	1848	2	N	90	183	1	244
						99	9							
02	2800 N	902	-0-	-1898	5733	13	1	853	2	N	33			277
						36	9							
03	3100 N	2041	-0-	-1059	4674	31	1	1871	2	N	126	179	1	224
						139	9							
MERYDITH "469"		WELL #:		1H		RRCID -> 258056		COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7838 - 11691			
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	31	1	678	2	N	89	189	1	123
						98	9							
11	870 N	714	-0-	-156	-0-	30	1	581	2	N	94			217
						103	9							
12	868 N	738	-0-	-130	-0-	29	1	636	2	N	66	193	1	90
						73	9							
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	31	1	694	2	N	113			203
						124	9							
02	672 N	653	-0-	-19	-0-	28	1	547	2	N	71	179	1	95
						78	9							
03	744 N	707	-0-	-37	-0-	31	1	569	2	N	97			192
						107	9							
TRENFIELD "791"		WELL #:		3H		RRCID -> 258249		COMPL. DATE 04/15/2010			TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8034 - 9780			
10	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	29	1	2344	2	N	69			214
						76	9							
11	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	30	1	2387	2	N	85	184	1	115
						94	9							
12	2449 N	2338	-0-	-111	-0-	28	1	2222	2	N	80			195
						88	9							
01	2449 N	2372	-0-	-77	-0-	29	1	2299	2	N	40			235
						44	9							
02	2352 N	2150	-0-	-202	-0-	28	1	2105	2	N	15	186	1	64
						17	9							
03	2325 N	2233	-0-	-92	-0-	31	1	2162	2	N	36			100
						40	9							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560										
BETTY LEE "524"			WELL #: 5H		RRCID -> 258251		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 7999		PERF. 8649 - 11312		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	31 1	2494 2	N		88	182 1		435
11	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	97 9	2382 2	N		66			501
12	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	30 1	2323 2	N		59			560
01	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	73 9	2676 2	N		39			599
02	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	31 1	2129 2	N		103	198 1		504
03	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	65 9	2295 2	N		68	182 1		390
						31 1							
						75 9							

BURCHFIELD			WELL #: 5H		RRCID -> 258294		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 7507		PERF. 7889 - 11734		
10	2666 N	2592	-0-	-74	-0-	130 1	2447 2	N		14			246
11	2550 N	2417	-0-	-133	-0-	15 9	2288 2	N		5			251
12	2666 N	2079	-0-	-587	-0-	123 1	1934 2	N		21			272
01	2604 N	2144	-0-	-460	-0-	6 9	1978 2	N		22			294
02	2268 N	2065	-0-	-203	-0-	122 1	1999 2	N		6	193 1		107
03	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	23 9	2011 2	N		22			129
						142 1							
						59 1							
						7 9							
						132 1							
						24 9							

BRADLEY			WELL #: 6H		RRCID -> 258315		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 7643		PERF. 8000 - 11482		
10	0	4631	-0-	4631	4631	4597 2	34 9	N		31			140
11	0	4804	-0-	4804	9435	4745 2	59 9	N		54			194
12	0	4639	-0-	4639	14074	4605 2	34 9	N		31			225
01	0	4544	-0-	4544	18618	4504 2	40 9	N		36	192 1		69
02	22863 X	4245	-0-	-18618	-0-	4184 2	61 9	N		55			124
03	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4692 2	62 9	N		56			180

TRENFIELD -789-			WELL #: 5H		RRCID -> 258730		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 8212 - 11204		
10	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-			N		5			261
11	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	133 1	6175 2	N		85			346
12	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	94 9	5343 2	N		68	194 1		220
01	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	129 1	4926 2	N		88			308
02	5180 X	4387	-0-	-793	-0-	75 9	4208 2	N		68	191 1		185
03	5735 X	4130	-0-	-1605	-0-	137 1	4003 2	N		34			219
						97 9							
						104 1							
						75 9							
						90 1							
						37 9							

TRENFIELD "790"			WELL #: 1		RRCID -> 258863		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 8019		PERF. 7762 - 7818		
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	46 1	122 2	N		-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	43 1	117 2	N		-0-			-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	41 1	82 2	N		-0-			-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	37 1	47 2	N		-0-			-0-
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	30 1	24 2	N		-0-			-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	35 1	38 2	N		-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PEARL PARKER "710" WELL #: 3H RRCID -> 262241 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8155 - 11540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	992 N	882	-0-	-110	-0-	124 1	746 2	N	11			174
11	900 N	808	-0-	-92	-0-	12 9	688 2	N	13			187
12	930 N	791	-0-	-139	-0-	106 1	669 2	N	12			199
01	868 N	806	-0-	-62	-0-	14 9	689 2	N	-0-			199
02	756 N	754	-0-	-2	-0-	109 1	633 2	N	17			216
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	19 9	762 2	N	-0-			216

PRICE WELL #: 6983H RRCID -> 262257 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8205 - 10300

10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	31 1	52 2	N	-0-			217
11	390 N	5	-0-	-385	-0-	5 1		N	-0-			217
12	310 N	206	-0-	-104	-0-	206 2		N	-0-			217
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	27 1	318 2	N	-0-			217
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			217
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			217

FLOYD WELL #: 3H RRCID -> 262389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8010 - 11938

10	5022 X	4563	-0-	-459	-0-	29 1	4490 2	N	40			177
11	4830 X	4777	-0-	-53	-0-	44 9	4703 2	N	40			217
12	4991 X	4365	-0-	-626	-0-	30 1	4278 2	N	54			271
01	4991 X	4727	-0-	-264	-0-	28 1	4635 2	N	56	191 1		136
02	4452 X	4283	-0-	-169	-0-	59 9	4198 2	N	53			189
03	4929 X	4564	-0-	-365	-0-	30 1	4481 2	N	48			237

AKERS WELL #: 5H RRCID -> 262419 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8060 - 11328

10	5208 X	4817	-0-	-391	-0-	31 1	4701 2	N	77			165
11	4950 X	4764	-0-	-186	-0-	85 9	4621 2	N	103			268
12	4991 X	4719	-0-	-272	-0-	30 1	4645 2	N	39	188 1		119
01	4991 X	4864	-0-	-127	-0-	113 9	4741 2	N	84			203
02	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	31 1	4553 2	N	49			252
03	4929 X	4845	-0-	-84	-0-	92 9	4730 2	N	76	191 1		137

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BURCHFIEL -A-		WELL #: 5H		RRCID -> 262589		COMPL. DATE 05/17/2011				TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7900 - 11371				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	2810	-0-	2810	2810	137	1	2648	2	N	23			120
11	0	2683	-0-	2683	5493	25	9							144
12	0	2653	-0-	2653	8146	133	1	2524	2	N	24			155
01	0	2389	-0-	2389	10535	26	9							200
02	12542 X	2007	-0-	-10535	-0-	150	1	2491	2	N	11			207
03	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	12	9							216
						153	1	2186	2	N	45			
						50	9							
						58	1	1941	2	N	7			
						8	9							
						166	1	2662	2	N	9			
						10	9							

WALTON, AUGUSTA		WELL #: 3H		RRCID -> 262716		COMPL. DATE 06/16/2011				TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8265 - 11098				
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	31	1	1394	2	N	41	182	1	125
11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	45	9							179
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	30	1	1429	2	N	54			210
01	1457 N	1157	-0-	-300	-0-	59	9							241
02	1344 N	1070	-0-	-274	-0-	31	1	1403	2	N	31			145
03	1457 N	1033	-0-	-424	-0-	34	9							152
						31	1	1092	2	N	31			
						28	1	1014	2	N	25	121	1	
						28	9							
						31	1	994	2	N	7			
						8	9							

DUKE		WELL #: 7812H		RRCID -> 262750		COMPL. DATE 07/25/2011				TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8106 - 11798				
10	1178 N	839	-0-	-339	-0-	31	1	780	2	N	25			324
11	930 N	733	-0-	-197	-0-	28	9							324
12	837 N	720	-0-	-117	-0-	29	1	704	2	N	-0-			324
01	837 N	656	-0-	-181	-0-	22	1	698	2	N	-0-			371
02	672 N	331	-0-	-341	-0-	26	1	578	2	N	47			385
*03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	52	9							286
						18	1	298	2	N	14			
						15	9							
						24	1	1440	2	N	90	189	1	
						99	9							

MERYDITH "469"		WELL #: 2H		RRCID -> 262805		COMPL. DATE 05/11/2011				TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7937 - 11850				
10	1147 N	990	-0-	-157	-0-	295	1	575	2	N	109	185	1	175
11	1080 N	991	-0-	-89	-0-	120	9							85
12	1023 N	472	-0-	-551	-0-	285	1	603	2	N	94	184	1	112
01	992 N	306	-0-	-686	-0-	103	9							162
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	154	1	288	2	N	27			142
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	30	9							60
						57	1	194	2	N	50			
						55	9							
						266	1	610	2	N	163	183	1	
						179	9							
						295	1	629	2	N	110	192	1	
						121	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARBER "876" WELL #: 2H RRCID -> 263154 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7925 - 11597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	4675	-0-	1575	2424	186	1	4434	2	N	50		175
						55	9						
11	6757 X	4333	-0-	-2424	-0-	175	1	4103	2	N	50		225
						55	9						
12	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	184	1	4392	2	N	50		275
						55	9						
01	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	180	1	4353	2	N	24		299
						26	9						
02	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	152	1	3750	2	N	13		312
						14	9						
03	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	181	1	4687	2	N	10	197 1	125
						11	9						

DUKE "781"
WELL #: 3H RRCID -> 263350 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8165 - 11900

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	174 1	60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60

DUKE
WELL #: 7811H RRCID -> 263860 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8110 - 11503

10	62 N	55	-0-	-7	-0-	31	1	24	2	N	-0-		422
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	30	1	25	2	N	-0-		422
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	31	1	19	2	N	-0-		422
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	31	1	20	2	N	-0-		422
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	28	1	120	2	N	23		445
						25	9						
*03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	31	1	78	2	N	51	192 1	304
						56	9						

LITTLE
WELL #: 2H RRCID -> 264473 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8057 - 11615

10	7595 X	7383	-0-	-212	-0-	31	1	6994	2	N	325	169 1	465
						358	9						
11	7290 X	6878	-0-	-412	-0-	30	1	6685	2	N	148	360 1	253
						163	9						
12	7471 X	6881	-0-	-590	-0-	28	1	6489	2	N	331	184 1	400
						364	9						
01	7440 X	7264	-0-	-176	-0-	31	1	6908	2	N	295	332 1	363
						325	9						
02	6664 X	6463	-0-	-201	-0-	28	1	6170	2	N	241	186 1	418
						265	9						
03	7378 X	6822	-0-	-556	-0-	30	1	6551	2	N	219	377 1	260
						241	9						

ALTMILLER "986"
WELL #: 1H RRCID -> 264476 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7861 - 11740

10	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	31	1	5441	2	N	36		287
						40	9						
11	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	30	1	5863	2	N	81	169 1	199
						89	9						
12	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	25	1	4961	2	N	87		286
						96	9						
01	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	23	1	4273	2	N	-0-		286
02	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	28	1	5200	2	N	21		307
						23	9						
03	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	31	1	5442	2	N	79	167 1	219
						87	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 6092H		RRCID -> 265031	COMPL. DATE 08/17/2011	TOTAL DEPTH 7783	PERF. 8150	- 12100		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3255 X	3119	-0-	-136	-0-	31 1	2960 2	N	116	188 1		257
						128 9						
11	3150 X	2986	-0-	-164	-0-	30 1	2795 2	N	146	194 1		209
						161 9						
12	3255 X	2701	-0-	-554	-0-	29 1	2578 2	N	85			294
						94 9						
01	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	31 1	3001 2	N	143	193 1		244
						157 9						
02	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	28 1	2893 2	N	87	189 1		142
						96 9						
03	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	31 1	3121 2	N	166	191 1		117
						183 9						

SCHULTZ FAMILY		WELL #: 1H		RRCID -> 265035	COMPL. DATE 11/04/2011	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 8050	- 10542				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18 7		15
11	0	101	-0-	101	101	93 2	8 9	N	7			22
12	0	138	-0-	138	239	131 2	7 9	N	6			28
01	0	176	-0-	176	415	176 2		N	-0-			28
02	563 N	148	-0-	-415	-0-	148 2		N	-0-			28
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	182 2	28 9	N	25			53

WALSER		WELL #: 2431H		RRCID -> 265247	COMPL. DATE 11/04/2011	TOTAL DEPTH 8375	PERF. 8722	- 12616				
10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	31 1	1061 2	N	152			264
						167 9						
11	1260 N	1183	-0-	-77	-0-	22 1	1084 2	N	70	172 1		162
						77 9						
12	1364 N	1088	-0-	-276	-0-	23 1	953 2	N	102			264
						112 9						
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	27 1	1285 2	N	133	172 1		225
						146 9						
02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	22 1	1337 2	N	136	172 1		189
						150 9						
03	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	29 1	1440 2	N	177	171 1		195
						195 9						

BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #: 5322H		RRCID -> 265413	COMPL. DATE 10/13/2011	TOTAL DEPTH 7931	PERF. 8305	- 10698				
10	2170 N	2070	-0-	-100	-0-	30 1	2028 2	N	11			351
						12 9						
11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	30 1	1964 2	N	64	184 1		231
						70 9						
12	2170 N	1879	-0-	-291	-0-	27 1	1794 2	N	53			284
						58 9						
01	2077 N	1583	-0-	-494	-0-	29 1	1526 2	N	25			309
						28 9						
02	1932 N	1441	-0-	-491	-0-	28 1	1398 2	N	14			323
						15 9						
03	1891 N	1812	-0-	-79	-0-	31 1	1744 2	N	34			357
						37 9						

LEONORE C		WELL #: 3H		RRCID -> 265826	COMPL. DATE 11/02/2011	TOTAL DEPTH 7686	PERF. 8810	- 11378				
10	0	1126	-0-	1126	1126	1059 2	67 9	N	61			99
11	0	1621	-0-	1621	2747	1571 2	50 9	N	45			144
12	0	1434	-0-	1434	4181	1394 2	40 9	N	36			180
01	0	1866	-0-	1866	6047	1816 2	50 9	N	45			225
02	2800 N	1329	-0-	-1471	4576	1297 2	32 9	N	29			254
03	3100 N	2136	-0-	-964	3612	2082 2	54 9	N	49	169 1		134

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560												
YAUCK "782"		WELL #:		2H		RRCID -> 265930		COMPL. DATE 10/21/2011			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8017 - 11900					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
10		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-		31	1	1301	2	N	83	178	1	158
								91	9							
11		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-		30	1	1259	2	N	85			243
								94	9							
12		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-		24	1	1351	2	N	73	173	1	143
								80	9							
01		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-		30	1	1302	2	N	109			252
								120	9							
02		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-		27	1	1261	2	N	75	172	1	155
								83	9							
03		1457 N	1342	-0-	-115	-0-		31	1	1233	2	N	71			226
								78	9							

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #:		5312H		RRCID -> 265931		COMPL. DATE 07/13/2011			TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8306 - 12220					
10		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-		31	1	4597	2	N	164	181	1	234
								180	9							
11		4590 X	4581	-0-	-9	-0-		30	1	4294	2	N	234	184	1	284
								257	9							
12		4743 X	4372	-0-	-371	-0-		31	1	4123	2	N	198			482
								218	9							
01		4805 X	4349	-0-	-456	-0-		31	1	4165	2	N	139	340	1	281
								153	9							
02		4340 X	3540	-0-	-800	-0-		28	1	3394	2	N	107			388
								118	9							
03		4805 X	2802	-0-	-2003	-0-		31	1	2596	2	N	159	186	1	361
								175	9							

MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #:		6071H		RRCID -> 266618		COMPL. DATE 12/01/2011			TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8148 - 11720					
10		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-		31	1	917	2	N	85	189	1	197
								94	9							
11		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-		30	1	930	2	N	117			314
								129	9							
12		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		31	1	980	2	N	96	184	1	226
								106	9							
01		1054 N	822	-0-	-232	-0-		23	1	675	2	N	113			339
								124	9							
02		1008 N	869	-0-	-139	-0-		22	1	768	2	N	72			411
								79	9							
03		1116 N	1071	-0-	-45	-0-		30	1	912	2	N	117	185	1	343
								129	9							

PORTER "413"		WELL #:		1H		RRCID -> 266680		COMPL. DATE 12/16/2011			TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8267 - 11924					
10		1178 N	1117	-0-	-61	-0-		28	1	1004	2	N	77			253
								85	9							
11		1140 N	1119	-0-	-21	-0-		30	1	992	2	N	88	177	1	164
								97	9							
12		1178 N	1108	-0-	-70	-0-		31	1	989	2	N	80			244
								88	9							
01		1116 N	948	-0-	-168	-0-		29	1	840	2	N	72	179	1	137
								79	9							
02		1036 N	925	-0-	-111	-0-		27	1	844	2	N	49			186
								54	9							
03		1116 N	987	-0-	-129	-0-		30	1	845	2	N	102			288
								112	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 BARBER '876' WELL #: 3H RRCID -> 267159 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7961 - 11920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	31 1	3574 2	N	49		313
						54 9					
11	2820 X	2800	-0-	-20	-0-	30 1	2731 2	N	35		348
						39 9					
12	2914 X	1838	-0-	-1076	-0-	30 1	1802 2	N	5	196 1	157
						6 9					
01	3658 X	1867	-0-	-1791	-0-	28 1	1828 2	N	10		167
						11 9					
02	3304 X	1856	-0-	-1448	-0-	27 1	1808 2	N	19		186
						21 9					
03	3658 X	1234	-0-	-2424	-0-	29 1	1197 2	N	7		193
						8 9					

LITTLE WELL #: 3H RRCID -> 267217 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8186 - 11860

10	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	31 1	2531 2	N	97	184 1	219
						107 9					
11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	28 1	1951 2	N	47		266
						52 9					
12	1550 N	1054	-0-	-496	-0-	23 1	976 2	N	50		316
						55 9					
01	1550 N	611	-0-	-939	-0-	24 1	579 2	N	7		323
						8 9					
02	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	28 1	2073 2	N	115		438
						127 9					
03	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	31 1	2216 2	N	140	365 1	213
						154 9					

DUKE '781' WELL #: 4H RRCID -> 267222 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8002 - 11340

10	2914 X	2862	-0-	-52	-0-	183 1	2567 2	N	102	185 1	189
						112 9					
11	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	180 1	2558 2	N	80		269
						88 9					
12	2883 X	2484	-0-	-399	-0-	186 1	2232 2	N	60		329
						66 9					
01	3092 N	3092	-0-	-0-	-0-	186 1	2812 2	N	85	182 1	232
						94 9					
02	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	168 1	2413 2	N	65		297
						72 9					
03	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	184 1	2289 2	N	81	187 1	191
						89 9					

WALSER WELL #: 2432H RRCID -> 267302 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8752 - 12609

10	0	1558	-0-	1558	1558	31 1	1444 2	N	75	171 1	107
						83 9					
11	0	891	-0-	891	2449	21 1	823 2	N	43		150
						47 9					
12	0	339	-0-	339	2788	5 1	334 2	N	-0-		150
01	0	1145	-0-	1145	3933	28 1	1060 2	N	52		202
						57 9					
02	2800 N	1418	-0-	-1382	2551	28 1	1222 2	N	153	173 1	182
						168 9					
03	3100 N	1589	-0-	-1511	1040	30 1	1429 2	N	118	170 1	130
						130 9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560									
WALTON, AUGUSTA			WELL #: 4H		RRCID -> 267730	COMPL. DATE 03/20/2013				TOTAL DEPTH 7833	PERF. 8319 - 12080	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	27 1	1240 2	N	14			241
11	1830 N	1685	-0-	-145	-0-	15 9	1613 2	N	38	187 1		92
12	1705 N	1592	-0-	-113	-0-	30 1	1531 2	N	32			124
01	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	42 9	1153 2	N	28			152
02	1568 N	-0-	-0-	-1568	-0-	26 1		N	5			157
03	1581 N	1427	-0-	-154	-0-	25 9	1376 2	N	23			180

DUKE, C.C. -D-			WELL #: 8041H		RRCID -> 267885	COMPL. DATE 06/26/2012				TOTAL DEPTH 7672	PERF. 8105 - 11593	
10	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	28 1	2014 2	N	66			160
11	2100 N	1797	-0-	-303	-0-	73 9	1718 2	N	47			207
12	2139 N	1144	-0-	-995	-0-	27 1	1108 2	N	17			224
01	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	52 9	2022 2	N	86	182 1		128
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	17 1	1621 2	N	58			186
*03	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	19 9	1852 2	N	64			250

GILSON '710'			WELL #: 2H		RRCID -> 267891	COMPL. DATE 06/12/2012				TOTAL DEPTH 7838	PERF. 8182 - 11575	
10	4402 X	3806	-0-	-596	-0-	28 1	3267 2	N	93			260
11	4110 X	3822	-0-	-288	-0-	102 9	3326 2	N	88	186 1		162
12	4216 X	3844	-0-	-372	-0-	399 1	3315 2	N	102			264
01	4092 X	4021	-0-	-71	-0-	97 9	3447 2	N	102	192 1		174
02	3556 X	3498	-0-	-58	-0-	417 1	2997 2	N	109			283
03	3937 X	3788	-0-	-149	-0-	112 9	3252 2	N	153	183 1		253

BLAKE, CELIA DEE			WELL #: 4681H		RRCID -> 267894	COMPL. DATE 06/23/2012				TOTAL DEPTH 7735	PERF. 8085 - 12060	
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	96 1	1190 2	N	269			349
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	296 9	656 2	N	68	173 1		244
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	246 1	659 2	N	78	168 1		154
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	75 9	427 2	N	53			207
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	400 1	427 2	N	28			235
03	651 N	547	-0-	-104	-0-	86 9	479 2	N	34	169 1		100

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560									
BARTON, JAY D. ET AL			WELL #:	5313H	RRCID ->	268117	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	8027	PERF.	8354 - 12197	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	4588 X	4266	-0-	-322	-0-	30 1	4094 2	N	129	179 1	299		
						142 9							
11	4410 X	3982	-0-	-428	-0-	30 1	3827 2	N	114	184 1	229		
						125 9							
12	4526 X	3371	-0-	-1155	-0-	28 1	3214 2	N	117	184 1	162		
						129 9							
01	4433 X	3583	-0-	-850	-0-	29 1	3425 2	N	117		279		
						129 9							
02	3976 X	2386	-0-	-1590	-0-	18 1	2318 2	N	45		324		
						50 9							
03	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	31 1	4208 2	N	127	186 1	265		
						140 9							

BALLENTINE "794"			WELL #:	1H	RRCID ->	268183	COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	8180 - 10250	
10	3813 X	3418	-0-	-395	-0-	142 1	3204 2	N	65		340		
						72 9							
11	3690 X	2620	-0-	-1070	-0-	147 1	2454 2	N	17		357		
						19 9							
12	3813 X	3304	-0-	-509	-0-	177 1	3114 2	N	12		369		
						13 9							
01	3813 X	3472	-0-	-341	-0-	174 1	3214 2	N	76		445		
						84 9							
02	3248 X	3020	-0-	-228	-0-	163 1	2839 2	N	16		461		
						18 9							
03	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	182 1	3401 2	N	80	189 1	352		
						88 9							

ELLIOTT, OWENS '238'			WELL #:	1H	RRCID ->	268856	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	8597 - 12370	
10	2232 N	1859	-0-	-373	-0-	27 1	1768 2	N	58		279		
						64 9							
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	24 1	1635 2	N	33		312		
						36 9							
12	2201 N	1313	-0-	-888	-0-	12 1	1258 2	N	39		351		
						43 9							
01	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	29 1	2048 2	N	63		414		
						69 9							
02	1596 N	1038	-0-	-558	-0-	13 1	1015 2	N	9		423		
						10 9							
03	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	28 1	2442 2	N	39	173 1	289		
						43 9							

VERNER V. PARKER '711'			WELL #:	3H	RRCID ->	269078	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	8045 - 10517	
10	1798 N	1789	-0-	-9	-0-	31 1	1661 2	N	88	171 1	403		
						97 9							
11	1800 N	1784	-0-	-16	-0-	30 1	1625 2	N	117	341 1	179		
						129 9							
12	1860 N	1725	-0-	-135	-0-	31 1	1597 2	N	88		267		
						97 9							
01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	31 1	1648 2	N	112	173 1	206		
						123 9							
02	1652 N	1596	-0-	-56	-0-	28 1	1458 2	N	100		306		
						110 9							
03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	31 1	1610 2	N	100	179 1	227		
						110 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TRENFIELD '796' WELL #: 1H RRCID -> 269088 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8281 - 12517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2325 X	2200	-0-	-125	-0-	28 1	2147 2	N	23		265
						25 9					
11	2250 X	1882	-0-	-368	-0-	28 1	1833 2	N	19		284
						21 9					
12	2201 X	1609	-0-	-592	-0-	25 1	1571 2	N	12	184 1	112
						13 9					
01	2201 X	1965	-0-	-236	-0-	30 1	1911 2	N	22		134
						24 9					
02	1988 X	1915	-0-	-73	-0-	26 1	1847 2	N	38		172
						42 9					
03	2201 X	1674	-0-	-527	-0-	27 1	1520 2	N	115		287
						127 9					

SCHULTZ '716' WELL #: 10H RRCID -> 269126 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8240 - 11550

10	2325 X	2118	-0-	-207	-0-	31 1	1984 2	N	94		293
						103 9					
11	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	30 1	2107 2	N	123	182 1	234
						135 9					
12	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	31 1	2102 2	N	69		303
						76 9					
01	2108 X	1920	-0-	-188	-0-	31 1	1760 2	N	117	186 1	234
						129 9					
02	2128 X	1906	-0-	-222	-0-	26 1	1777 2	N	94		328
						103 9					
03	2356 X	2121	-0-	-235	-0-	31 1	2001 2	N	81	182 1	227
						89 9					

SCHULTZ "716" WELL #: 9H RRCID -> 269238 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8237 - 11310

10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	31 1	1409 2	N	48	173 1	137
						53 9					
11	1440 N	1175	-0-	-265	-0-	30 1	1062 2	N	75		212
						83 9					
12	1736 N	918	-0-	-818	-0-	31 1	839 2	N	44		256
						48 9					
01	1488 N	928	-0-	-560	-0-	31 1	864 2	N	30	181 1	105
						33 9					
02	1092 N	455	-0-	-637	-0-	24 1	401 2	N	27		132
						30 9					
03	930 N	577	-0-	-353	-0-	28 1	532 2	N	15		147
						17 9					

WALSER WELL #: 2433H RRCID -> 269844 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8669 - 12530

10	1147 N	859	-0-	-288	-0-	9 1	847 2	N	3		207
						3 9					
11	1290 N	596	-0-	-694	-0-	596 2		N	-0-		207
12	1550 N	970	-0-	-580	-0-	970 2		N	-0-		207
01	0	775	-0-	775	775	775 2		N	-0-		207
02	1756 N	981	-0-	-775	-0-	23 1	917 2	N	37		244
						41 9					
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	31 1	1100 2	N	100	190 1	154
						110 9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)				//CONT.// 53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.// 562560									
KOCH LITTLE '779'				WELL #:	1H	RRCID ->	270438	COMPL. DATE	12/24/2012	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	8190 - 11971
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3110	-0-	10	24	31 1	2884 2	N	177	184 1			352
11	2988 N	2964	-0-	-24	-0-	195 9	2760 2	N	158	183 1			327
12	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	30 1	2785 2	N	139	187 1			279
01	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	174 9	2510 2	N	119	182 1			216
*02	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	28 1	2181 2	N	100				316
03	2418 N	2356	-0-	-62	-0-	110 9	2217 2	N	98	170 1			244
						31 1							
						108 9							
LEONORE C				WELL #:	4H	RRCID ->	270444	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	8085 - 10380
10	0	163	-0-	163	163	163 2		N	-0-	13 7			30
11	0	1298	-0-	1298	1461	1268 2	30 9	N	27				57
12	0	2626	-0-	2626	4087	2596 2	30 9	N	27				84
01	0	2450	-0-	2450	6537	2430 2	20 9	N	18				102
02	2800 N	2316	-0-	-484	6053	2294 2	22 9	N	20				122
03	3100 N	2467	-0-	-633	5420	2453 2	14 9	N	13				135
SCOTT				WELL #:	2H	RRCID ->	270467	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	8397	PERF.	8572 - 12492
10	0	2477	-0-	2477	2477	2192 2	285 9	N	259	183 1			217
11	0	2249	-0-	2249	4726	1997 2	252 9	N	229	356 1			90
12	0	2087	-0-	2087	6813	1877 2	210 9	N	191	174 1			107
01	0	2194	-0-	2194	9007	1950 2	244 9	N	222	185 1			144
02	2800 N	1922	-0-	-878	8129	1716 2	206 9	N	187	180 1			151
03	3100 N	2088	-0-	-1012	7117	1845 2	243 9	N	221	173 1			199
WALTON, AUGUSTA ET AL				WELL #:	6093H	RRCID ->	271321	COMPL. DATE	07/03/2013	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	8353 - 12520
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				177
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				177
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				177
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				177
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	47				224
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				224
SCHULTZ FAMILY				WELL #:	2H	RRCID ->	271506	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	8200 - 11040
10	0	2686	-0-	2686	2686	2661 2	25 9	N	23				100
11	0	4290	-0-	4290	6976	4049 2	241 9	N	219	179 1			140
12	0	3963	-0-	3963	10939	3800 2	163 9	N	148	181 1			107
01	0	5090	-0-	5090	16029	4928 2	162 9	N	147				254
02	20105 X	4076	-0-	-16029	-0-	3932 2	144 9	N	131	186 1			199
03	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4744 2	207 9	N	188	182 1			205
GOSSETT				WELL #:	3H	RRCID ->	272217	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	7918 - 9187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	117 7			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BALLENTINE		WELL #: 7942H		RRCID -> 273116		COMPL. DATE 07/22/2013				TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8153 - 11813				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3410 X	3275	-0-	-135	-0-	31	1	3183	2	N	55			311
11	3210 X	3113	-0-	-97	-0-	61	9	3017	2	N	60	183	1	188
12	3317 X	2812	-0-	-505	-0-	66	9	2729	2	N	47			235
01	3317 X	2661	-0-	-656	-0-	31	1	2591	2	N	36			271
02	2996 X	2590	-0-	-406	-0-	40	9	2527	2	N	32			303
03	3286 X	2364	-0-	-922	-0-	28	1	2315	2	N	18	185	1	136
						35	9							
						29	1							
						20	9							

JAN		WELL #: 4375H		RRCID -> 274884		COMPL. DATE 11/15/2013				TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8599 - 12458				
10	3441 X	3043	-0-	-398	-0-	31	1	2911	2	N	92	181	1	218
11	3330 X	2821	-0-	-509	-0-	101	9	2715	2	N	69			287
12	3441 X	2747	-0-	-694	-0-	76	9	2625	2	N	85	193	1	179
01	3441 X	2759	-0-	-682	-0-	28	1	2626	2	N	94			273
02	2940 X	2491	-0-	-449	-0-	94	9	2392	2	N	65	182	1	156
03	3038 X	2738	-0-	-300	-0-	30	1	2588	2	N	108			264
						103	9							
						27	1							
						72	9							
						31	1							
						119	9							

BRAUM FAMILY		WELL #: 1081HC		RRCID -> 275031		COMPL. DATE 04/16/2014				TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8283 - 11044				
10	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	31	1	2547	2	N	63			270
11	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	69	9	2474	2	N	62	177	1	155
12	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	30	1	2443	2	N	71			226
01	2635 N	2582	-0-	-53	-0-	68	9	2479	2	N	65			291
02	2408 N	2252	-0-	-156	-0-	31	1	2156	2	N	62	179	1	174
03	2542 N	2369	-0-	-173	-0-	72	9	2276	2	N	58			232
						28	1							
						68	9							
						29	1							
						64	9							

WALTON, AUGUSTA		WELL #: 5H		RRCID -> 275963		COMPL. DATE 01/03/2014				TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8262 - 12120				
10	0	2105	-0-	2105	2105	31	1	1989	2	N	77			264
11	0	1949	-0-	1949	4054	85	9	1841	2	N	71	183	1	152
12	0	1791	-0-	1791	5845	30	1	1707	2	N	52			204
01	0	1908	-0-	1908	7753	78	9	1806	2	N	65			269
02	2800 N	1792	-0-	-1008	6745	27	1	1684	2	N	74	192	1	151
03	3100 N	1567	-0-	-1533	5212	30	1	1495	2	N	44			195
						72	9							
						81	9							
						24	1							
						48	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
LITTLE, J. A.		WELL #: 8051HC		RRCID -> 276129		COMPL. DATE 03/03/2014				TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8270 - 12075				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4061 X	3821	-0-	-240	-0-	31	1	3748	2	N	38	186	1	76
11	3780 X	2725	-0-	-1055	-0-	29	1	2668	2	N	25			101
12	3782 X	3255	-0-	-527	-0-	28	1	3180	2	N	43			144
01	3813 X	3206	-0-	-607	-0-	47	9	3129	2	N	42			186
02	3444 X	2858	-0-	-586	-0-	31	1	2773	2	N	52			238
03	3813 X	3708	-0-	-105	-0-	46	9	3654	2	N	21			259
						28	1							
						57	9							
						31	1							
						23	9							
TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #: 7973H		RRCID -> 276247		COMPL. DATE 01/24/2014				TOTAL DEPTH 7685 PERF. 9290 - 11919				
10	1736 N	1102	-0-	-634	-0-	30	1	1064	2	N	7			182
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	8	9	1427	2	N	19			201
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	30	1	1596	2	N	32			233
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	21	9	1556	2	N	55			288
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	30	1	1387	2	N	28			316
03	1674 N	1603	-0-	-71	-0-	61	9	1541	2	N	28			344
						27	1							
						31	9							
						31	1							
						31	9							
BARTON, JAY D. ET AL 'F'		WELL #: 5323HC		RRCID -> 276373		COMPL. DATE 09/22/2014				TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8330 - 10366				
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	31	1	2134	2	N	213	389	1	535
11	2310 N	2251	-0-	-59	-0-	234	9	1988	2	N	212	380	1	367
12	2418 N	2053	-0-	-365	-0-	30	1	1830	2	N	177	200	1	344
01	2387 N	2281	-0-	-106	-0-	233	9	2021	2	N	208			552
02	2100 N	2012	-0-	-88	-0-	28	1	1809	2	N	159	192	1	519
03	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	195	9	1987	2	N	197	383	1	333
						31	1							
						217	9							
WEIDNER, OTTO-BRIGHAM -795-		WELL #: 3H		RRCID -> 276515		COMPL. DATE 11/03/2014				TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8150 - 11964				
10	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	150	1	6501	2	N	130	179	1	264
11	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	143	9	6514	2	N	164	194	1	234
12	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	170	1	5873	2	N	65			299
01	6789 X	5485	-0-	-1304	-0-	180	9	5234	2	N	65			364
02	6412 X	6164	-0-	-248	-0-	151	1	5881	2	N	105	184	1	285
03	7099 X	6166	-0-	-933	-0-	72	9	5893	2	N	86	190	1	181
						179	1							
						72	9							
						167	1							
						116	9							
						178	1							
						95	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
TOOTIE BARTON		WELL #: 4445H		RRCID -> 278205		COMPL. DATE 05/08/2015				TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8476 - 12568			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	31	1	1517	2	N	293	193 1	415
						22	9						
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	30	1	1461	2	N	207	198 1	424
						228	9						
12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	28	1	1391	2	N	174	383 1	215
						191	9						
01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	31	1	1448	2	N	248		463
						273	9						
02	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	28	1	1299	2	N	133	371 1	225
						146	9						
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	31	1	1446	2	N	258	192 1	291
						284	9						

MILLER 952		WELL #: C001DM		RRCID -> 279186		COMPL. DATE 07/11/2016				TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7895 - 11870			
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	31	1	13	2	N	23		175
						25	9						
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	30	1	7	2	N	15		190
						17	9						
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	2		192
						2	9						
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	30	1	93	2	N	-0-		192
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	28	1	82	2	N	-0-		192
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	31	1	59	2	N	-0-		192

GILSON "710"		WELL #: 1		RRCID -> 281786		COMPL. DATE 10/11/2007				TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7786 - 7836			
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	73	1	339	2	N	15		221
						17	9						
11	300 N	239	-0-	-61	-0-	51	1	185	2	N	3		224
						3	9						
12	310 N	209	-0-	-101	-0-	44	1	165	2	N	-0-		224
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	58	1	213	2	N	-0-		224
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	50	1	191	2	N	-0-		224
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	57	1	250	2	N	-0-		224

PEARL PARKER "710"		WELL #: 1		RRCID -> 281791		COMPL. DATE 12/21/2007				TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7739 - 7805			
10	620 N	561	-0-	-59	-0-	90	1	471	2	N	-0-		221
11	600 N	556	-0-	-44	-0-	82	1	470	2	N	4		225
						4	9						
12	589 N	558	-0-	-31	-0-	83	1	468	2	N	6		231
						7	9						
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	89	1	476	2	N	-0-		231
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	78	1	427	2	N	42		273
						46	9						
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	81	1	484	2	N	12	187 1	98
						13	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #: 7972H		RRCID -> 281810		COMPL. DATE 07/26/2013				TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8259 - 12020				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4185 X	3634	-0-	-551	-0-	31	1	3537	2	N	60			311
11	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	66	9	30	1	N	101	194	1	218
12	3875 X	3568	-0-	-307	-0-	111	9	31	1	N	82			300
01	3782 X	3586	-0-	-196	-0-	90	9	30	1	N	76	198	1	178
02	3528 X	2956	-0-	-572	-0-	84	9	28	1	N	58			236
03	3906 X	3287	-0-	-619	-0-	64	9	31	1	N	110	193	1	153
						121	9							
TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #: 7971H		RRCID -> 281815		COMPL. DATE 06/20/2012				TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8108 - 11975				
10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	28	1	1797	2	N	116	181	1	239
11	1800 N	1780	-0-	-20	-0-	128	9	29	1	N	90			329
12	2170 N	1270	-0-	-900	-0-	99	9	28	1	N	9	184	1	154
01	1953 N	1160	-0-	-793	-0-	10	9	30	1	N	50			204
02	1652 N	910	-0-	-742	-0-	55	9	28	1	N	42			246
*03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	46	9	60	1	N	46			292
						51	9							
PARKER, VERNER V.		WELL #: A711		RRCID -> 281847		COMPL. DATE 02/01/2008				TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7720 - 7820				
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	148	1	942	2	N	-0-			103
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	132	1	1022	2	N	5			108
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	6	9	175	1	N	19			127
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	21	9	181	1	N	-0-			127
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	150	1	150	1	N	10			137
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	11	9	126	1	N	-0-			137
PARKER, VERNER V. '711'		WELL #: 7861A		RRCID -> 281848		COMPL. DATE 10/02/2007				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7744 - 7774				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			123
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			123
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
PARKER, VERNER V.		WELL #: 7862H		RRCID -> 281849		COMPL. DATE 05/18/2008				TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8304 - 11074				
10	682 N	37	-0-	-645	-0-	25	1	12	2	N	-0-			234
11	300 N	25	-0-	-275	-0-	14	1	11	2	N	-0-			234
12	186 N	105	-0-	-81	-0-	15	1	90	2	N	-0-			234
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			234
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			234
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			234

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
GRAY		WELL #:		4H	RRCID ->	283802	COMPL. DATE	12/01/2017	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 9014	- 13470			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		0	2561	-0-	2561	2561	2145	2	416	9	N	378	547	1	185
11		0	2136	-0-	2136	4697	1772	2	364	9	N	331	366	1	150
12		0	1577	-0-	1577	6274	1233	2	344	9	N	313	186	1	277
01		0	2047	-0-	2047	8321	1720	2	327	9	N	297	365	1	209
02		9856 X	1535	-0-	-8321	-0-	1070	2	465	9	N	423	538	1	94
03		2573 X	2136	-0-	-437	-0-	1681	2	455	9	N	414	376	1	132

SCHULTZ-YAUCK 803/782 A		WELL #:		C003CP	RRCID ->	289032	COMPL. DATE	01/28/2020	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 8190	- 18490			
10		0	34228	-0-	34228	34228	31	1	32798	2	N	1272	1472	1	159
							1399	9							
11		0	31917	-0-	31917	66145	30	1	30533	2	N	1231	1106	1	284
							1354	9							
12		0	30507	-0-	30507	96652	28	1	29240	2	N	1126	938	1	472
							1239	9							
01		0	30706	-0-	30706	127358	31	1	29429	2	N	1133	1445	1	160
							1246	9							
02		156302 X	28944	-0-	-127358	-0-	28	1	27672	2	N	1131	930	1	361
							1244	9							
03		34224 X	30272	-0-	-3952	-0-	31	1	29029	2	N	1102	1077	1	386
							1212	9							

TROSPER-VALDO 361/432 A		WELL #:		C001MD	RRCID ->	293940	COMPL. DATE	11/06/2022	TOTAL DEPTH	8276	PERF. 8535	- 17970			
11		0	50769	-0-	50769	50769	501	1	36490	2	N	12525	11892	1	633
							13778	9							
12		0	73881	-0-	73881	124650	186	1	57692	2	N	14548	14697	1	484
							16003	9							
01		0	64159	-0-	64159	188809	186	1	52315	2	N	10598	10758	1	324
							11658	9							
02		241166 X	52357	-0-	-188809	-0-	179	1	43522	2	N	7869	7794	1	399
							8656	9							
03		57815 X	52592	-0-	-5223	-0-	193	1	44439	2	N	7236	7403	1	232
							7960	9							

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		WELL #:		2908	RRCID ->	121342	COMPL. DATE	04/24/1986	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7279	- 7325	
10		0	887	-0-	887	887	62	1	825	2	N	-0-			53
11		0	847	-0-	847	1734	60	1	787	2	N	-0-			53
12		2599 N	865	-0-	-1734	-0-	62	1	803	2	N	-0-			53
01		890 N	890	-0-	-0-	-0-	62	1	828	2	N	-0-			53
02		834 N	834	-0-	-0-	-0-	56	1	778	2	N	-0-			53
*03		900 N	900	-0-	-0-	-0-	62	1	838	2	N	-0-			53

PETCO ENERGY CORPORATION		657795		WELL #:		1	RRCID ->	275751	COMPL. DATE	09/08/1984	TOTAL DEPTH	10140	PERF. 7333	- 7353	
10		372 N	53	-0-	-319	-0-	53	2			N	-0-			-0-
11		390 N	58	-0-	-332	-0-	58	2			N	-0-			-0-
12		0	127	-0-	127	127	127	2			N	-0-			-0-
01		0	169	-0-	169	296	169	2			N	-0-			-0-
02		352 N	56	-0-	-296	-0-	56	2			N	-0-			-0-
03		124 N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB								
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084													
FULTON-SELL			WELL #: 4	RRCID -> 137266	COMPL. DATE 05/14/1990	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7297	-	7364							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPAINNE			WELL #: 5	RRCID -> 148751	COMPL. DATE 02/24/1994	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7412	-	7432							
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOTGUN			WELL #: 5982	RRCID -> 214859	COMPL. DATE 01/07/2006	TOTAL DEPTH 7788	PERF. 7981	-	10250							
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

JONES TRUST 343			WELL #: 2H	RRCID -> 216312	COMPL. DATE 02/25/2006	TOTAL DEPTH 8220	PERF. 8368	-	10456							
10	0	197	-0-	197	197	197	2			N	-0-					52
11	0	159	-0-	159	356	159	2			N	-0-					52
12	0	84	-0-	84	440	84	2			N	-0-					52
01	0	61	-0-	61	501	61	2			N	-0-					52
02	550 N	49	-0-	-501	-0-	49	2			N	-0-					52
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					52

REBEL			WELL #: 5993	RRCID -> 216315	COMPL. DATE 01/11/2006	TOTAL DEPTH 7812	PERF. 7991	-	10400							
10	0	2597	-0-	2597	2597	2461	2	136	9	N	124					136
11	0	2131	-0-	2131	4728	2017	2	114	9	N	104	143	1			97
12	0	1983	-0-	1983	6711	1877	2	106	9	N	96					193
01	0	1957	-0-	1957	8668	1852	2	105	9	N	95	150	1			138
02	2800 N	1804	-0-	-996	7672	1701	2	103	9	N	94					232
03	3100 N	2025	-0-	-1075	6597	1916	2	109	9	N	99	150	1			181

JOSEPHINE 239			WELL #: 1	RRCID -> 220577	COMPL. DATE 09/09/2006	TOTAL DEPTH 11315	PERF. 8100	-	8212							
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMY 290			WELL #: 2	RRCID -> 221220	COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH 11138	PERF. 8064	-	8130							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	98	1			15
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
KELLN 327		WELL #:		1HB	RRCID ->	265556	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8914 - 12180
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	1796	-0-	1796	1796	1796	2			N	-0-	112
11	0	1691	-0-	1691	3487	1691	2			N	-0-	112
12	0	1710	-0-	1710	5197	1710	2			N	-0-	112
01	0	1718	-0-	1718	6915	1718	2			N	-0-	112
02	2800 N	1538	-0-	-1262	5653	1483	2	55	9	N	50	162
03	3100 N	1722	-0-	-1378	4275	1688	2	34	9	N	31	163 1 30

AMY 290		WELL #:		3H	RRCID ->	277658	COMPL. DATE	12/06/2014	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	8351 - 12669
10	0	13136	-0-	13136	13136	13085	2	51	9	N	46	132
11	0	12469	-0-	12469	25605	12384	2	85	9	N	77	209
12	0	12779	-0-	12779	38384	12698	2	81	9	N	74	104
01	0	12519	-0-	12519	50903	12460	2	59	9	N	54	158
02	62075 X	11172	-0-	-50903	-0-	11093	2	79	9	N	72	57
03	13144 X	12211	-0-	-933	-0-	12128	2	83	9	N	75	105 1 27

KELLN 327		WELL #:		3H	RRCID ->	278022	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8320 - 12667
10	0	4718	-0-	4718	4718	4674	2	44	9	N	40	82
11	0	4540	-0-	4540	9258	4486	2	54	9	N	49	131
12	0	4876	-0-	4876	14134	4821	2	55	9	N	50	181
01	0	4956	-0-	4956	19090	4948	2	8	9	N	7	188
02	23370 X	4280	-0-	-19090	-0-	4219	2	61	9	N	55	57
03	4867 X	4568	-0-	-299	-0-	4516	2	52	9	N	47	74 1 30

PEERY		WELL #:		3203H	RRCID ->	279094	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	8126	PERF.	8591 - 12834
10	0	1451	-0-	1451	1451	1001	2	450	9	N	409	240
11	0	1284	-0-	1284	2735	911	2	373	9	N	339	235
12	0	1345	-0-	1345	4080	1012	2	333	9	N	303	197
01	0	1365	-0-	1365	5445	937	2	428	9	N	389	243
02	2800 N	1069	-0-	-1731	3714	691	2	378	9	N	344	243
03	3100 N	1128	-0-	-1972	1742	734	2	394	9	N	358	347 1 254

JOSEPHINE 239		WELL #:		2H	RRCID ->	290518	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	8737 - 12763
10	0	2744	-0-	2744	2744	2631	2	113	9	N	103	137
11	0	2263	-0-	2263	5007	2162	2	101	9	N	92	55
12	0	2545	-0-	2545	7552	2453	2	92	9	N	84	139
01	0	2955	-0-	2955	10507	2793	2	162	9	N	147	124
02	13024 X	2517	-0-	-10507	-0-	2382	2	135	9	N	123	79
03	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2590	2	154	9	N	140	168 1 219

PUNDT 197		WELL #:		5HB	RRCID ->	290529	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	8924 - 12741
10	0	887	-0-	887	39819	796	2	91	9	N	83	80
11	0	829	-0-	829	40648	741	2	88	9	N	80	100
12	0	827	-0-	827	41475	731	2	96	9	N	87	187
01	0	844	-0-	844	42319	741	2	103	9	N	94	109
02	0 W	722	-0-	722	43041	632	2	90	9	N	82	191
03	0 W	817	-0-	817	43858	709	2	108	9	N	98	172 1 117

LIPSCOMB (CLEVELAND)				//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				//CONT.//	676084									
DUKE 412				WELL #:	1H	RRCID ->	290681	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	8443 - 12337	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0	1021	-0-	1021	412195	335 1	87 9	599 2	N	79			228
11		0	1028	-0-	1028	413223	324 1	94 9	610 2	N	85	176 1		137
12		0	998	-0-	998	414221	322 1	96 9	580 2	N	87	175 1		49
01		0	454	-0-	454	414675	335 1	99 9	20 2	N	90			139
02		0 W	346	-0-	346	415021	293 1	48 9	5 2	N	44			183
03		0 W	1338	-0-	1338	416359	335 1	128 9	875 2	N	116	175 1		124

LEWIS 269				WELL #:	1H	RRCID ->	290682	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	8417	PERF.	8895 - 13165	
10		0	716	-0-	716	716	415 2		301 9	N	274	350 1		135
11		0	-0-	-0-	-0-	716				N	86			221
12		0	402	-0-	402	1118	129 2		273 9	N	248	177 1		292
01		0	594	-0-	594	1712	286 2		308 9	N	280	346 1		226
02		2237 X	525	-0-	-1712	-0-	328 2		197 9	N	179	175 1		230
03		616 X	616	-0-	-0-	-0-	352 2		264 9	N	240	331 1		139

DUKE 412				WELL #:	2H	RRCID ->	290704	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	8252 - 12308	
10		0	3251	-0-	3251	3251	794 1	136 9	2321 2	N	124			261
11		0	3366	-0-	3366	6617	840 1	145 9	2381 2	N	132	167 1		226
12		0	2792	-0-	2792	9409	687 1	107 9	1998 2	N	97	171 1		152
01		0	3320	-0-	3320	12729	752 1	132 9	2436 2	N	120	167 1		105
02		15730 X	3001	-0-	-12729	-0-	708 1	130 9	2163 2	N	118			223
03		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	854 1	143 9	2286 2	N	130	177 1		176

WATERS 240				WELL #:	4H	RRCID ->	290710	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	8288	PERF.	8848 - 12870	
10		0	1590	-0-	1590	1590	1425 2		165 9	N	150	175 1		138
11		0	1479	-0-	1479	3069	1351 2		128 9	N	116	167 1		87
12		0	1462	-0-	1462	4531	1341 2		121 9	N	110			197
01		0	1417	-0-	1417	5948	1277 2		140 9	N	127	174 1		150
02		2800 N	786	-0-	-2014	3934	655 2		131 9	N	119	170 1		99
03		3100 N	1285	-0-	-1815	2119	1174 2		111 9	N	101			200

WATERS 240				WELL #:	5H	RRCID ->	290711	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	8889 - 12829	
10		0	2671	-0-	2671	2671	2529 2		142 9	N	129	172 1		98
11		0	1136	-0-	1136	3807	1068 2		68 9	N	62			160
12		0	1779	-0-	1779	5586	1621 2		158 9	N	144	172 1		132
01		0	639	-0-	639	6225	501 2		138 9	N	125	175 1		82
02		9026 X	2801	-0-	-6225	-0-	2615 2		186 9	N	169	163 1		88
03		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	2838 2		184 9	N	167	171 1		84

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084								
PUNDT 197		WELL #:		RRCID ->	290712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8889 - 12829
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PUNDT 197		WELL #:		6H	RRCID ->	290716	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8728 - 12923	
10	0	1755	-0-	1755	1755	1603	2	152	9	N	138	226
11	0	1338	-0-	1338	3093	1266	2	72	9	N	65	50
12	0	1311	-0-	1311	4404	1280	2	31	9	N	28	78
01	0	1908	-0-	1908	6312	1651	2	257	9	N	234	138
02	2800 N	1560	-0-	-1240	5072	1418	2	142	9	N	129	110
03	3100 N	1719	-0-	-1381	3691	1564	2	155	9	N	141	88

PUNDT 197		WELL #:		7H	RRCID ->	290722	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8432	PERF. 9097 - 13685	
10	0	2322	-0-	2322	2322	2168	2	154	9	N	140	241
11	0	2165	-0-	2165	4487	2000	2	165	9	N	150	104
12	0	2246	-0-	2246	6733	2079	2	167	9	N	152	256
01	0	2240	-0-	2240	8973	2030	2	210	9	N	191	274
02	2800 N	1503	-0-	-1297	7676	1340	2	163	9	N	148	249
03	3100 N	1414	-0-	-1686	5990	1242	2	172	9	N	156	234

WATERS 240		WELL #:		6H	RRCID ->	290784	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 9097 - 12875	
10	0	2531	-0-	2531	2531	2353	2	178	9	N	162	153
11	0	2575	-0-	2575	5106	2390	2	185	9	N	168	149
12	0	2319	-0-	2319	7425	2162	2	157	9	N	143	121
01	0	2643	-0-	2643	10068	2476	2	167	9	N	152	102
02	10775 X	707	-0-	-10068	-0-	651	2	56	9	N	51	153
03	2666 X	925	-0-	-1741	-0-	824	2	101	9	N	92	73

REMORA OPERATING, LLC		701613		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BROYLES, M. W.		WELL #:		1	RRCID ->	022397	COMPL. DATE	03/18/1961	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 7347 - 7359
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-	20
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-	20
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-	20
01	868 N	817	-0-	-51	-0-	817	2		N	-0-	20
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-	20
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-	20

DRAPER, L. M.		WELL #:		1	RRCID ->	022398	COMPL. DATE	05/02/1963	TOTAL DEPTH	7665	PERF. 7462 - 7480
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613									
SCHULTZ, HERMAN			WELL #: 1		RRCID -> 022404		COMPL. DATE 01/24/1962			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7352 - 7378		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SCHULTZ -A-			WELL #: 1		RRCID -> 022405		COMPL. DATE 10/12/1962			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7393 - 7416		
10	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2	N	-0-		33	
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2	N	-0-		33	
12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2	N	-0-		33	
01	1860 N	1344	-0-	-516	-0-	1344	2	N	-0-		33	
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-		33	
03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2	N	-0-		33	

SCHULTZ -B-			WELL #: 1		RRCID -> 022406		COMPL. DATE 11/04/1962			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 7446		
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-		-0-	
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-		-0-	
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-		-0-	
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2	N	-0-		-0-	
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-		-0-	
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-		-0-	

SCHULTZ -C-			WELL #: 1		RRCID -> 022407		COMPL. DATE 12/03/1962			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7478 - 7508		
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-		-0-	
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-		-0-	
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-		-0-	
01	496 N	403	-0-	-93	-0-	403	2	N	-0-		-0-	
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-		-0-	
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-		-0-	

SCHULTZ UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 022984		COMPL. DATE 06/05/1963			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7463 - 7495		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FAGG UNIT			WELL #: 1 L		RRCID -> 030697		COMPL. DATE 06/21/1963			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 7497		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SCHULTZ -D-			WELL #: 1		RRCID -> 030700		COMPL. DATE 06/15/1963			TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7576		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30	

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613											
REDELSPERGER 957			WELL #: 1		RRCID -> 030701		COMPL. DATE 07/03/1963			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FILE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 031110		COMPL. DATE 09/03/1963			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7561 - 7611				
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			32
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			32
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			32
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			32
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			32
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			32

GOOCH UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 031316		COMPL. DATE 09/19/1963			TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHULTZ -E-			WELL #: 1		RRCID -> 032227		COMPL. DATE 11/16/1963			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUGG ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 033132		COMPL. DATE 02/24/1964			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7490 - 7508				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

BARTON, JOE			WELL #: 1		RRCID -> 034522		COMPL. DATE 05/29/1963			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 7516				
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			10
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			10
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-			10
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-			10
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			10
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			10

LOESCH, FRED			WELL #: 2		RRCID -> 084674		COMPL. DATE 09/05/1979			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393				
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			-0-
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-			-0-
01	899 N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-			-0-
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			-0-
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
IMKE, JOE		WELL #: 2982		RRCID -> 090747		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

REDELSPERGER		WELL #: 2982		RRCID -> 090758		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019																

GOOCH UNIT		WELL #: 2984		RRCID -> 091066		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MUGG, J. K. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 093018		COMPL. DATE 04/01/1981		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555								
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					242
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					242
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					242
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					242
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					242
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					242

FRY, J. L.		WELL #: 2977		RRCID -> 095404		COMPL. DATE 07/14/1981		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451								
10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					122
11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					122
12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					122
01	1953 N	1583	-0-	-370	-0-	1583	2			N	-0-					122
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					122
*03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					122

SCHULTZ -B-		WELL #: 2961		RRCID -> 095610		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487								
10	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					109
11	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					109
12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					109
01	0	1641	-0-	1641	1641	1641	2			N	-0-					109
02	2800 N	1432	-0-	-1368	273	1432	2			N	-0-					109
03	1892 N	1619	-0-	-273	-0-	1619	2			N	-0-					109

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
SCHULTZ -C-		WELL #: 2960		RRCID -> 095622		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-	62	
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-	62	
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-	62	
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-	62	
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-	62	
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-	62	

SCHULTZ -D-		WELL #: 2889		RRCID -> 096148		COMPL. DATE 08/17/1981		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605			
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-	112
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-	112
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-	112
01	0		340	-0-	340	-0-	340	2	N	-0-	112
02	584	N	244	-0-	-340	-0-	244	2	N	-0-	112
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-	112

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1048		RRCID -> 096579		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453			
10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	N	-0-	-0-
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-	-0-
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	N	-0-	-0-
01	0		1261	-0-	1261	-0-	1261	2	N	-0-	-0-
02	2586	N	1325	-0-	-1261	-0-	1325	2	N	-0-	-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-	-0-

SCHULTZ -A-		WELL #: 2976		RRCID -> 096581		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433			
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-	15
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-	15
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-	15
01	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	2	N	-0-	15
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-	15
*03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-	15

SCHULTZ -E-		WELL #:		RRCID -> 096596		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 7673			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
PLUGGED AND ABANDONED										12/31/2019	

REDELSPERGER 957		WELL #: 3		RRCID -> 097916		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580			
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-	6
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	-0-	6
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-	6
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-	6
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-	6
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-	6

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
BROYLES, M. W.		WELL #: 2978		RRCID -> 115583		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-				34
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-				34
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-				34
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-				34
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-				34
*03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-				34

SCHULTZ B		WELL #: 3976		RRCID -> 118643		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429							
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					77
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					77
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					77
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					77
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					77
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					77
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2020															

SCHULTZ B		WELL #: 3976		RRCID -> 133600		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448							
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-				49
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-				49
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-				49
01	0	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-				49
02	424 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-				49
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-				49

SIM		WELL #: 1		RRCID -> 134288		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

FRY		WELL #: 4977		RRCID -> 139983		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					5

FAGG UNIT		WELL #: 3985		RRCID -> 140236		COMPL. DATE 09/16/1991		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
MUGG ESTATE		WELL #:		RRCID -> 141167		COMPL. DATE 09/12/1991		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2020												

FAGG UNIT		WELL #: 2985		RRCID -> 141168		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ -E-		WELL #: 3870		RRCID -> 142692		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M. W. BROYLES		WELL #: 3		RRCID -> 144066		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

BRADFORD, R. C.		WELL #: 2A		RRCID -> 144741		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADFORD, R. C.		WELL #: 3-A		RRCID -> 147461		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7569 - 7670				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 BRADFORD, R. C. WELL #: 1-C RRCID -> 148235 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584

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

SCHULTZ D WELL #: RRCID -> 181059 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7581 - 7630

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2020

FRY, J.L. WELL #: 5977 RRCID -> 181641 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7378 - 7420

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

SCHULTZ -C- WELL #: 3960 RRCID -> 181850 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 7556

10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					73
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					73
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					73
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					73
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					73
*03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					73

SCHULTZ -C- WELL #: 4960 RRCID -> 181851 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7500 - 7538

10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					94
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					94
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					94
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					94
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					94
*03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					94

SCHULTZ -E- WELL #: 5870 RRCID -> 182739 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
REDELSPERGER 957		WELL #: 7		RRCID -> 183265		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 7578		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-		59
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-		59
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-		59
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2	N	-0-		59
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-		59
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-		59

SCHULTZ UNIT		WELL #: 4979		RRCID -> 183764		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28

BROYLES, M.W.		WELL #: 4		RRCID -> 183887		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454		
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2	N	-0-		48
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2	N	-0-		48
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2	N	-0-		48
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2	N	-0-		48
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2	N	-0-		48
03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2	N	-0-		48

REDELSPERGER 957		WELL #: 8		RRCID -> 184236		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48

SCHULTZ UNIT		WELL #: 5979		RRCID -> 184308		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7458		
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-		28
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-		28
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-		28
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-		28
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-		28
*03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-		28

GOOCH UNIT		WELL #: 4984		RRCID -> 184353		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18

SCHULTZ -C-		WELL #: 5960		RRCID -> 185370		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 7490		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
FAGG UNIT		WELL #: 4985		RRCID -> 185374		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 7510		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEULAH		WELL #: 2		RRCID -> 185376		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7344 - 7372		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SCHULTZ -B-		WELL #: 4976		RRCID -> 185810		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 7428		
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-		90
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-		90
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-		90
01	310 N	216	-0-	-94	-0-	216 2	N	-0-		90
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-		90
*03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-		90

SCHULTZ -B-		WELL #: 5961		RRCID -> 185811		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7450 - 7460		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		119

SCHULTZ -D-		WELL #: 5889		RRCID -> 185812		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 7616		
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-		85
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-		85
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-		85
01	0	357	-0-	357	-0-	357 2	N	-0-		85
02	663 N	306	-0-	-357	-0-	306 2	N	-0-		85
*03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-		85

FILE UNIT		WELL #: 5956		RRCID -> 185919		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 7586		
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2	N	-0-		12
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2	N	-0-		12
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2	N	-0-		12
01	1302 N	1148	-0-	-154	-0-	1148 2	N	-0-		12
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2	N	-0-		12
*03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2	N	-0-		12

IMKE UNIT 982		WELL #: 4		RRCID -> 185989		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 7532		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
GEX "B"		WELL #: 4		RRCID -> 201211		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 7591								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

FAGG UNIT		WELL #: 5985H		RRCID -> 243964		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E"		WELL #: 246095		RRCID -> 246095		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 9622								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2020																

SCHULTZ UNIT		WELL #: 5958H		RRCID -> 246158		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7790 - 11480								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 3H		RRCID -> 246768		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7760 - 11448								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186

SCHULTZ "D"		WELL #: 6889H		RRCID -> 256733		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8060 - 11645								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021																

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
FAGG UNIT		WELL #: 6985H		RRCID -> 258709		COMPL. DATE 04/13/2010			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7885 - 11475						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			238
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			238
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	874	2	2	9	N	-0-	173	1	67
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-			67
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-			67
*03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-			67

SCHULTZ "D"		WELL #: 8889H		RRCID -> 262742		COMPL. DATE 09/22/2010			TOTAL DEPTH 7614 PERF. 8002 - 11493						
10	3720	X	3632	-0-	-88	-0-	3632	2			N	-0-			96
11	3540	X	3198	-0-	-342	-0-	3198	2			N	-0-			96
12	3658	X	3396	-0-	-262	-0-	3396	2			N	-0-			96
01	3658	X	3584	-0-	-74	-0-	3584	2			N	-0-			96
02	3276	X	3081	-0-	-195	-0-	3081	2			N	-0-			96
03	3627	X	3606	-0-	-21	-0-	3606	2			N	-0-			96

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 5H		RRCID -> 264080		COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7841 - 11320						
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			93
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93

SCHULTZ UNIT 958		WELL #: 7958H		RRCID -> 265067		COMPL. DATE 02/28/2011			TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8008 - 11460						
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			69
11	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-			69
12	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-			69
01	0		1730	-0-	1730	-0-	1730	2			N	-0-			69
02	3403	X	1673	-0-	-1730	-0-	1673	2			N	-0-			69
*03	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-			69

SCHULTZ "E"		WELL #: 7870H		RRCID -> 266328		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8151 - 11660						
10	2759	X	2029	-0-	-730	-0-	2029	2			N	-0-			200
11	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-			200
12	2294	X	1882	-0-	-412	-0-	1882	2			N	-0-			200
01	0		1844	-0-	1844	-0-	1844	2			N	-0-			200
02	3643	X	1799	-0-	-1844	-0-	1799	2			N	-0-			200
03	2139	X	1892	-0-	-247	-0-	1892	2			N	-0-			200

GOOCH UNIT		WELL #: 7984H		RRCID -> 266366		COMPL. DATE 06/30/2011			TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7848 - 11480						
10	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-			277
11	3330	X	3038	-0-	-292	-0-	3038	2			N	-0-	155	1	122
12	4185	X	2273	-0-	-1912	-0-	2273	2			N	-0-			122
01	4712	X	2259	-0-	-2453	-0-	2259	2			N	-0-			122
02	4256	X	1370	-0-	-2886	-0-	1370	2			N	-0-			122
03	4712	X	1691	-0-	-3021	-0-	1691	2			N	-0-			122

LONGHOFER		WELL #: 3470H		RRCID -> 266459		COMPL. DATE 11/15/2011			TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7608 - 11960						
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	570	2	3	9	N	3			274
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	536	2	135	9	N	123	185	1	212
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	388	2	132	9	N	120			332
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	394	2	79	9	N	72	194	1	210
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	253	2	97	9	N	88			298
*03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	268	2	24	9	N	22			320

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395										
REBA N MILLER		WELL #:		2H		RRCID -> 212843		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8084 - 9072				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE, ROBERT B.		WELL #:		7H		RRCID -> 217045		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8206 - 9725				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REBA N MILLER		WELL #:		8H		RRCID -> 224727		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8005 - 10156				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

REBA N MILLER		WELL #:		9H		RRCID -> 265412		COMPL. DATE 03/11/2011		TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8236 - 12053				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

REBA N MILLER		WELL #:		17H		RRCID -> 268475		COMPL. DATE 07/08/2012		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8140 - 12346				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			65
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

DOYLE, J.B.		WELL #:		13H		RRCID -> 270658		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8348 - 12536				
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1673	3	28	9	N	25	75	1	107
11	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1867	3	46	9	N	42			149
12	3100 N	4109	-0-	1009	1009	4092	3	17	9	N	15	42	1	122
01	2177 N	1168	-0-	-1009	-0-	1146	3	22	9	N	20			142
02	1792 N	1201	-0-	-591	-0-	1190	3	11	9	N	10			152
03	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			152

DOYLE, ROBERT B		WELL #:		5702H		RRCID -> 274226		COMPL. DATE 11/04/2012		TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8382 - 12670				
10	5084 X	4684	-0-	-400	-0-	4450	3	234	9	N	213	293	1	103
11	4500 X	4049	-0-	-451	-0-	3816	3	233	9	N	212	213	1	102
12	5053 X	4966	-0-	-87	-0-	4820	3	146	9	N	133	92	1	143
01	5053 X	4405	-0-	-648	-0-	4085	3	320	9	N	291	292	1	142
02	4564 X	3544	-0-	-1020	-0-	3359	3	185	9	N	168	185	1	125
03	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT			125

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
RESOURCE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 703395
DOYLE, ROBERT B WELL #: 6702H RRCID -> 274227 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8293 - 12504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	-0-	3122	3	277	9	N	252	340	1
11	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	-0-	3458	3	402	9	N	365	357	1
12	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	-0-	3745	3	454	9	N	413	281	1
01	3224 X	2757	-0-	-467	-0-	-0-	2375	3	382	9	N	347	452	1
02	2912 X	2325	-0-	-587	-0-	-0-	2097	3	228	9	N	207	211	1
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	-0-					N	NO RPT		168

DOYLE, J.B. WELL #: 12H RRCID -> 274292 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8375 - 12574

10	3348 X	2208	-0-	-1140	-0-	-0-	2146	3	62	9	N	56	63	1
11	3240 X	3023	-0-	-217	-0-	-0-	2955	3	68	9	N	62		
12	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	-0-	8995	3	87	9	N	79	144	1
01	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	-0-	4921	3	75	9	N	68		
02	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	-0-	4394	3	78	9	N	71	119	1
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-	-0-					N	NO RPT		180

DOYLE, J.B. WELL #: 18H RRCID -> 275407 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8272 - 12466

10	0	1383	-0-	1383	-0-	-0-	8474	1263	3	120	9	N	109	94	1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8474				N	49	97	1	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8474				N	103	137	1	
01	8474 X	-0-	-0-	-8474	-0-	-0-					N	117	75	1	
02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-	-0-					N	92	105	1	
03	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-	-0-					N	NO RPT		192	

DOYLE, J.B. WELL #: 14H RRCID -> 275408 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8213 - 12035

10	3379 X	807	-0-	-2572	-0-	-0-	807	3			N	-0-		
11	3270 X	1319	-0-	-1951	-0-	-0-	1228	3	91	9	N	83	173	1
12	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	-0-	3384	3	50	9	N	45		
01	1054 X	632	-0-	-422	-0-	-0-	617	3	15	9	N	14		
02	1232 X	1156	-0-	-76	-0-	-0-	1109	3	47	9	N	43	90	1
03	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-	-0-					N	NO RPT		85

DOYLE, J.B. WELL #: 16H RRCID -> 275828 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8446 - 12400

10	0	142	-0-	142	-0-	-0-	142	77	3	65	9	N	59	83	1
11	0	1084	-0-	1084	-0-	-0-	1226	1056	3	28	9	N	25		
12	0	1087	-0-	1087	-0-	-0-	2313	951	3	136	9	N	124	130	1
01	3100 N	1987	-0-	-1113	-0-	-0-	1200	1759	3	228	9	N	207	187	1
02	2800 N	1754	-0-	-1046	-0-	-0-	154	1570	3	184	9	N	167	221	1
03	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	-0-					N	NO RPT		133	

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
SPARMAN WELL #: 1 RRCID -> 068463 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7904 - 7958

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
ROYER 460		WELL #:		1	RRCID ->	073506	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	8117	PERF. 7906 - 7997				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROYER		WELL #:		2	RRCID ->	088340	COMPL. DATE	02/11/1980	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7909 - 7976				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WATERS, SAM		WELL #:		2	RRCID ->	127527	COMPL. DATE	03/15/1988	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7906 - 7996				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EPPS		WELL #:		3	RRCID ->	142656	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 8009 - 8068				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MURPHY, W. A. -B-		WELL #:		2427	RRCID ->	142690	COMPL. DATE	08/04/1992	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8079 - 8160				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

ROYER		WELL #:		3	RRCID ->	143229	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7929 - 7959				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SPARMAN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	144059	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	8165	PERF. 7980 - 8010				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
EPPS		WELL #:		4	RRCID ->	144644	COMPL. DATE	01/28/1993	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 8000 - 8060				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KIRK 339		WELL #:		2	RRCID ->	145345	COMPL. DATE	05/07/1993	TOTAL DEPTH	8606	PERF. 8302 - 8338				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KIRK -278-		WELL #:		1	RRCID ->	147491	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 8380 - 8410				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FRY -338-		WELL #:		3	RRCID ->	152893	COMPL. DATE	01/14/1995	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8290 - 8360				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BALLENTINE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	154108	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7514 - 7562				
10	1302 N	1180	-0-	-122	-0-	1180	2			N	-0-				160
11	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	1112	2			N	-0-				160
12	1178 N	1083	-0-	-95	-0-	1083	2			N	-0-				160
01	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1103	2			N	-0-				160
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-				160
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-				160

KIRK -339-		WELL #:		4	RRCID ->	191152	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8775 - 10716				
10	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	1221	2	24	9	N	22				152
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-	74	1		78
12	1209 N	975	-0-	-234	-0-	975	2			N	-0-				78
01	1240 N	1192	-0-	-48	-0-	1192	2			N	-0-				78
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-				78
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-				78

WASSELL 771		WELL #:		7	RRCID ->	193710	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7868 - 9958				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
DUKE 767 WELL #: 6 RRCID -> 196360 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7642 - 8585															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRADFORD 811 WELL #: 6 RRCID -> 196454 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 9147															
10	0	1762	-0-	1762	1762	1762	2				N	-0-			115
11	0	1688	-0-	1688	3450	1688	2				N	-0-			115
12	0	1592	-0-	1592	5042	1564	2	28	9		N	25			140
01	6265 X	1223	-0-	-5042	-0-	1223	2				N	-0-			140
02	1652 X	1420	-0-	-232	-0-	1420	2				N	-0-			140
*03	1767 X	1445	-0-	-322	-0-	1430	2	15	9		N	14			154

DUKE 770 WELL #: 8 RRCID -> 196499 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7616 - 9335															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BORN 863 WELL #: 5 RRCID -> 196751 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 795 - 9400															
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2				N	-0-			140
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2				N	-0-			140
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2				N	-0-			140
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2				N	-0-			140
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2				N	-0-			140
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2				N	-0-			140

LAURIE 725 WELL #: 6 RRCID -> 196905 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7709 - 9517															
10	2821 X	1893	-0-	-928	-0-	1879	2	14	9		N	13			80
11	2610 X	1530	-0-	-1080	-0-	1508	2	22	9		N	20			100
12	2635 X	1998	-0-	-637	-0-	1990	2	8	9		N	7			107
01	2511 X	1788	-0-	-723	-0-	1788	2				N	-0-			107
02	2016 X	1694	-0-	-322	-0-	1694	2				N	-0-			107
*03	1984 X	1798	-0-	-186	-0-	1787	2	11	9		N	10			117

BALLARD 325 WELL #: 2 RRCID -> 198669 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 9614															
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	869	2	11	9		N	10			37
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	729	2	10	9		N	9			46
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	627	2	12	9		N	11			57
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	555	2	6	9		N	5			62
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2				N	-0-			62
*03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2				N	-0-			62

PIPER 719 WELL #: 4 RRCID -> 198674 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8209 - 8996															
10	1736 N	1427	-0-	-309	-0-	1427	2				N	-0-			84
11	1560 N	1446	-0-	-114	-0-	1391	2	55	9		N	50			134
12	1488 N	1421	-0-	-67	-0-	1348	2	73	9		N	66			200
01	1426 N	1308	-0-	-118	-0-	1258	2	50	9		N	45	182	1	63
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2				N	-0-			63
03	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2				N	-0-			63

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
FRY 338		WELL #:		4VH	RRCID ->	198676	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8800 - 10272	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FRY 338		WELL #:		6	RRCID ->	201580	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	8103 - 10096	
10	1023 N	774	-0-	-249	-0-	774	2			N	-0-		42
11	930 N	836	-0-	-94	-0-	830	2	6	9	N	5		47
12	899 N	823	-0-	-76	-0-	820	2	3	9	N	3		50
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	839	2	6	9	N	5		55
02	784 N	707	-0-	-77	-0-	699	2	8	9	N	7		62
*03	837 N	700	-0-	-137	-0-	697	2	3	9	N	3		65

KIRK 339		WELL #:		5	RRCID ->	204119	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8722 - 10392	
10	0	1192	-0-	1192	1192	1192	2			N	-0-		67
11	0	831	-0-	831	2023	830	2	1	9	N	1		68
12	0	1028	-0-	1028	3051	1028	2			N	-0-		68
01	4236 X	1185	-0-	-3051	-0-	1164	2	21	9	N	19		87
02	1092 X	1006	-0-	-86	-0-	1006	2			N	-0-		87
03	1178 X	941	-0-	-237	-0-	941	2			N	-0-		87

WILEY 718		WELL #:		3	RRCID ->	204905	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	8050 - 10682	
10	0	1752	-0-	1752	1752	1735	2	17	9	N	15		60
11	0	1512	-0-	1512	3264	1490	2	22	9	N	20		80
12	0	1558	-0-	1558	4822	1550	2	8	9	N	7		87
01	3100 N	1788	-0-	-1312	3510	1785	2	3	9	N	3		90
02	2800 N	1395	-0-	-1405	2105	1395	2			N	-0-		90
*03	3100 N	2007	-0-	-1093	1012	1678	2	329	9	N	299	189 1	200

WATERS 328		WELL #:		1	RRCID ->	206525	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	8195 - 9475	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHEAT 341		WELL #:		3H	RRCID ->	206706	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	8359	PERF.	8650 - 10142	
10	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	1002	2			N	-0-		33
11	1020 N	983	-0-	-37	-0-	983	2			N	-0-		33
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-		33
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-		33
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-		33
03	1209 N	992	-0-	-217	-0-	992	2			N	-0-		33

HANSHU 726		WELL #:		7H	RRCID ->	206737	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7640 - 9862	
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-		38
11	1410 N	1353	-0-	-57	-0-	1347	2	6	9	N	5		43
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-		43
01	1550 N	1459	-0-	-91	-0-	1455	2	4	9	N	4		47
02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-		47
03	1519 N	1487	-0-	-32	-0-	1487	2			N	-0-		47

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176		WELL #: 2		RRCID -> 206751		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 8357		PERF. 8600 - 10517						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

WHEAT 341		WELL #: 5H		RRCID -> 208915		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 8760 - 10262						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN 337		WELL #: 2H		RRCID -> 208920		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 8369		PERF. 8752 - 10552						
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					32
11	1620 N	1275	-0-	-345	-0-	1275	2			N	-0-					32
12	1829 N	1597	-0-	-232	-0-	1597	2			N	-0-					32
01	1860 N	1745	-0-	-115	-0-	1745	2			N	-0-					32
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					32
03	1612 N	1173	-0-	-439	-0-	1172	2	1	9	N	1	1	8			32

WHEAT 341		WELL #: 4 H		RRCID -> 208927		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 8309		PERF. 8430 - 10292						
10	0	2562	-0-	2562	2562	2562	2			N	-0-					78
11	0	2475	-0-	2475	5037	2475	2			N	-0-					78
12	0	2418	-0-	2418	7455	2418	2			N	-0-					78
01	3100 N	2505	-0-	-595	6860	2505	2			N	-0-					78
02	2800 N	2349	-0-	-451	6409	2218	2	131	9	N	119	142	1			55
03	3100 N	2356	-0-	-744	5665	2356	2			N	-0-					55

MALONE 365		WELL #: 1H		RRCID -> 209521		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 8236		PERF. 8483 - 9862						
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					145
11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1487	2	124	9	N	113	195	1			63
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					63
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					63
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1299	2	52	9	N	47					110
03	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	1147	2			N	-0-					110

WATERS 328		WELL #: 2		RRCID -> 209920		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 8022 - 8090						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUESS 816		WELL #: 5H		RRCID -> 210552		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 7389		PERF. 7670 - 9242						
10	0	1491	-0-	1491	1491	1439	2	52	9	N	47					189
11	0	1508	-0-	1508	2999	1463	2	45	9	N	41	187	1			43
12	0	1365	-0-	1365	4364	1344	2	21	9	N	19					62
01	3100 N	1400	-0-	-1700	2664	1400	2			N	-0-					62
02	2800 N	1169	-0-	-1631	1033	1168	2	1	9	N	1					63
*03	2303 N	1270	-0-	-1033	-0-	1251	2	19	9	N	17					80

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
CROSS 817		WELL #:		3 H	RRCID ->	210559	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7507 - 9302		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2241	2	12	9	N	11			200
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1685	2	74	9	N	67	197	1	70
12	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-			70
01	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2237	2	70	9	N	64			134
02	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2035	2	7	9	N	6			140
*03	2449 N	2238	-0-	-211	-0-	2216	2	22	9	N	20			160

CAIN 337		WELL #:		3H	RRCID ->	210801	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	8328	PERF.	8335 - 10552		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CASE 516		WELL #:		1H	RRCID ->	211825	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	8339 - 10287		
10	2139 N	1868	-0-	-271	-0-	1868	2			N	-0-			135
11	1830 N	1793	-0-	-37	-0-	1732	2	61	9	N	55			190
12	1891 N	1720	-0-	-171	-0-	1720	2			N	-0-			190
01	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	1800	2			N	-0-			190
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1709	2	8	9	N	7			197
03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-			197

CROSS 817		WELL #:		4H	RRCID ->	212076	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7487 - 10052		
10	0	699	-0-	699	-0-	1678	2			N	-0-			115
11	0	524	-0-	524	-0-	2202	2			N	-0-			115
12	0	427	-0-	427	-0-	2629	2			N	-0-			115
01	3145 X	516	-0-	-2629	-0-	516	2			N	-0-			115
02	924 X	2	-0-	-922	-0-	2	2			N	-0-			115
03	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-			115

SCHULTZ 717		WELL #:		4H	RRCID ->	212723	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	7737	PERF.	7853 - 10362		
10	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	1003	2	87	9	N	79			204
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	984	2	47	9	N	43	199	1	48
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1016	2	11	9	N	10			58
01	1085 N	959	-0-	-126	-0-	942	2	17	9	N	15			73
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	972	2	8	9	N	7			80
*03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1007	2	182	9	N	165	190	1	55

SUESS 816		WELL #:		6H	RRCID ->	212725	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	7306	PERF.	7545 - 9287		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

CAIN 337		WELL #:		4H	RRCID ->	212726	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8542 - 10547		
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2007	2	1	9	N	1			38
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-			38
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-			38
01	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2024	2	2	9	N	2			40
02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-			40
03	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-			40

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276		WELL #:		3H	RRCID ->	214051	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	8702 - 9542			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROLAND WHEAT 342		WELL #:		5H	RRCID ->	214231	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	8189	PERF.	8493 - 10571			
10	713 N	669	-0-	-44	-0-	669	2			N	-0-	170			
11	690 N	570	-0-	-120	-0-	570	2			N	-0-	170			
12	713 N	561	-0-	-152	-0-	561	2			N	-0-	170			
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-	170			
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-	170			
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-	170			

CROSS 817		WELL #:		6H	RRCID ->	214236	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7690 - 9581			
10	2263 X	1681	-0-	-582	-0-	1681	2			N	-0-	196 1 36			
11	2190 X	1517	-0-	-673	-0-	1509	2	8	9	N	7	43			
12	2263 X	640	-0-	-1623	-0-	621	2	19	9	N	17	60			
01	2046 X	1383	-0-	-663	-0-	1375	2	8	9	N	7	67			
02	1764 X	1589	-0-	-175	-0-	1588	2	1	9	N	1	68			
03	1674 X	1635	-0-	-39	-0-	1635	2			N	-0-	68			

GEX, MRS. LUTIE W.		WELL #:		5	RRCID ->	214280	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	8130 - 9445			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			

PIPER, OLA O.		WELL #:		3	RRCID ->	214480	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7725 - 9754			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			

SUESS 816		WELL #:		7H	RRCID ->	214676	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7597 - 9151			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			

CAIN 337		WELL #:		5H	RRCID ->	216739	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8344	PERF.	8580 - 10186			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
SCHULTZ BROTHERS E		WELL #:		6H	RRCID ->	216744	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7707 - 10900
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SCHULTZ BROTHERS A		WELL #:		3H	RRCID ->	217381	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	7734	PERF.	8055 - 9772
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-		-0-

SHUTTERLY 954		WELL #:		2H	RRCID ->	220831	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	8123 - 9202
10	0	1474	-0-	1474	1474	1470	2	4 9	N	4		94
11	0	1349	-0-	1349	2823	1316	2	33 9	N	30		124
12	0	1444	-0-	1444	4267	1426	2	18 9	N	16		140
01	3100 N	1406	-0-	-1694	2573	1406	2		N	-0-		140
02	2800 N	1226	-0-	-1574	999	1226	2		N	-0-		140
03	2338 N	1339	-0-	-999	-0-	1339	2		N	-0-		140

WILLIAM, SCHULTZ		WELL #:		3	RRCID ->	220835	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	7723	PERF.	8073 - 9914
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KELLN		WELL #:		1 H	RRCID ->	224318	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	8767 - 9989
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-		77
11	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		N	-0-		77
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-		77
01	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1945	2	13 9	N	12		89
02	1708 N	1703	-0-	-5	-0-	1703	2		N	-0-		89
03	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-		89

WATERS, SAM		WELL #:		3	RRCID ->	224890	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	8383 - 9502
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
SHUTTERLY 954 WELL #: 3H RRCID -> 225346 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7904 - 9422															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1421					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1421					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1421					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1421					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1421					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1421					N	-0-			-0-

TYSON, D. R. WELL #: 2623H RRCID -> 226230 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7954 - 10427															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPARMAN WELL #: 5 RRCID -> 226561 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8458 - 9442															
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			94
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-			94
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-			94
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-			94
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			94
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			94

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 4H RRCID -> 226793 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7996 - 9998															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JAY D. BARTON ET AL B WELL #: 3H RRCID -> 226808 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8066 - 9997															
10	1023 N	756	-0-	-267	-0-	-0-	672	2	84	9	N	76	181	1	65
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	761	2	96	9	N	87			152
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	803	2	105	9	N	95	180	1	67
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	756	2	108	9	N	98			165
02	812 N	753	-0-	-59	-0-	-0-	692	2	61	9	N	55	150	1	70
*03	899 N	892	-0-	-7	-0-	-0-	787	2	105	9	N	95			165

EPPS WELL #: 5 RRCID -> 227140 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8441 - 10980															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119

ROYER WELL #: 6 RRCID -> 227392 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8422 - 9457															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
SPARMAN		WELL #:		6	RRCID ->	227445	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	7972	PERF. 8615 - 9544				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAINES, GRACE 420		WELL #:		4H	RRCID ->	227794	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7958	PERF. 8479 - 9746				
10	0	326	-0-	326	326	2				N	-0-				60
11	0	339	-0-	339	665	2				N	-0-				60
12	0	321	-0-	321	986	2				N	-0-				60
01	1314 N	328	-0-	-986	-0-	2				N	-0-				60
02	308 N	303	-0-	-5	-0-	2				N	-0-				60
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-				60

GEX, MRS. LUTIE W.		WELL #:		6	RRCID ->	228744	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7572	PERF. 7891 - 10610				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CRUISE 'A' 856		WELL #:		4H	RRCID ->	228810	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	7303	PERF. 7560 - 9362				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80

ROYER		WELL #:		5	RRCID ->	229388	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 8466 - 9502				
10	2139 X	1866	-0-	-273	-0-	1866	2			N	-0-				160
11	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-				160
12	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-				160
01	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-				160
02	1932 X	1814	-0-	-118	-0-	1814	2			N	-0-				160
03	2139 X	2014	-0-	-125	-0-	2014	2			N	-0-				160

KING 729		WELL #:		5H	RRCID ->	229521	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7680 - 9592				
10	0	3896	-0-	3896	3896	3849	2	47	9	N	43				192
11	0	3828	-0-	3828	7724	3540	2	288	9	N	262	202	1		252
12	0	3582	-0-	3582	11306	3582	2			N	-0-				252
01	14872 X	3566	-0-	-11306	-0-	3566	2			N	-0-				252
02	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3127	2	211	9	N	192	192	1		252
03	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-				252

EPPS		WELL #:		6	RRCID ->	229801	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	7989	PERF. 8454 - 10536				
10	0	1712	-0-	1712	1712	1712	2			N	-0-				129
11	0	1659	-0-	1659	3371	1659	2			N	-0-				129
12	0	1640	-0-	1640	5011	1640	2			N	-0-				129
01	3100 N	1643	-0-	-1457	3554	1643	2			N	-0-				129
02	2800 N	1498	-0-	-1302	2252	1498	2			N	-0-				129
03	3100 N	1623	-0-	-1477	775	1623	2			N	-0-				129

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
BREEN		WELL #:		3793H	RRCID ->	229977	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	8142 - 11690		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5754 2	147 9		N	134	201 1		122
11		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4904 2	61 9		N	55			177
12		3503 X	3492	-0-	-11	-0-	3441 2	51 9		N	46	182 1		41
01		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452 2			N	-0-			41
02		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4250 2	117 9		N	106			147
*03		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4700 2	89 9		N	81	191 1		37

HAINES, GRACE 420		WELL #:		5H	RRCID ->	229981	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8140 - 9962		
10		3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	3048 2			N	-0-			95
11		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865 2			N	-0-			95
12		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2882 2			N	-0-			95
01		2914 N	2849	-0-	-65	-0-	2849 2			N	-0-			95
02		2632 N	2554	-0-	-78	-0-	2554 2			N	-0-			95
03		2883 N	2529	-0-	-354	-0-	2528 2	1 9		N	1	1 8		95

KING 729		WELL #:		6H	RRCID ->	230834	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	7395	PERF.	7616 - 9397		
10		0	-0-	-0-	-0-	868				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	868				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	868				N	-0-			-0-
01		868 X	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
02		504 X	-0-	-0-	-504	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		8H	RRCID ->	230877	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	8224 - 11300		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAINES, GRACE 420		WELL #:		6H	RRCID ->	230928	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	9840 - 10342		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILSON UNIT "B"		WELL #:		4890H	RRCID ->	230969	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	8106 - 11512		
10		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3398 2	2 9		N	2			164
11		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2			N	-0-			164
12		2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2			N	-0-			164
01		2201 X	1633	-0-	-568	-0-	1633 2			N	-0-			164
02		1988 X	1769	-0-	-219	-0-	1769 2			N	-0-			164
03		2201 X	741	-0-	-1460	-0-	741 2			N	-0-			164

CRUISE 'E' 768		WELL #:		7H	RRCID ->	231407	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	7480 - 9782		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
HAUSLER, LORAIN E G. WELL #: 5366H RRCID -> 232185 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8510 - 12086														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2		N	-0-			125
11		3540 X	3141	-0-	-399	-0-	3140	2	1	9	N	1	88 1	38
12		3658 X	2882	-0-	-776	-0-	2882	2			N	-0-		38
01		3658 X	2839	-0-	-819	-0-	2839	2			N	-0-		38
02		3304 X	2685	-0-	-619	-0-	2653	2	32	9	N	29		67
03		3658 X	2891	-0-	-767	-0-	2891	2			N	-0-		67

BALLENTINE WELL #: 4794H RRCID -> 232945 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8193 - 11774														
10		1147 N	1069	-0-	-78	-0-	1055	2	14	9	N	13		53
11		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1217	2	43	9	N	39		92
12		1395 N	1182	-0-	-213	-0-	1138	2	44	9	N	40		132
01		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1747	2	51	9	N	46	1 8	177
02		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1441	2	56	9	N	51	178 1	50
*03		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1173	2	54	9	N	49		99

BORN, VICTOR WELL #: 5806H RRCID -> 233278 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 11790														
10		1705 N	1681	-0-	-24	-0-	1681	2			N	-0-		94
11		1590 N	1573	-0-	-17	-0-	1573	2			N	-0-		94
12		1767 N	1565	-0-	-202	-0-	1565	2			N	-0-		94
01		1674 N	1442	-0-	-232	-0-	1442	2			N	-0-		94
02		1456 N	1117	-0-	-339	-0-	1117	2			N	-0-		94
*03		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-		94

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 9H RRCID -> 233290 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7844 - 9625														
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

REBA N MILLER WELL #: 5H RRCID -> 234027 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 11670														
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	3730				N	-0-		102
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	3730				N	-0-		102
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	3730				N	-0-		102
01		3730 X	-0-	-0-	-3730	-0-	-0-				N	-0-		102
02		2184 X	-0-	-0-	-2184	-0-	-0-				N	-0-		102
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102

CRUISE E 768 WELL #: 8H RRCID -> 235069 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7490 - 10405														
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 3628H RRCID -> 235479 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8231 - 11950														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03		14B2 EXT	417	-0-	417	417	325	2	92	9	N	84		84

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176														
PIPER		WELL #: 1690H		RRCID -> 235632	COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH 7737	PERF. 8364	- 11710								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUISE 'A' 856		WELL #: 5H		RRCID -> 236359	COMPL. DATE 04/21/2008	TOTAL DEPTH 7292	PERF. 7600	- 10592								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRK 339		WELL #: 6H		RRCID -> 237582	COMPL. DATE 05/05/2008	TOTAL DEPTH 8325	PERF. 8950	- 12255								
10	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3524	2	15	9	N	14					84
11	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					84
12	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3144	2		12	9	N	11				95
01	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3336	2	110	9	N	100					195
02	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					195
03	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					195

CRUISE 'E' 768		WELL #: 9H		RRCID -> 238378	COMPL. DATE 06/25/2008	TOTAL DEPTH 7451	PERF. 7500	- 9900								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 7887H		RRCID -> 239303	COMPL. DATE 05/23/2008	TOTAL DEPTH 7546	PERF. 8007	- 11550								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, HARRY		WELL #: 3712H		RRCID -> 240876	COMPL. DATE 02/27/2008	TOTAL DEPTH 7740	PERF. 8252	- 11736								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY A		WELL #: 5730H		RRCID -> 242700	COMPL. DATE 07/03/2008	TOTAL DEPTH 7420	PERF. 7825	- 11343								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
PIPER, OLA O.		WELL #: 4692H		RRCID ->	242704	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	8123 - 11947				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARTON, JAY D. ETAL "F"		WELL #: 2532H		RRCID ->	245105	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	7878	PERF.	8182 - 12529				
10	1364	N	1130	-0-	-234	-0-	1115	2	15	9	N	14			144
11	1980	N	1360	-0-	-620	-0-	1277	2	83	9	N	75			219
12	1860	N	1207	-0-	-653	-0-	1146	2	61	9	N	55	173	1	101
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1111	2	64	9	N	58			159
02	1260	N	619	-0-	-641	-0-	617	2	2	9	N	2			161
*03	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	1127	2	9	9	N	8			169

PRICE, WD -B-		WELL #: 9621H		RRCID ->	245201	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	8357 - 12193				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHEAT 252		WELL #: 1 H		RRCID ->	245228	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	8815 - 12619				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEERY A		WELL #: 6730H		RRCID ->	246096	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7685 - 11273				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-			92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-			92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-			92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-			92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-			92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-			92

PEERY A		WELL #: 7730H		RRCID ->	258035	COMPL. DATE	03/28/2010	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	7726 - 11373				
10	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	4675	2	432	9	N	393	371	1	289
11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4338	2	244	9	N	222	185	1	326
12	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4646	2	158	9	N	144	181	1	289
01	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	4826	2	367	9	N	334	397	1	226
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3481	2	277	9	N	252	197	1	281
*03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3513	2	248	9	N	225	193	1	313

VESTER, MARTHA 617		WELL #: 1		RRCID ->	258059	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	9302	PERF.	7760 - 9038				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																	
ROXIE 282 WELL #: 2 H RRCID -> 258825 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 8831 - 12565																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 2H RRCID -> 260628 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8163 - 11945																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELISE 286 WELL #: 4H RRCID -> 265070 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8640 - 12881																	
10	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	-0-	2869	2	229	9	N	208	230	1			58
11	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	-0-	2574	2	223	9	N	203	101	1			160
12	2635 X	2160	-0-	-475	-0-	-0-	2084	2	76	9	N	69	197	1			32
01	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	-0-	2437	2	257	9	N	234	174	1			92
02	2380 X	1945	-0-	-435	-0-	-0-	1745	2	200	9	N	182	150	1			124
*03	2635 X	2227	-0-	-408	-0-	-0-	2087	2	140	9	N	127	184	1			67

PARKER 618 WELL #: 3H RRCID -> 265205 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8145 - 11545																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3053					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3053					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3053					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3053					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3053					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3053					N	-0-					-0-

ROXIE 282 WELL #: 3 H RRCID -> 265276 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8641 - 13040																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

KATY WELL #: 2285H RRCID -> 265456 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8674 - 12285																	
10	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	-0-	2766	2	91	9	N	83	48	1			68
11	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	-0-	2024	2	102	9	N	93	101	1			60
12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	-0-	2034	2	50	9	N	45					105
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	1505	2	42	9	N	38	86	1			57
02	1260 N	964	-0-	-296	-0-	-0-	914	2	50	9	N	45					102
*03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	-0-	2088	2	85	9	N	77	137	1			42

PARKER 618 WELL #: 4H RRCID -> 265461 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8313 - 12046																	
10	0	1064	-0-	1064	1064	1064	1064	2			N	-0-					69
11	0	902	-0-	902	1966	902	2				N	-0-					69
12	0	977	-0-	977	2943	792	2	185	9	N	168	168	1				69
01	3100 N	531	-0-	-2569	374	528	2	3	9	N	3	3	8				69
02	1046 N	672	-0-	-374	-0-	672	2				N	-0-					69
03	992 N	573	-0-	-419	-0-	573	2				N	-0-					69

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176														
PEERY A		WELL #:		8730H	RRCID ->	266038	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	7706 - 11353				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3007 X	795	-0-	-2212	-0-	795	2			N	-0-					34
11	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					34
12	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3531	2	199	9	N	181	1				34
01	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3580	2	211	9	N	192	192	1			34
02	2716 X	2590	-0-	-126	-0-	2590	2			N	-0-					34
*03	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					34

REBA N MILLER		WELL #:		11H	RRCID ->	266365	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	8150 - 11738				
10	3100 N	2497	-0-	-603	1298	2403	2	94	9	N	85					219
11	3000 N	2602	-0-	-398	900	2507	2	95	9	N	86	196	1			109
12	3668 X	2768	-0-	-900	-0-	2679	2	89	9	N	81					190
01	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2620	2	50	9	N	45	1	8			234
02	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2305	2	99	9	N	90	192	1			132
*03	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2479	2	72	9	N	65					197

MARTHA VESTER 617		WELL #:		3H	RRCID ->	266368	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	7913	PERF.	8441 - 12777				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MARTHA VESTER 617		WELL #:		4H	RRCID ->	266369	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	8446 - 12641				
10	0	2619	-0-	2619	2619	2489	2	130	9	N	118					165
11	0	2669	-0-	2669	5288	2526	2	143	9	N	130	186	1			109
12	0	2490	-0-	2490	7778	2376	2	114	9	N	104	176	1			37
01	10540 X	2762	-0-	-7778	-0-	2651	2	111	9	N	101	1	8			137
02	2492 X	2141	-0-	-351	-0-	2024	2	117	9	N	106	180	1			63
*03	2759 X	2351	-0-	-408	-0-	2237	2	114	9	N	104					167

KATY		WELL #:		4285H	RRCID ->	266370	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	8269	PERF.	8891 - 13019				
10	3162 X	2229	-0-	-933	-0-	2132	2	97	9	N	88	181	1			77
11	3060 X	1987	-0-	-1073	-0-	1890	2	97	9	N	88					165
12	3162 X	2044	-0-	-1118	-0-	1954	2	90	9	N	82	153	1			94
01	2418 X	1960	-0-	-458	-0-	1921	2	39	9	N	35					129
02	2016 X	1959	-0-	-57	-0-	1864	2	95	9	N	86	145	1			70
*03	2232 X	1958	-0-	-274	-0-	1860	2	98	9	N	89	59	1	1	8	99

PRICE, WD -B-		WELL #:		11H	RRCID ->	266372	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	8260 - 12100				
10	2232 N	1888	-0-	-344	-0-	1831	2	57	9	N	52	169	1			70
11	1890 N	1816	-0-	-74	-0-	1761	2	55	9	N	50					120
12	1891 N	1633	-0-	-258	-0-	1587	2	46	9	N	42					162
01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1930	2	56	9	N	51	158	1			55
02	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1734	2	52	9	N	47					102
*03	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2006	2	52	9	N	47					149

DR TYSON		WELL #:		4623H	RRCID ->	266373	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	8218 - 12467				
10	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4855	2	92	9	N	84	166	1			62
11	5040 X	4612	-0-	-428	-0-	4557	2	55	9	N	50					112
12	5208 X	4175	-0-	-1033	-0-	4054	2	121	9	N	110	177	1			45
01	5208 X	4157	-0-	-1051	-0-	4092	2	65	9	N	59					104
02	4704 X	3713	-0-	-991	-0-	3636	2	77	9	N	70					174
*03	4960 X	3775	-0-	-1185	-0-	3728	2	47	9	N	43	172	1			45

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
GRAVES WELL #: 8530H RRCID -> 266392 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 12070															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
10		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1075	2	73	9	N	66	189	1	80
11		1170 N	554	-0-	-616	-0-	517	2	37	9	N	34	74	1	40
12		1302 N	975	-0-	-327	-0-	892	2	83	9	N	75			115
01		1147 N	850	-0-	-297	-0-	778	2	72	9	N	65			180
02		504 N	394	-0-	-110	-0-	344	2	50	9	N	45	180	1	45
*03		961 N	877	-0-	-84	-0-	800	2	77	9	N	70			115

ELISE 286 WELL #: 3H RRCID -> 266398 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8827 - 12453															
10		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1713	2	111	9	N	101	91	1	58
11		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1606	2	96	9	N	87			145
12		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1728	2	89	9	N	81	193	1	33
01		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1779	2	114	9	N	104			137
02		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1599	2	124	9	N	113	160	1	90
*03		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1723	2	121	9	N	110			200

ELISE 286 WELL #: 5H RRCID -> 266461 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 12960															
10		3379 X	2688	-0-	-691	-0-	2576	2	112	9	N	102	185	1	81
11		3270 X	2592	-0-	-678	-0-	2427	2	165	9	N	150	49	1	182
12		3379 X	2723	-0-	-656	-0-	2593	2	130	9	N	118	166	1	134
01		2914 X	2653	-0-	-261	-0-	2496	2	157	9	N	143	159	1	118
02		2520 X	2342	-0-	-178	-0-	2199	2	143	9	N	130	151	1	97
*03		2728 X	2539	-0-	-189	-0-	2357	2	182	9	N	165	158	1	103

DAISY GRAVES WELL #: 5529H RRCID -> 266462 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 12774															
10		3100 N	1447	-0-	-1653	-0-	3254	2	51	9	N	46			145
11		3000 N	1312	-0-	-1688	-0-	1566	2	35	9	N	32			177
12		2968 X	1402	-0-	-1566	-0-	1278	2	124	9	N	113	183	1	107
01		1612 X	1488	-0-	-124	-0-	1402	2	86	9	N	78			185
02		1456 X	1343	-0-	-113	-0-	1267	2	76	9	N	69	178	1	76
*03		1457 X	1442	-0-	-15	-0-	1355	2	87	9	N	79			155

KATY WELL #: 6285H RRCID -> 266700 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 13095															
10		1674 N	1218	-0-	-456	-0-	1157	2	61	9	N	55	43	1	35
11		1290 N	1110	-0-	-180	-0-	1052	2	58	9	N	53	58	1	30
12		2294 N	1130	-0-	-1164	-0-	1060	2	70	9	N	64			94
01		1209 N	1094	-0-	-115	-0-	1032	2	62	9	N	56	117	1	33
02		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1317	2	50	9	N	45			78
*03		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1137	2	70	9	N	64			142

DAISY GRAVES 529 WELL #: 4H RRCID -> 266707 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 12780															
10		0	4349	-0-	4349	-0-	4349	2	10	9	N	9	193	1	77
11		0	4528	-0-	4528	-0-	8877	2	20	9	N	18			95
12		0	3918	-0-	3918	-0-	12795	2	91	9	N	83			178
01		17356 X	4561	-0-	-12795	-0-	4515	2	46	9	N	42	175	1	45
02		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4180	2	43	9	N	39			84
*03		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4382	2	62	9	N	56			140

GRAVES WELL #: 9530H RRCID -> 267108 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8824 - 12655															
10		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4038	2	117	9	N	106			184
11		4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4082	2	268	9	N	244	276	1	152
12		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2580	2	318	9	N	289	201	1	240
01		2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	1828	2	235	9	N	214	370	1	84
02		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2501	2	294	9	N	267	198	1	153
*03		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2085	2	261	9	N	237	195	1	195

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
DOYLE, J.B. WELL #: 17H RRCID -> 267715 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8490 - 12789												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 9703H RRCID -> 267788 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8252 - 12423												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GRAVES WELL #: 11H RRCID -> 268352 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8534 - 12290												
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	101
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	101
12	0	6130	-0-	6130	6130	5931	2	199	9	N	181	101
01	3100 N	6343	-0-	3243	9373	5934	2	409	9	N	372	101
02	2800 N	4841	-0-	2041	11414	4421	2	420	9	N	382	101
03	16335 X	4921	-0-	-11414	-0-	4712	2	209	9	N	190	101

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 4628H RRCID -> 268477 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8173 - 11982												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BATTIN 528 WELL #: 4HR RRCID -> 268479 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8615 - 13086												
10	0	4144	-0-	4144	4890	4025	2	119	9	N	108	193
11	0	3457	-0-	3457	8347	3337	2	120	9	N	109	125
12	0	3495	-0-	3495	11842	3393	2	102	9	N	93	38
01	15410 X	3568	-0-	-11842	-0-	3568	2			N	-0-	38
02	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4070	2	180	9	N	164	202
*03	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4441	2	149	9	N	135	150

KATY WELL #: 3285H RRCID -> 268535 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8755 - 13031												
10	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2517	2	171	9	N	155	98
11	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2473	2	142	9	N	129	103
12	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2104	2	139	9	N	126	229
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1477	2	95	9	N	86	94
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	990	2	43	9	N	39	133
*03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1813	2	169	9	N	154	116

GRAY 683 WELL #: 1H RRCID -> 268700 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7850 - 11866												
10	0	4555	-0-	4555	4555	4402	2	153	9	N	139	177
11	0	4452	-0-	4452	9007	4247	2	205	9	N	186	169
12	0	3975	-0-	3975	12982	3867	2	108	9	N	98	267
01	17317 X	4335	-0-	-12982	-0-	4129	2	206	9	N	187	281
02	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4369	2	136	9	N	124	232
*03	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	4793	2	283	9	N	257	289

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 SCHULTZ 783 WELL #: 1H RRCID -> 269467 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8010 - 12250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2883 X	2473	-0-	-410	-0-	2454	2	19	9	N	17					112
11	2790 X	2460	-0-	-330	-0-	2339	2	121	9	N	110					222
12	2883 X	2290	-0-	-593	-0-	2270	2	20	9	N	18					240
01	2542 X	1991	-0-	-551	-0-	1971	2	20	9	N	18	193	1			65
02	2296 X	2033	-0-	-263	-0-	1989	2	44	9	N	40					105
*03	2542 X	2213	-0-	-329	-0-	2145	2	68	9	N	62					167

REBA N MILLER WELL #: 14H RRCID -> 273722 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8125 - 12395

10	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5266	2	160	9	N	145	192	1			155
11	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5023	2	224	9	N	204	180	1			179
12	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	2971	2	109	9	N	99	201	1			77
01	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3194	2	175	9	N	159	1	8			235
02	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	2905	2	457	9	N	415	393	1			257
*03	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					257

GRAVES WELL #: 10H RRCID -> 273966 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8608 - 12400

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PARNELL RANCH 165 WELL #: 2H RRCID -> 274206 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9112 - 13483

10	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1592	2	125	9	N	114	178	1			43
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1580	2	106	9	N	96					139
12	1705 N	1485	-0-	-220	-0-	1223	2	262	9	N	238	172	1			205
01	1705 N	446	-0-	-1259	-0-	446	2			N	-0-					205
02	1568 N	161	-0-	-1407	-0-	144	2	17	9	N	15	172	1			48
*03	1488 N	206	-0-	-1282	-0-	93	2	113	9	N	103	1	8			150

JONES TRUST 272 WELL #: 2H RRCID -> 276332 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9065 - 13270

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 4627H RRCID -> 276339 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8168 - 11979

10	3906 X	2983	-0-	-923	-0-	2751	2	232	9	N	211	198	1			201
11	3780 X	3326	-0-	-454	-0-	3098	2	228	9	N	207	183	1			225
12	3906 X	3164	-0-	-742	-0-	2969	2	195	9	N	177	200	1			202
01	3317 X	3152	-0-	-165	-0-	2914	2	238	9	N	216	192	1	1	8	225
02	3108 X	2654	-0-	-454	-0-	2523	2	131	9	N	119	164	1			180
*03	3441 X	3189	-0-	-252	-0-	2884	2	305	9	N	277	191	1			266

JONES TRUST 272 WELL #: 4H RRCID -> 276935 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8977 - 13180

10	2356 N	1036	-0-	-1320	-0-	960	2	76	9	N	69	189	1			125
11	1890 N	1228	-0-	-662	-0-	1070	2	158	9	N	144	185	1			84
12	1736 N	1186	-0-	-550	-0-	1000	2	186	9	N	169					253
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1149	2	270	9	N	245	372	1	1	8	125
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1131	2	223	9	N	203	194	1			134
*03	1178 N	1064	-0-	-114	-0-	1064	2			N	-0-					134

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
PARNELL RANCH 165 WELL #: 3H RRCID -> 277212 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9040 - 13770												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3350 2	210 9	N		191	200
11		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3362 2	199 9	N		181	200
12		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3370 2	177 9	N		161	167
01		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3346 2	267 9	N		243	210
02		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2724 2	198 9	N		180	187
*03		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3060 2	245 9	N		223	205

BAILEY 271 WELL #: 2H RRCID -> 277669 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8960 - 13100												
10		0	455	-0-	455	455	397 2	58 9	N		53	95
11		0	369	-0-	369	824	299 2	70 9	N		64	159
12		0	659	-0-	659	1483	458 2	201 9	N		183	150
01		1829 N	346	-0-	-1483	-0-	216 2	130 9	N		118	70
02		581 N	581	-0-	-0-	-0-	454 2	127 9	N		115	185
*03		651 N	512	-0-	-139	-0-	372 2	140 9	N		127	105

JONES TRUST 272 WELL #: 3H RRCID -> 278249 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8838 - 13206												
10		0	2195	-0-	2195	2195	2063 2	132 9	N		120	230
11		0	2242	-0-	2242	4437	2158 2	84 9	N		76	104
12		0	2236	-0-	2236	6673	1962 2	274 9	N		249	150
01		3100 N	2396	-0-	-704	5969	2009 2	387 9	N		352	105
02		2800 N	2011	-0-	-789	5180	1827 2	184 9	N		167	87
*03		3100 N	2489	-0-	-611	4569	2321 2	168 9	N		153	240

PORTER UNIT 324 WELL #: 2H RRCID -> 278429 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8263 - 12968												
10		0	5114	-0-	5114	11401	4917 2	197 9	N		179	154
11		0	4924	-0-	4924	16325	4734 2	190 9	N		173	129
12		0	4722	-0-	4722	21047	4570 2	152 9	N		138	267
01		25191 X	4144	-0-	-21047	-0-	3945 2	199 9	N		181	257
02		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3414 2	178 9	N		162	419
*03		2790 X	2671	-0-	-119	-0-	2555 2	116 9	N		105	524

PORTER UNIT 324 WELL #: 4H RRCID -> 278431 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8702 - 12700												
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	67
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	67
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	67
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	67
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	67
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	67

PORTER UNIT 324 WELL #: 3H RRCID -> 278432 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8303 - 12471												
10		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2665 2	129 9	N		117	162
11		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2778 2	129 9	N		117	84
12		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	2932 2	179 9	N		163	247
01		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	2977 2	136 9	N		124	180
02		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2849 2	141 9	N		128	120
*03		2666 X	2436	-0-	-230	-0-	2327 2	109 9	N		99	219

PORTER UNIT 324 WELL #: 5H RRCID -> 278435 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8245 - 12475												
10		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2537 2	157 9	N		143	210
11		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2465 2	162 9	N		147	155
12		2728 X	2520	-0-	-208	-0-	2421 2	99 9	N		90	245
01		2728 X	2506	-0-	-222	-0-	2367 2	139 9	N		126	170
02		2464 X	2194	-0-	-270	-0-	2091 2	103 9	N		94	67
*03		2728 X	2236	-0-	-492	-0-	2123 2	113 9	N		103	170

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																	
PORTER 324 WELL #: 1H RRCID -> 278469 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8380 - 13150																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

ELMER GRAVES 615 WELL #: 1H RRCID -> 278488 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8521 - 13023																	
10		0	802	-0-	802	802	745	2	57	9	N	52					144
11		0	596	-0-	596	1398	513	2	83	9	N	75	185	1			34
12		0	416	-0-	416	1814	401	2	15	9	N	14					48
01		3100 N	3117	-0-	17	1831	2675	2	442	9	N	402	192	1	1	8	257
02		2800 N	2533	-0-	-267	1564	2335	2	198	9	N	180	362	1			75
*03		3100 N	2525	-0-	-575	989	2326	2	199	9	N	181	191	1			65

ELMER GRAVES 615 WELL #: 4H RRCID -> 278490 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8389 - 12019																	
10		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2220	2	79	9	N	72					199
11		2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2128	2	81	9	N	74	186	1			87
12		2046 X	1516	-0-	-530	-0-	1472	2	44	9	N	40					127
01		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2496	2	55	9	N	50					177
02		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1860	2	47	9	N	43	150	1			70
*03		2046 X	1649	-0-	-397	-0-	1601	2	48	9	N	44					114

ELMER GRAVES 615 WELL #: 3H RRCID -> 278493 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8242 - 12854																	
10		0	2714	-0-	2714	2795	2592	2	122	9	N	111	182	1			73
11		0	2811	-0-	2811	5606	2708	2	103	9	N	94					167
12		0	2291	-0-	2291	7897	2199	2	92	9	N	84	184	1			67
01		10002 X	2105	-0-	-7897	-0-	2019	2	86	9	N	78					145
02		2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	1919	2	92	9	N	84	174	1			55
*03		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2046	2	74	9	N	67					122

ELMER GRAVES 615 WELL #: 5H RRCID -> 278495 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8197 - 12875																	
10		2387 N	1267	-0-	-1120	-0-	1208	2	59	9	N	54					174
11		1740 N	1633	-0-	-107	-0-	1523	2	110	9	N	100	201	1			73
12		1364 N	1300	-0-	-64	-0-	1233	2	67	9	N	61					134
01		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1220	2	83	9	N	75	172	1			37
02		1512 N	744	-0-	-768	-0-	705	2	39	9	N	35					72
*03		1302 N	649	-0-	-653	-0-	630	2	19	9	N	17					89

ELMER GRAVES 615 WELL #: 2H RRCID -> 278496 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8406 - 12430																	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

DOYLE, J.B. WELL #: 10H RRCID -> 278519 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 8327 - 12462																	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
PEYTON RANCH 417 WELL #: 1H RRCID -> 278600 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8463 - 12265													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0	6735	-0-	6735	6735	6707	2	28	9	N	25	110
11		0	5457	-0-	5457	12192	5403	2	54	9	N	49	159
12		0	5065	-0-	5065	17257	5009	2	56	9	N	51	42
01		23733 X	6476	-0-	-17257	-0-	6419	2	57	9	N	52	94
02		6076 X	5502	-0-	-574	-0-	5451	2	51	9	N	46	140
*03		6727 X	6189	-0-	-538	-0-	6139	2	50	9	N	45	182

MARTHA VESTER 617 WELL #: 6H RRCID -> 278613 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8180 - 12397													
10		0	2513	-0-	2513	2513	2444	2	69	9	N	63	144
11		0	3497	-0-	3497	6010	3280	2	217	9	N	197	154
12		0	2806	-0-	2806	8816	2648	2	158	9	N	144	99
01		12363 X	3547	-0-	-8816	-0-	3315	2	232	9	N	211	115
02		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2527	2	216	9	N	196	134
*03		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2211	2	211	9	N	192	137

MARTHA VESTER 617 WELL #: 5H RRCID -> 278616 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8651 - 12547													
10		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2615	2	150	9	N	136	73
11		1050 X	77	-0-	-973	-0-	77	2			N	-0-	73
12		1085 X	90	-0-	-995	-0-	90	2			N	-0-	73
01		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-	73
02		980 X	87	-0-	-893	-0-	87	2			N	-0-	73
03		1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-	73

HAGER TRUST 616 WELL #: 3H RRCID -> 278625 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8552 - 13035													
10		3224 X	2412	-0-	-812	-0-	2300	2	112	9	N	102	160
11		3120 X	2292	-0-	-828	-0-	2213	2	79	9	N	72	232
12		3224 X	1924	-0-	-1300	-0-	1792	2	132	9	N	120	157
01		2697 X	2151	-0-	-546	-0-	2104	2	47	9	N	43	200
02		2296 X	2191	-0-	-105	-0-	2095	2	96	9	N	87	84
*03		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2427	2	105	9	N	95	179

PARKER 618 WELL #: 2H RRCID -> 278766 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8341 - 12040													
10		0	3434	-0-	3434	3434	3302	2	132	9	N	120	190
11		0	2309	-0-	2309	5743	2270	2	39	9	N	35	42
12		0	2328	-0-	2328	8071	2240	2	88	9	N	80	122
01		10343 X	2272	-0-	-8071	-0-	1996	2	276	9	N	251	200
02		3108 X	1966	-0-	-1142	-0-	1966	2			N	-0-	200
03		3441 X	2233	-0-	-1208	-0-	2233	2			N	-0-	200

PARKER 618 WELL #: 5H RRCID -> 278769 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8389 - 12491													
10		0	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-	43
11		0	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-	43
12		0	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-	43
01		2147 N	1107	-0-	-1040	-0-	1107	2			N	-0-	43
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-	43
03		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	953	2	209	9	N	190	43

PARKER 618 WELL #: 6H RRCID -> 278770 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8287 - 12290													
10		3038 N	2077	-0-	-961	-0-	1944	2	133	9	N	121	105
11		2220 N	1993	-0-	-227	-0-	1861	2	132	9	N	120	47
12		2170 N	1876	-0-	-294	-0-	1771	2	105	9	N	95	142
01		2077 N	1431	-0-	-646	-0-	1311	2	120	9	N	109	67
02		1848 N	1620	-0-	-228	-0-	1551	2	69	9	N	63	92
*03		1891 N	1513	-0-	-378	-0-	1430	2	83	9	N	75	167

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176														
WHEAT 252		WELL #:		4H	RRCID ->	278846	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	8539	PERF.	9038 - 12782				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58	

WHEAT 252		WELL #:		5H	RRCID ->	278849	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	9140 - 13065				
10	0	5048	-0-	5048	5048	4894	2	154	9	N	140	180	1		165	
11	0	3364	-0-	3364	8412	3166	2	198	9	N	180	201	1		144	
12	0	2228	-0-	2228	10640	2129	2	99	9	N	90				234	
01	13057 X	2417	-0-	-10640	-0-	2284	2	133	9	N	121	198	1		157	
02	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2138	2	150	9	N	136	184	1		109	
*03	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	2856	2	196	9	N	178	1	8		286	

PEYTON RANCH 417		WELL #:		3H	RRCID ->	278857	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	8424 - 12544				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78	

ROXIE 282		WELL #:		5H	RRCID ->	278864	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8733 - 12854				
10	1209 N	356	-0-	-853	-0-	337	2	19	9	N	17				67	
11	3000 N	3572	-0-	572	572	3344	2	228	9	N	207	192	1		82	
12	3100 N	3650	-0-	550	1122	3342	2	308	9	N	280	182	1		180	
01	3100 N	2558	-0-	-542	-0-	580	2	166	9	N	151	199	1		132	
02	3681 X	3101	-0-	-580	-0-	2977	2	124	9	N	113				245	
*03	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	2961	2	178	9	N	162	200	1	2 8	205	

ROXIE 282		WELL #:		4H	RRCID ->	278866	COMPL. DATE	04/21/2014	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8804 - 12941				
10	0	4929	-0-	4929	4929	4718	2	211	9	N	192	108	1		127	
11	0	3611	-0-	3611	8540	3425	2	186	9	N	169	162	1		134	
12	0	3183	-0-	3183	11723	3061	2	122	9	N	111	182	1		63	
01	15329 X	3606	-0-	-11723	-0-	3456	2	150	9	N	136				199	
02	4284 X	3343	-0-	-941	-0-	3205	2	138	9	N	125	159	1		165	
*03	4743 X	3741	-0-	-1002	-0-	3634	2	107	9	N	97	191	1	4 8	67	

DAISY GRAVES 529		WELL #:		6H	RRCID ->	278872	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8567 - 12638				
10	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	6781	2	333	9	N	303	391	1		108	
11	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6011	2	254	9	N	231	187	1		152	
12	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5691	2	254	9	N	231	180	1		203	
01	5766 X	5524	-0-	-242	-0-	5312	2	212	9	N	193	192	1		204	
02	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5172	2	188	9	N	171	190	1		185	
*03	5766 X	5432	-0-	-334	-0-	5223	2	209	9	N	190	176	1		199	

PEYTON RANCH 417		WELL #:		4H	RRCID ->	278882	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	8462 - 12576				
10	0	3836	-0-	3836	3836	3836	2			N	-0-				337	
11	0	3762	-0-	3762	7598	3762	2			N	-0-				337	
12	0	3787	-0-	3787	11385	3787	2			N	-0-				337	
01	14454 X	3069	-0-	-11385	-0-	3069	2			N	-0-				337	
02	3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-	-0-				N	-0-				337	
03	3875 X	2005	-0-	-1870	-0-	2004	2	1	9	N	1	1	8		337	

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
PEYTON RANCH 417 WELL #: 5H RRCID -> 278883 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8444 - 12556													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		0	2443	-0-	2443	2443	2	2443	2	N	-0-		256
11		0	2286	-0-	2286	4729	2	2286	2	N	-0-		256
12		0	2440	-0-	2440	7169	2	2440	2	N	-0-		256
01		9089 X	1920	-0-	-7169	1920	2	1920	2	N	-0-		256
02		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2	2215	2	N	-0-		256
03		2449 X	2321	-0-	-128	-0-	2	2321	2	N	-0-		256

REBA N MILLER WELL #: 13H RRCID -> 279066 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8185 - 12750													
10		7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	2	7283	2	N	393	386	202
11		6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	2	5816	2	N	307	397	112
12		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	2	3390	2	N	198	183	127
01		5363 X	3284	-0-	-2079	-0-	2	3116	2	N	153	3	277
02		4844 X	4172	-0-	-672	-0-	2	3842	2	N	300	382	195
*03		5363 X	3963	-0-	-1400	-0-	2	3456	2	N	461	374	282

ROXIE 282 WELL #: 6H RRCID -> 279067 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8775 - 12589													
10		3286 X	1568	-0-	-1718	-0-	2	1511	2	N	52	77	77
11		3180 X	1282	-0-	-1898	-0-	2	1208	2	N	67		144
12		3286 X	1304	-0-	-1982	-0-	2	1234	2	N	64	175	33
01		2015 X	1964	-0-	-51	-0-	2	1901	2	N	57		90
02		1624 X	743	-0-	-881	-0-	2	693	2	N	45		135
*03		1581 X	688	-0-	-893	-0-	2	635	2	N	48	1	182

WHEAT 252 WELL #: 3H RRCID -> 279068 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9045 - 13064													
10		0	2382	-0-	2382	2382	2	2211	2	N	155	182	167
11		0	2251	-0-	2251	4633	2	2064	2	N	170	182	155
12		0	1859	-0-	1859	6492	2	1747	2	N	102		257
01		8071 X	1579	-0-	-6492	-0-	2	1502	2	N	70	200	127
02		2240 X	1708	-0-	-532	-0-	2	1513	2	N	177	202	102
*03		2387 X	1934	-0-	-453	-0-	2	1760	2	N	158	1	259

HAGER TRUST 616 WELL #: 4H RRCID -> 279070 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8501 - 13036													
10		1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	2	1284	2	N	52	170	97
11		1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	2	1279	2	N	52		149
12		2387 X	1350	-0-	-1037	-0-	2	1311	2	N	35		184
01		1953 X	1216	-0-	-737	-0-	2	1159	2	N	52	168	68
02		1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	2	1282	2	N	47		115
*03		1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	2	1405	2	N	49		164

HAGER TRUST 616 WELL #: 5H RRCID -> 279071 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8548 - 12972													
10		0	2064	-0-	2064	2064	2	1957	2	N	97		155
11		0	1848	-0-	1848	3912	2	1780	2	N	62		217
12		0	2016	-0-	2016	5928	2	1821	2	N	177	174	220
01		7717 X	1789	-0-	-5928	-0-	2	1788	2	N	1	1	220
02		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2	2387	2	N	-0-		220
03		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2	2325	2	N	168	168	220

DOYLE, ROBERT B. WELL #: RRCID -> 279746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8460 - 12396													
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
DOYLE, ROBERT B WELL #: 6194H RRCID -> 279847 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8164 - 12168												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
10		3224 X	2694	-0-	-530	-0-	2694 2			N	-0-	78
11		3120 X	3071	-0-	-49	-0-	2867 2	204 9		N	185	78
12		3224 X	2601	-0-	-623	-0-	2421 2	180 9		N	164	78
01		3007 X	2649	-0-	-358	-0-	2649 2			N	-0-	78
02		2856 X	2045	-0-	-811	-0-	1858 2	187 9		N	170	78
03		3162 X	1608	-0-	-1554	-0-	1608 2			N	-0-	78

GRAVES WELL #: 12H RRCID -> 279849 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8501 - 12718												
10		0	11114	-0-	11114	11114	10936 2	178 9		N	162	86
11		0	11030	-0-	11030	22144	10645 2	385 9		N	350	90
12		0	10765	-0-	10765	32909	10421 2	344 9		N	313	220
01		43720 X	10811	-0-	-32909	-0-	10471 2	340 9		N	309	126
02		9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	9174 2	338 9		N	307	236
*03		10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	9846 2	299 9		N	272	125

DOYLE, ROBERT B WELL #: 7076H RRCID -> 279850 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8161 - 12680												
10		3596 X	3124	-0-	-472	-0-	2626 2	498 9		N	453	120
11		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	3661 2	472 9		N	429	172
12		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3439 2	369 9		N	335	122
01		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3300 2	213 9		N	194	121
02		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3236 2	404 9		N	367	113
*03		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3518 2	332 9		N	302	245

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 5707H RRCID -> 280315 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8444 - 12694												
10		2728 X	2566	-0-	-162	-0-	2411 2	155 9		N	141	99
11		2640 X	2386	-0-	-254	-0-	2230 2	156 9		N	142	57
12		2728 X	2453	-0-	-275	-0-	2315 2	138 9		N	125	182
01		2728 X	2607	-0-	-121	-0-	2421 2	186 9		N	169	167
02		2408 X	2390	-0-	-18	-0-	2194 2	196 9		N	178	162
*03		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2594 2	165 9		N	150	129

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6198H RRCID -> 280319 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8377 - 12448												
10		4402 X	3557	-0-	-845	-0-	3298 2	259 9		N	235	197
11		4260 X	3463	-0-	-797	-0-	3241 2	222 9		N	202	207
12		4402 X	3410	-0-	-992	-0-	3217 2	193 9		N	175	187
01		3937 X	3376	-0-	-561	-0-	3187 2	189 9		N	172	174
02		3360 X	3038	-0-	-322	-0-	2863 2	175 9		N	159	150
*03		3565 X	3217	-0-	-348	-0-	3095 2	122 9		N	111	70

KING 552 WELL #: 1H RRCID -> 280345 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8163 - 12215												
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62

BAILEY 271 WELL #: 1H RRCID -> 280528 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8920 - 11620												
10		1426 N	1188	-0-	-238	-0-	1024 2	164 9		N	149	177
11		1140 N	1115	-0-	-25	-0-	958 2	157 9		N	143	130
12		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	906 2	136 9		N	124	62
01		1178 N	1066	-0-	-112	-0-	888 2	178 9		N	162	27
02		1036 N	1013	-0-	-23	-0-	867 2	146 9		N	133	160
*03		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	938 2	153 9		N	139	99

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
PRICE, WILLIS D WELL #: 6125H RRCID -> 280736 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8200 - 12166															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-			99
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2				N	-0-			99
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			99
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-						N	-0-			99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			99

DICK BARTON 502 WELL #: 1H RRCID -> 280901 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7961 - 11911															
10	0	3655	-0-	3655	3655	3618	2	37	9	N	34				237
11	0	3531	-0-	3531	7186	3481	2	50	9	N	45	181	1		101
12	0	3152	-0-	3152	10338	3107	2	45	9	N	41				142
01	13796 X	3458	-0-	-10338	-0-	3439	2	19	9	N	17				159
02	3332 X	3029	-0-	-303	-0-	3004	2	25	9	N	23				182
*03	3658 X	2988	-0-	-670	-0-	2960	2	28	9	N	25				207

HAGER TRUST 616 WELL #: 1H RRCID -> 280902 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8582 - 13017															
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43

HAGER TRUST 616 WELL #: 2H RRCID -> 280951 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8490 - 13114															
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2				N	-0-			44
11	0	26	-0-	26	26	26	2				N	-0-			44
12	0	30	-0-	30	56	30	2				N	-0-			44
01	94 N	38	-0-	-56	-0-	38	2				N	-0-			44
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-			44
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2				N	-0-			44

PRICE, WILLIS D WELL #: 6123H RRCID -> 280970 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8232 - 12251															
10	4898 X	4108	-0-	-790	-0-	4019	2	89	9	N	81	171	1		90
11	4500 X	3565	-0-	-935	-0-	3479	2	86	9	N	78				168
12	4588 X	3846	-0-	-742	-0-	3761	2	85	9	N	77	183	1		62
01	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4506	2	99	9	N	90	1	8		151
02	3724 X	3334	-0-	-390	-0-	3265	2	69	9	N	63	179	1		35
*03	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4063	2	102	9	N	93				128

PRICE, WILLIS D WELL #: 6124H RRCID -> 280971 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8083 - 12337															
10	4154 X	3126	-0-	-1028	-0-	3074	2	52	9	N	47	163	1		78
11	4020 X	1637	-0-	-2383	-0-	1594	2	43	9	N	39				117
12	4154 X	1874	-0-	-2280	-0-	1827	2	47	9	N	43				160
01	3503 X	2278	-0-	-1225	-0-	2221	2	57	9	N	52	175	1		37
02	2828 X	2477	-0-	-351	-0-	2419	2	58	9	N	53				90
*03	3131 X	1843	-0-	-1288	-0-	1775	2	68	9	N	62				152

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6145H RRCID -> 280992 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8346 - 11825															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176		PRICE, WILLIS D		WELL #: 6122H		RRCID -> 281129		COMPL. DATE 07/27/2015		TOTAL DEPTH 7764		PERF. 8216 - 12281			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3859	2	135	9	N	123	178	1	90	
11	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	3903	2	156	9	N	142	170	1	62	
12	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	2943	2	129	9	N	117			179	
01	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2535	2	69	9	N	63	168	1	1 8	73
02	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2468	2	87	9	N	79				152
*03	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3156	2	143	9	N	130	168	1		114

SCHULTZ 'G' 628		WELL #: 5H		RRCID -> 281203		COMPL. DATE 05/25/2016		TOTAL DEPTH 7692		PERF. 8238 - 11795					
10	0	3726	-0-	3726	3726	3513	2	213	9	N	194	180	1		189
11	0	3945	-0-	3945	7671	3760	2	185	9	N	168	187	1		170
12	0	2210	-0-	2210	9881	2063	2	147	9	N	134	204	1		100
01	10604 X	723	-0-	-9881	-0-	705	2	18	9	N	16				116
02	3780 X	1451	-0-	-2329	-0-	1326	2	125	9	N	114				230
*03	4092 X	3976	-0-	-116	-0-	3737	2	239	9	N	217	199	1		248

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 6134H		RRCID -> 281205		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 7762		PERF. 8239 - 12874					
10	5270 X	4386	-0-	-884	-0-	4113	2	273	9	N	248	171	1		199
11	5100 X	4217	-0-	-883	-0-	4217	2			N	-0-				199
12	5270 X	4361	-0-	-909	-0-	4154	2	207	9	N	188	188	1		199
01	4371 X	3054	-0-	-1317	-0-	3054	2			N	-0-				199
02	3948 X	2640	-0-	-1308	-0-	2640	2			N	-0-				199
03	4371 X	2921	-0-	-1450	-0-	2921	2			N	-0-				199

PRICE, WILLIS D		WELL #: 6133H		RRCID -> 281206		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 7788		PERF. 8052 - 12464					
10	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2454	2	141	9	N	128	170	1		140
11	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2267	2	153	9	N	139	197	1		82
12	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2172	2	127	9	N	115				197
01	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3005	2	51	9	N	46	175	1		68
02	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2253	2	68	9	N	62				130
*03	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2724	2	119	9	N	108	175	1		63

PEYTON RANCH 417		WELL #: 2H		RRCID -> 281282		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 8097		PERF. 8313 - 12670					
10	6727 X	6010	-0-	-717	-0-	6010	2			N	-0-				155
11	0	4769	-0-	4769	4769	4769	2			N	-0-				155
12	0	4617	-0-	4617	9386	4617	2			N	-0-				155
01	13316 X	3930	-0-	-9386	-0-	3930	2			N	-0-				155
02	5432 X	3790	-0-	-1642	-0-	3790	2			N	-0-				155
03	6014 X	4998	-0-	-1016	-0-	4997	2	1	9	N	1	1	8		155

PRICE, WILLIS D		WELL #: 6132H		RRCID -> 281299		COMPL. DATE 11/04/2015		TOTAL DEPTH 7771		PERF. 8399 - 12793					
10	3255 X	2718	-0-	-537	-0-	2637	2	81	9	N	74	166	1		87
11	3150 X	2691	-0-	-459	-0-	2623	2	68	9	N	62				149
12	3255 X	2454	-0-	-801	-0-	2360	2	94	9	N	85	174	1		60
01	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2793	2	130	9	N	118				177
02	2520 X	2464	-0-	-56	-0-	2384	2	80	9	N	73	170	1		80
*03	2790 X	2510	-0-	-280	-0-	2418	2	92	9	N	84				164

HARRY PARKER 697		WELL #: 5H		RRCID -> 281302		COMPL. DATE 11/22/2015		TOTAL DEPTH 7691		PERF. 8131 - 12402					
10	0	4929	-0-	4929	4929	4672	2	257	9	N	234	190	1		172
11	0	4705	-0-	4705	9634	4481	2	224	9	N	204	170	1		206
12	0	4128	-0-	4128	13762	3932	2	196	9	N	178	199	1		185
01	18360 X	4598	-0-	-13762	-0-	4359	2	239	9	N	217	335	1		67
02	4452 X	4265	-0-	-187	-0-	4025	2	240	9	N	218	173	1		112
*03	4929 X	4701	-0-	-228	-0-	4463	2	238	9	N	216	197	1		131

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 PRICE, WILLIS D WELL #: 5341H RRCID -> 281303 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8408 - 11040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4681 X	3952	-0-	-729	-0-	3351	2	601	9	N	546	378	1		208
11	4530 X	3798	-0-	-732	-0-	3556	2	242	9	N	220	199	1		229
12	4681 X	3963	-0-	-718	-0-	3615	2	348	9	N	316	379	1		166
01	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	3641	2	421	9	N	383	390	1		159
02	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3157	2	428	9	N	389	384	1		164
*03	3968 X	3837	-0-	-131	-0-	3419	2	418	9	N	380	367	1		177

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6204H RRCID -> 281304 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8205 - 12375

10	6076 X	5292	-0-	-784	-0-	4975	2	317	9	N	288	181	1		156
11	5880 X	5004	-0-	-876	-0-	4738	2	266	9	N	242	354	1		44
12	6076 X	4965	-0-	-1111	-0-	4735	2	230	9	N	209	184	1		69
01	5301 X	5013	-0-	-288	-0-	4759	2	254	9	N	231	191	1	1 8	108
02	4788 X	4191	-0-	-597	-0-	3953	2	238	9	N	216	175	1		149
*03	5301 X	4736	-0-	-565	-0-	4484	2	252	9	N	229	180	1		198

PRICE, WILLIS D WELL #: 6205H RRCID -> 281305 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8140 - 12315

10	2604 X	1980	-0-	-624	-0-	1902	2	78	9	N	71				99
11	2520 X	2024	-0-	-496	-0-	1925	2	99	9	N	90				189
12	2604 X	1943	-0-	-661	-0-	1857	2	86	9	N	78	183	1		84
01	2077 X	1497	-0-	-580	-0-	1428	2	69	9	N	63				147
02	1876 X	1192	-0-	-684	-0-	1164	2	28	9	N	25				172
*03	2077 X	1312	-0-	-765	-0-	1266	2	46	9	N	42	177	1		37

BATTIN 528 WELL #: 5H RRCID -> 281735 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8913 - 13477

10	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5200	2	506	9	N	460	382	1		141
11	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	4721	2	371	9	N	337	360	1		118
12	5115 X	4116	-0-	-999	-0-	3787	2	329	9	N	299	180	1		237
01	5115 X	3037	-0-	-2078	-0-	2621	2	416	9	N	378	378	1		237
02	4620 X	2834	-0-	-1786	-0-	2383	2	451	9	N	410	388	1		259
*03	5115 X	3741	-0-	-1374	-0-	3554	2	187	9	N	170	379	1		50

DAISY GRAVES WELL #: 7529H RRCID -> 281746 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8460 - 12769

10	9858 X	8308	-0-	-1550	-0-	7857	2	451	9	N	410	388	1		221
11	9540 X	8464	-0-	-1076	-0-	8010	2	454	9	N	413	381	1		253
12	9858 X	8125	-0-	-1733	-0-	7730	2	395	9	N	359	370	1		242
01	8401 X	7922	-0-	-479	-0-	7516	2	406	9	N	369	389	1		222
02	7896 X	7477	-0-	-419	-0-	7108	2	369	9	N	335	201	1		356
*03	8742 X	8520	-0-	-222	-0-	8137	2	383	9	N	348	391	1		313

PRICE, WD -B- WELL #: 6213H RRCID -> 281755 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8192 - 12359

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60

PRICE, WD -B- WELL #: 6212H RRCID -> 281757 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8138 - 12382

10	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4658	2	208	9	N	189	190	1		114
11	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4368	2	227	9	N	206	195	1		125
12	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4194	2	256	9	N	233	193	1		165
01	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4555	2	222	9	N	202	166	1	1 8	200
02	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	3964	2	213	9	N	194	199	1		195
*03	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3670	2	156	9	N	142	197	1		140

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		SCHULTZ 'G' 628		WELL #:	6H	RRCID ->	281887	COMPL. DATE	05/28/2016	TOTAL DEPTH	7675	PERF. 8880 - 11665	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
10	0	5278	-0-	5278	5278	5109	2	169	9	N	154	145	1	149	
11	0	5154	-0-	5154	10432	4943	2	211	9	N	192	201	1	140	
12	0	6610	-0-	6610	17042	6336	2	274	9	N	249	200	1	189	
01	23443 X	6401	-0-	-17042	-0-	6089	2	312	9	N	284	199	1	268	
02	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	4873	2	275	9	N	250	346	1	172	
*03	5301 X	4180	-0-	-1121	-0-	4018	2	162	9	N	147	199	1	120	

WHEAT 252				WELL #:	2H	RRCID ->	281889	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8486	PERF. 8787 - 13225		
10	2015 N	1774	-0-	-241	-0-	1635	2	139	9	N	126	197	1	124
11	1950 N	1899	-0-	-51	-0-	1780	2	119	9	N	108			232
12	1860 N	1607	-0-	-253	-0-	1461	2	146	9	N	133	183	1	182
01	1767 N	1341	-0-	-426	-0-	1234	2	107	9	N	97	182	1	97
02	1764 N	1133	-0-	-631	-0-	993	2	140	9	N	127			224
*03	1612 N	1299	-0-	-313	-0-	1170	2	129	9	N	117	201	1	139

WILLIAM SCHULTZ				WELL #:	6H	RRCID ->	282125	COMPL. DATE	12/04/2016	TOTAL DEPTH	7692	PERF. 8022 - 12429		
10	0	5570	-0-	5570	5570	5084	2	486	9	N	442	393	1	262
11	0	5089	-0-	5089	10659	4626	2	463	9	N	421	401	1	282
12	0	4343	-0-	4343	15002	3973	2	370	9	N	336	398	1	220
01	19979 X	4977	-0-	-15002	-0-	4563	2	414	9	N	376	377	1	218
02	5096 X	3953	-0-	-1143	-0-	3579	2	374	9	N	340	392	1	166
*03	5580 X	4371	-0-	-1209	-0-	3908	2	463	9	N	421	390	1	197

LAUBHAN 537				WELL #:	1H	RRCID ->	282129	COMPL. DATE	12/03/2016	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 8437 - 13059		
10	0	2534	-0-	2534	2534	2482	2	52	9	N	47	196	1	68
11	0	2434	-0-	2434	4968	2347	2	87	9	N	79			147
12	0	2214	-0-	2214	7182	2167	2	47	9	N	43			190
01	3100 N	2080	-0-	-1020	6162	1994	2	86	9	N	78	192	1	75
02	2800 N	2458	-0-	-342	5820	2351	2	107	9	N	97		1	172
*03	3100 N	2331	-0-	-769	5051	2289	2	42	9	N	38			210

SCHULTZ 783				WELL #:	2H	RRCID ->	282143	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	7680	PERF. 8189 - 12780		
10	0	3791	-0-	3791	3791	3707	2	84	9	N	76	199	1	102
11	0	3572	-0-	3572	7363	3487	2	85	9	N	77			179
12	0	3367	-0-	3367	10730	3306	2	61	9	N	55			234
01	13998 X	3268	-0-	-10730	-0-	3170	2	98	9	N	89	201	1	122
02	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2881	2	57	9	N	52			174
*03	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3079	2	146	9	N	133	188	1	119

PRICE, WILLIS D				WELL #:	5343H	RRCID ->	282172	COMPL. DATE	10/22/2016	TOTAL DEPTH	7967	PERF. 8358 - 12949		
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1451	2	216	9	N	196	171	1	182
11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1479	2	184	9	N	167	174	1	175
12	1178 N	850	-0-	-328	-0-	662	2	188	9	N	171	182	1	164
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1059	2	167	9	N	152	171	1	142
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	964	2	147	9	N	134	184	1	92
*03	837 N	815	-0-	-22	-0-	664	2	151	9	N	137	179	1	50

PRICE, WD -B-				WELL #:	6221H	RRCID ->	282210	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL DEPTH	7772	PERF. 8098 - 12982		
10	4898 X	3945	-0-	-953	-0-	3838	2	107	9	N	97	179	1	78
11	4740 X	3945	-0-	-795	-0-	3840	2	105	9	N	95			173
12	4898 X	3388	-0-	-1510	-0-	3304	2	84	9	N	76	176	1	73
01	4061 X	3759	-0-	-302	-0-	3683	2	76	9	N	69			142
02	3696 X	3315	-0-	-381	-0-	3219	2	96	9	N	87	168	1	61
*03	4092 X	3071	-0-	-1021	-0-	2966	2	105	9	N	95			156

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6937H RRCID -> 282345 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8145 - 12450												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6938H RRCID -> 282391 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8169 - 12833												
10	7006 X	5925	-0-	-1081	-0-	5774	2	151	9	N	137	115
11	6780 X	4889	-0-	-1891	-0-	4771	2	118	9	N	107	222
12	7006 X	5869	-0-	-1137	-0-	5757	2	112	9	N	102	125
01	6231 X	5346	-0-	-885	-0-	5162	2	184	9	N	167	102
02	5628 X	4440	-0-	-1188	-0-	4311	2	129	9	N	117	219
*03	5921 X	5189	-0-	-732	-0-	5044	2	145	9	N	132	150

PIPER, OLA O. WELL #: 6927H RRCID -> 282392 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8274 - 13019												
10	13547 X	11347	-0-	-2200	-0-	10764	2	583	9	N	530	262
11	13110 X	10137	-0-	-2973	-0-	10014	2	123	9	N	112	172
12	13547 X	10220	-0-	-3327	-0-	9906	2	314	9	N	285	59
01	11346 X	10000	-0-	-1346	-0-	9662	2	338	9	N	307	162
02	10248 X	9119	-0-	-1129	-0-	8799	2	320	9	N	291	71
*03	11346 X	10020	-0-	-1326	-0-	9668	2	352	9	N	320	201

LAUBHAN 537 WELL #: 2H RRCID -> 282629 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8203 - 12600												
10	1147 N	986	-0-	-161	-0-	892	2	94	9	N	85	209
11	990 N	956	-0-	-34	-0-	862	2	94	9	N	85	95
12	1147 N	828	-0-	-319	-0-	751	2	77	9	N	70	165
01	992 N	990	-0-	-2	-0-	896	2	94	9	N	85	249
02	896 N	759	-0-	-137	-0-	654	2	105	9	N	95	152
*03	837 N	684	-0-	-153	-0-	634	2	50	9	N	45	197

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6939H RRCID -> 282744 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8153 - 12522												
10	6851 X	4513	-0-	-2338	-0-	4357	2	156	9	N	142	173
11	6630 X	4985	-0-	-1645	-0-	4769	2	216	9	N	196	174
12	6851 X	4305	-0-	-2546	-0-	4122	2	183	9	N	166	157
01	5456 X	5258	-0-	-198	-0-	5096	2	162	9	N	147	98
02	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4687	2	197	9	N	179	80
*03	5146 X	5034	-0-	-112	-0-	4863	2	171	9	N	155	235

REBA N MILLER WELL #: 20H RRCID -> 282750 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8186 - 12369												
10	0	5131	-0-	5131	5131	4681	2	450	9	N	409	291
11	0	4126	-0-	4126	9257	4126	2			N	-0-	92
12	0	4565	-0-	4565	13822	4341	2	224	9	N	204	296
01	18200 X	4378	-0-	-13822	-0-	4146	2	232	9	N	211	121
02	4648 X	3598	-0-	-1050	-0-	3419	2	179	9	N	163	284
*03	5146 X	4922	-0-	-224	-0-	4669	2	253	9	N	230	132

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6953H RRCID -> 282773 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8083 - 12097												
10	9920 X	6131	-0-	-3789	-0-	5679	2	452	9	N	411	245
11	9600 X	5268	-0-	-4332	-0-	5205	2	63	9	N	57	106
12	9920 X	5839	-0-	-4081	-0-	5541	2	298	9	N	271	175
01	6789 X	5095	-0-	-1694	-0-	4798	2	297	9	N	270	242
02	6132 X	4928	-0-	-1204	-0-	4658	2	270	9	N	245	115
*03	6138 X	5533	-0-	-605	-0-	5244	2	289	9	N	263	188

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
SCHULTZ BROTHERS C		WELL #:		6955H	RRCID ->	282774	COMPL. DATE	03/14/2017	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	8022 - 12186
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				N	-0-		208
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		208
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		208
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8	208
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		208
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		208

SCHULTZ BROTHERS C		WELL #:		6956H	RRCID ->	282775	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	8274 - 12475
10	7161 X	5716	-0-	-1445	-0-	5391	2	325 9	N	295	180 1	198
11	6930 X	4026	-0-	-2904	-0-	3652	2	374 9	N	340	381 1	157
12	7161 X	4004	-0-	-3157	-0-	3692	2	312 9	N	284	182 1	259
01	5704 X	4770	-0-	-934	-0-	4306	2	464 9	N	422	386 1	291
02	5152 X	3732	-0-	-1420	-0-	3467	2	265 9	N	241	201 1	331
*03	5704 X	3864	-0-	-1840	-0-	3588	2	276 9	N	251	200 1	382

SCHULTZ BROTHERS C		WELL #:		6954H	RRCID ->	282776	COMPL. DATE	03/14/2017	TOTAL DEPTH	7779	PERF.	8046 - 12250
10	10323 X	9471	-0-	-852	-0-	9340	2	131 9	N	119	190 1	96
11	9990 X	8710	-0-	-1280	-0-	8522	2	188 9	N	171		267
12	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	8552	2	168 9	N	153	201 1	219
01	9486 X	9045	-0-	-441	-0-	8899	2	146 9	N	133	194 1	154
02	8568 X	7559	-0-	-1009	-0-	7391	2	168 9	N	153	180 1	127
*03	9486 X	7731	-0-	-1755	-0-	7592	2	139 9	N	126		253

WHITTENBURG UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	282777	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	5964	PERF.	6436 - 13368
10	9858 X	8764	-0-	-1094	-0-	8480	2	284 9	N	258	189 1	202
11	8910 X	8541	-0-	-369	-0-	8268	2	273 9	N	248	191 1	259
12	9207 X	8833	-0-	-374	-0-	8354	2	479 9	N	435	395 1	299
01	9145 X	8493	-0-	-652	-0-	8464	2	29 9	N	26	181 1	144
02	7980 X	7791	-0-	-189	-0-	7568	2	223 9	N	203	201 1	146
*03	8835 X	8567	-0-	-268	-0-	8302	2	265 9	N	241	197 1	190

REBA N MILLER		WELL #:		21H	RRCID ->	282830	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	7799	PERF.	8297 - 12375
10	0	8188	-0-	8188	8188	7860	2	328 9	N	298	200 1	176
11	0	7912	-0-	7912	16100	7613	2	299 9	N	272	198 1	250
12	0	7904	-0-	7904	24004	7604	2	300 9	N	273	385 1	138
01	32162 X	8158	-0-	-24004	-0-	7870	2	288 9	N	262	201 1	198
02	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7177	2	279 9	N	254	400 1	52
*03	8184 X	7825	-0-	-359	-0-	7466	2	359 9	N	326	189 1	189

PRICE TRUST 'C' 604		WELL #:		4H	RRCID ->	282889	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	8004 - 12560
10	7192 X	5914	-0-	-1278	-0-	5641	2	273 9	N	248	375 1	149
11	6960 X	5701	-0-	-1259	-0-	5197	2	504 9	N	458	382 1	225
12	7223 X	5808	-0-	-1415	-0-	5389	2	419 9	N	381	367 1	239
01	7223 X	5765	-0-	-1458	-0-	5325	2	440 9	N	400	386 1	252
02	6524 X	5437	-0-	-1087	-0-	4933	2	504 9	N	458	388 1	322
*03	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6023	2	772 9	N	702	777 1	247

PRICE TRUST 'C' 604		WELL #:		3H	RRCID ->	282901	COMPL. DATE	03/19/2017	TOTAL DEPTH	7847	PERF.	8081 - 12720
10	0	3743	-0-	3743	3743	3493	2	250 9	N	227	196 1	140
11	0	3405	-0-	3405	7148	3160	2	245 9	N	223	181 1	182
12	0	3452	-0-	3452	10600	3241	2	211 9	N	192	199 1	175
01	13879 X	3279	-0-	-10600	-0-	3052	2	227 9	N	206	198 1	182
02	3444 X	3067	-0-	-377	-0-	2843	2	224 9	N	204	199 1	187
*03	3751 X	3361	-0-	-390	-0-	3148	2	213 9	N	194	196 1	185

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
COBLE UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	283101	COMPL. DATE	08/28/2017	TOTAL DEPTH	6207	PERF.	7185 -	13682	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	12245 X	11166	-0-	-1079	-0-	9870	2	1296	9	N	1178	1120	1	233
11	11490 X	10843	-0-	-647	-0-	9547	2	1296	9	N	1178	1154	1	257
12	11997 X	9751	-0-	-2246	-0-	8532	2	1219	9	N	1108	977	1	388
01	11997 X	10953	-0-	-1044	-0-	9667	2	1286	9	N	1169	1169	1	388
02	10836 X	9363	-0-	-1473	-0-	8222	2	1141	9	N	1037	1155	1	270
*03	11191 X	10554	-0-	-637	-0-	9314	2	1240	9	N	1127	971	1	426

BRAINARD UNIT 14		WELL #:		2H	RRCID ->	283174	COMPL. DATE	09/21/2017	TOTAL DEPTH	6396	PERF.	7270 -	14372	
10	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1388	2	207	9	N	188	184	1	211
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1252	2	204	9	N	185	190	1	206
12	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1443	2	193	9	N	175	196	1	185
01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1397	2	205	9	N	186	186	1	185
02	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2239	2	147	9	N	134	201	1	118
*03	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2710	2	188	9	N	171	199	1	90

PRICE, WILLIS D		WELL #:		26HX	RRCID ->	283265	COMPL. DATE	02/18/2017	TOTAL DEPTH	7827	PERF.	8180 -	17094	
10	0	3343	-0-	3343	3343	3017	2	326	9	N	296	164	1	188
11	0	2857	-0-	2857	6200	2568	2	289	9	N	263	353	1	98
12	0	2915	-0-	2915	9115	2634	2	281	9	N	255	181	1	172
01	12233 X	3118	-0-	-9115	-0-	2799	2	319	9	N	290	302	1	158
02	3052 X	2908	-0-	-144	-0-	2633	2	275	9	N	250	191	1	217
*03	3348 X	3215	-0-	-133	-0-	2900	2	315	9	N	286	365	1	138

PRICE, WILLIS D		WELL #:		5342H	RRCID ->	283266	COMPL. DATE	02/24/2017	TOTAL DEPTH	7968	PERF.	8322 -	12480
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			40
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-			40
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			40
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			40
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

PIPER, OLA O.		WELL #:		6926H	RRCID ->	283340	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	8080 -	12414	
10	6448 X	6038	-0-	-410	-0-	5911	2	127	9	N	115	163	1	92
11	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6118	2	149	9	N	135			227
12	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6446	2	120	9	N	109	166	1	170
01	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6365	2	147	9	N	134	191	1	103
02	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	5942	2	109	9	N	99			202
*03	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6757	2	88	9	N	80	193	1	89

PRICE, WILLIS D		WELL #:		28HX	RRCID ->	283373	COMPL. DATE	02/20/2017	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	8274 -	15521	
10	8649 X	7631	-0-	-1018	-0-	7217	2	414	9	N	376	199	1	264
11	8370 X	7274	-0-	-1096	-0-	6875	2	399	9	N	363	399	1	228
12	8649 X	6832	-0-	-1817	-0-	6478	2	354	9	N	322	372	1	178
01	7874 X	7492	-0-	-382	-0-	7117	2	375	9	N	341	385	1	133
02	7056 X	6245	-0-	-811	-0-	5896	2	349	9	N	317	202	1	248
*03	7626 X	6048	-0-	-1578	-0-	5714	2	334	9	N	304	375	1	177

BRAINARD 12		WELL #:		1H	RRCID ->	283515	COMPL. DATE	09/13/2017	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	7264 -	14611	
10	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	4436	2	1132	9	N	1029	941	1	339
11	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	3949	2	718	9	N	653	765	1	227
12	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	4057	2	1228	9	N	1116	937	1	406
01	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	3927	2	1073	9	N	975	975	1	406
02	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	2784	2	961	9	N	874	767	1	513
*03	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	2993	2	871	9	N	792	1177	1	128

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #:		8H	RRCID ->	284325	COMPL. DATE	12/04/2017	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	7896 - 12078		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14136 X	5130	-0-	-9006	-0-	5130	2			N	-0-			65
11	5190 X	4678	-0-	-512	-0-	4677	2	1	9	N	1			66
12	5363 X	2608	-0-	-2755	-0-	2608	2			N	-0-			66
01	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-			66
02	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-			66
03	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-			66

WILLIAM SCHULTZ		WELL #:		7H	RRCID ->	284419	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	7796	PERF.	8332 - 12668		
10	0	11758	-0-	11758	11758	11647	2	111	9	N	101			152
11	0	11205	-0-	11205	22963	11094	2	111	9	N	101	201	1	52
12	0	11338	-0-	11338	34301	11173	2	165	9	N	150			202
01	45752 X	11451	-0-	-34301	-0-	11357	2	94	9	N	85	172	1	115
02	10640 X	9708	-0-	-932	-0-	9605	2	103	9	N	94			209
*03	11749 X	11074	-0-	-675	-0-	10994	2	80	9	N	73	200	1	82

SUESS 816		WELL #:		8H	RRCID ->	284551	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	7448	PERF.	7963 - 11918		
10	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	8647	2	446	9	N	405	390	1	200
11	9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	9468	2	470	9	N	427	400	1	227
12	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	9552	2	399	9	N	363	400	1	190
01	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	9501	2	415	9	N	377	393	1	174
02	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	9022	2	365	9	N	332	402	1	104
*03	10261 X	9640	-0-	-621	-0-	9214	2	426	9	N	387	200	1	291

WILLIAM SCHULTZ		WELL #:		8H	RRCID ->	285747	COMPL. DATE	04/05/2018	TOTAL DEPTH	7808	PERF.	8261 - 12852		
10	6014 X	4667	-0-	-1347	-0-	4407	2	260	9	N	236	195	1	237
11	5820 X	4140	-0-	-1680	-0-	3679	2	461	9	N	419	398	1	258
12	6014 X	3964	-0-	-2050	-0-	3916	2	48	9	N	44			302
01	4867 X	4187	-0-	-680	-0-	3926	2	261	9	N	237	398	1	138
02	4396 X	3652	-0-	-744	-0-	3415	2	237	9	N	215	201	1	152
03	4681 X	3809	-0-	-872	-0-	3627	2	182	9	N	165	165	1	152

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757												
PUNDT 244		WELL #:		1	RRCID ->	186824	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8302 - 8244		
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	55	3	7	9	N	6			72
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	52	3	11	9	N	10			82
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	45	3	17	9	N	15			97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	160	1	-0-
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	96	3	3	9	N	3			3
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	71	3	11	9	N	10			13

TC OIL AND GAS, LLC		840303												
SCOTT, OLLIE 336		WELL #:		4H	RRCID ->	216009	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	8634 - 9912		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
TEXAKOMA OPERATING, L.P.				844190											
HIGGINS 356				WELL #:	1	RRCID ->	229808	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8733 - 11607		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-		220	1	2925	3	N	205			531
							5	5	226	9					
11	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-		207	1	2744	3	N	173	378	1	326
							74	5	190	9					
12	3658 X	2853	-0-	-805	-0-		141	1	1870	3	N	177	186	1	317
							647	5	195	9					
01	3658 X	2876	-0-	-782	-0-		183	1	2436	3	N	190	190	1	317
							48	5	209	9					
02	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-		211	1	2799	3	N	188			505
							136	5	207	9					
03	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-						N	NO RPT			505

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
IMKE, JOE, UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	033134	COMPL. DATE	03/20/1964	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7498 - 7516		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PIPER				WELL #:	601	RRCID ->	077299	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7749 - 7788		
10	0	74	-0-	74	74		74	2			N	-0-			43
11	0	40	-0-	40	114		40	2			N	-0-			43
12	0	-0-	-0-	-0-	114						N	-0-			43
01	565 N	451	-0-	-114	-0-		451	2			N	-0-			43
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211	2			N	-0-			43
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2			N	-0-			43

PIPER				WELL #:	600	RRCID ->	080298	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7554 - 7808		
10	0	995	-0-	995	995		975	2	20	9	N	18			90
11	0	936	-0-	936	1931		936	2			N	-0-			90
12	0	944	-0-	944	2875		944	2			N	-0-			90
01	3100 N	963	-0-	-2137	738		963	2			N	-0-			90
02	1581 N	843	-0-	-738	-0-		841	2	2	9	N	2			92
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-		956	2			N	-0-			92

HAINES				WELL #:	1420	RRCID ->	131942	COMPL. DATE	05/03/1989	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	7997 - 8061		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LOTZ -419-				WELL #:	2	RRCID ->	164884	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7982 - 8059		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
PIPER		WELL #: 1629		RRCID -> 207086		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7738 - 9083								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

FRY		WELL #: 2195		RRCID -> 229971		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7341 - 8470								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

KARNES		WELL #: 4431H		RRCID -> 252955		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8310 - 11722								
10	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	5996	2	227	9	N	206	191	1			209
11	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5202	2	207	9	N	188	181	1			216
12	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	4939	2	162	9	N	147	170	1			193
01	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5706	2	124	9	N	113	162	1			144
02	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4493	2	158	9	N	144	170	1			118
03	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	4923	2	144	9	N	131					249

CHARLOTTE 136		WELL #: 1H		RRCID -> 262197		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 9669 PERF.10040 - 13622								
10	3317 X	2646	-0-	-671	-0-	2589	2	57	9	N	52					366
11	3330 X	2237	-0-	-1093	-0-	2178	2	59	9	N	54	178	1			242
12	3441 X	2276	-0-	-1165	-0-	2209	2	67	9	N	61					303
01	3410 X	2434	-0-	-976	-0-	2379	2	55	9	N	50					353
02	2464 X	2058	-0-	-406	-0-	1991	2	67	9	N	61	189	1			225
03	2635 X	2141	-0-	-494	-0-	2080	2	61	9	N	55					280

CAMERON		WELL #: 1911H		RRCID -> 262903		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8607 - 12830								
10	0	468	-0-	468	807	296	2	172	9	N	156					289
11	0	438	-0-	438	1245	304	2	134	9	N	122	177	1			234
12	0	361	-0-	361	1606	239	2	122	9	N	111					345
01	2047 N	441	-0-	-1606	-0-	241	2	200	9	N	182	188	1			339
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	242	2	155	9	N	141	363	1			117
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	237	2	121	9	N	110					227

ALEXANDER		WELL #: 1921H		RRCID -> 263485		COMPL. DATE 12/31/2011		TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8602 - 12886								
10	0	1709	-0-	1709	3445	1488	2	221	9	N	201	170	1			350
11	0	1602	-0-	1602	5047	1579	2	23	9	N	21	191	1			180
12	0	1871	-0-	1871	6918	1475	2	396	9	N	360	187	1			353
01	3100 N	1716	-0-	-1384	5534	1489	2	227	9	N	206	170	1			389
02	2800 N	1605	-0-	-1195	4339	1386	2	219	9	N	199	365	1			223
03	3100 N	617	-0-	-2483	1856	382	2	235	9	N	214	176	1			261

WATERS		WELL #: 4328H		RRCID -> 263486		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8048 - 12465								
10	0	3428	-0-	3428	3428	3310	2	118	9	N	107	364	1			248
11	0	3445	-0-	3445	6873	3320	2	125	9	N	114	194	1			168
12	0	3268	-0-	3268	10141	3125	2	143	9	N	130					298
01	13987 X	3846	-0-	-10141	-0-	3809	2	37	9	N	34					332
02	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	3705	2	316	9	N	287	192	1			427
03	3565 X	3360	-0-	-205	-0-	3271	2	89	9	N	81					508

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
LIEPE		WELL #: 2832H		RRCID ->	264006	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8390 - 12742				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10	0	6608	-0-	6608	6608	6355	2	253	9	N	230	358	1	375
11	0	6219	-0-	6219	12827	6019	2	200	9	N	182	356	1	201
12	0	5663	-0-	5663	18490	5421	2	242	9	N	220	174	1	247
01	24437 X	5947	-0-	-18490	-0-	5709	2	238	9	N	216	184	1	279
02	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5004	2	243	9	N	221	196	1	304
03	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5407	2	266	9	N	242	355	1	191

J O PRICE TRUST 100 LIP		WELL #: 1H		RRCID ->	264790	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	8711	PERF. 8733 - 13025				
10	0	2137	-0-	2137	4172	1690	2	447	9	N	406	543	1	406
11	0	1868	-0-	1868	6040	1473	2	395	9	N	359	536	1	229
12	0	1894	-0-	1894	7934	1472	2	422	9	N	384	357	1	256
01	3100 N	1838	-0-	-1262	6672	1477	2	361	9	N	328	196	1	388
02	2800 N	1644	-0-	-1156	5516	1296	2	348	9	N	316	372	1	332
03	3100 N	1785	-0-	-1315	4201	1423	2	362	9	N	329	361	1	300

ARLENE		WELL #: 1011H		RRCID ->	264791	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	8635	PERF. 8670 - 13110				
10	0	1068	-0-	1068	2637	796	2	272	9	N	247	376	1	241
11	0	1083	-0-	1083	3720	834	2	249	9	N	226	193	1	274
12	0	1246	-0-	1246	4966	979	2	267	9	N	243	192	1	325
01	3100 N	1951	-0-	-1149	3817	1613	2	338	9	N	307	374	1	258
02	2800 N	1595	-0-	-1205	2612	1371	2	224	9	N	204	189	1	273
03	3100 N	1643	-0-	-1457	1155	1317	2	326	9	N	296			569

LOUISE PARNELL		WELL #: 1881H		RRCID ->	265115	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	8588	PERF. 8551 - 12803				
10	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3076	2	91	9	N	83	190	1	164
11	3540 X	2971	-0-	-569	-0-	2883	2	88	9	N	80			244
12	3658 X	3437	-0-	-221	-0-	3330	2	107	9	N	97	194	1	147
01	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3347	2	135	9	N	123			270
02	3052 X	2662	-0-	-390	-0-	2598	2	64	9	N	58	174	1	154
03	3162 X	3043	-0-	-119	-0-	2954	2	89	9	N	81			235

TUBB		WELL #: 2841H		RRCID ->	265729	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	8358	PERF. 8430 - 12272				
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			375
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			375
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			375
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			375
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			375
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			375

LIEPE		WELL #: 2831H		RRCID ->	265734	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	8291	PERF. 8340 - 12162				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

TUBB		WELL #: 2842H		RRCID ->	265737	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	8336	PERF. 8420 - 12502				
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	779	2	63	9	N	57			220
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	674	2	72	9	N	65	176	1	109
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	788	2	66	9	N	60			169
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	849	2	74	9	N	67			236
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	980	2	73	9	N	66	187	1	115
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1160	2	86	9	N	78			193

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
WILSON ESTATE		WELL #: 81H		RRCID ->	266504	COMPL. DATE	07/08/2011	TOTAL DEPTH	8723	PERF.	8810	- 13150		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1813	-0-	1813	1898	1286	2	527	9	N	479	369	1	311
11	0	1226	-0-	1226	3124	948	2	278	9	N	253	185	1	379
12	0	951	-0-	951	4075	774	2	177	9	N	161	186	1	354
01	3100 N	992	-0-	-2108	1967	753	2	239	9	N	217	187	1	384
02	2675 N	708	-0-	-1967	-0-	575	2	133	9	N	121			505
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			505

WATERS		WELL #: 2329H		RRCID ->	267034	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8163	- 12465		
10	0	1677	-0-	1677	1677	1467	2	210	9	N	191	176	1	254
11	0	1693	-0-	1693	3370	1516	2	177	9	N	161	182	1	233
12	0	1486	-0-	1486	4856	1322	2	164	9	N	149	176	1	206
01	6308 X	1452	-0-	-4856	-0-	1317	2	135	9	N	123			329
02	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1174	2	310	9	N	282			611
03	1736 X	1559	-0-	-177	-0-	1468	2	91	9	N	83	163	1	531

PEYTON		WELL #: 1811H		RRCID ->	267035	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	8669	PERF.	8860	- 12899		
10	0	821	-0-	821	821	604	2	217	9	N	197			390
11	0	931	-0-	931	1752	678	2	253	9	N	230	192	1	428
12	0	601	-0-	601	2353	329	2	272	9	N	247	191	1	484
01	2870 N	517	-0-	-2353	-0-	277	2	240	9	N	218	368	1	334
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	219	2	165	9	N	150	175	1	309
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	228	2	172	9	N	156			465

PRICE, JAMES OREN		WELL #: 1021H		RRCID ->	267040	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	8637	PERF.	8840	- 13310		
10	0	2833	-0-	2833	3361	2359	2	474	9	N	431	526	1	272
11	0	804	-0-	804	4165	672	2	132	9	N	120			392
12	0	535	-0-	535	4700	535	2			N	-0-			392
01	3100 N	241	-0-	-2859	1841	241	2			N	-0-			392
02	2800 N	2537	-0-	-263	1578	2093	2	444	9	N	404	336	1	460
03	3100 N	2576	-0-	-524	1054	1950	2	626	9	N	569	551	1	478

GARY		WELL #: 2831H		RRCID ->	267155	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8560	- 12722		
10	0	732	-0-	732	732	691	2	41	9	N	37	172	1	222
11	0	798	-0-	798	1530	715	2	83	9	N	75			297
12	0	1382	-0-	1382	2912	1283	2	99	9	N	90	193	1	194
01	3100 N	2227	-0-	-873	2039	2146	2	81	9	N	74			268
02	2800 N	1590	-0-	-1210	829	1503	2	87	9	N	79			347
03	2508 N	1679	-0-	-829	-0-	1562	2	117	9	N	106	179	1	274

KELLN 78 LIP		WELL #: 1H		RRCID ->	267835	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	8816	PERF.	8990	- 13174		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

BROWNLEE 198 LIP		WELL #: 1H		RRCID ->	267951	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8535	- 12892		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
12	0	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-			173
01	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			173
02	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1251	2	435	9	N	395	179	1	389
03	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1411	2	474	9	N	431	373	1	447

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
TUBB		WELL #: 2844H		RRCID -> 268891		COMPL. DATE 02/08/2013			TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8590 - 12668					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
10	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5659	2	215	9	N	195	183	1	186
11	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4231	2	175	9	N	159	178	1	167
12	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	3980	2	160	9	N	145	188	1	124
01	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3234	2	116	9	N	105			229
02	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3218	2	158	9	N	144	180	1	193
03	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3216	2	149	9	N	135			328

JP TRUST 76 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 270164		COMPL. DATE 04/04/2013			TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9080 - 12954					
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	276	2	108	9	N	98	177	1	422
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	281	2	65	9	N	59	184	1	297
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	394	2	6	9	N	5			302
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	792	2	191	9	N	174	179	1	297
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	355	2	168	9	N	153	174	1	276
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	129	2	111	9	N	101			377

WALKER		WELL #: 1642H		RRCID -> 270583		COMPL. DATE 10/04/2013			TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8830 - 13066					
10	0	2594	-0-	2594	2594	2302	2	292	9	N	265	375	1	174
11	0	2143	-0-	2143	4737	1996	2	147	9	N	134			308
12	0	1323	-0-	1323	6060	1322	2	1	9	N	1			309
01	3100 N	685	-0-	-2415	3645	681	2	4	9	N	4			313
02	2800 N	1261	-0-	-1539	2106	1194	2	67	9	N	61	162	1	212
03	3100 N	2317	-0-	-783	1323	1954	2	363	9	N	330	378	1	164

SGR 79 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 270984		COMPL. DATE 05/15/2013			TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9140 - 13172					
10	0	231	-0-	231	699	231	2			N	-0-			242
11	0	194	-0-	194	893	194	2			N	-0-			242
12	0	89	-0-	89	982	89	2			N	-0-			242
01	1063 N	81	-0-	-982		81	2			N	-0-			242
02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	932	2	448	9	N	407			649
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	812	2	623	9	N	566	762	1	453

LOUISE PARNELL		WELL #: 1882H		RRCID -> 271094		COMPL. DATE 08/16/2013			TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8970 - 13134					
10	0	1763	-0-	1763	1763	1614	2	149	9	N	135	170	1	173
11	0	1219	-0-	1219	2982	1095	2	124	9	N	113			286
12	0	1049	-0-	1049	4031	944	2	105	9	N	95	176	1	205
01	4968 X	937	-0-	-4031	-0-	841	2	96	9	N	87			292
02	672 X	672	-0-	-0-	-0-	561	2	111	9	N	101	169	1	224
03	1767 X	555	-0-	-1212	-0-	423	2	132	9	N	120			344

KARNES		WELL #: 4432H		RRCID -> 273086		COMPL. DATE 10/11/2013			TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8340 - 13056					
10	10292 X	10028	-0-	-264	-0-	9545	2	483	9	N	439	376	1	508
11	9660 X	9498	-0-	-162	-0-	9001	2	497	9	N	452	575	1	385
12	10106 X	9024	-0-	-1082	-0-	8647	2	377	9	N	343	341	1	387
01	10106 X	9857	-0-	-249	-0-	9380	2	477	9	N	434	187	1	634
02	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	8383	2	396	9	N	360	547	1	447
03	10013 X	9593	-0-	-420	-0-	9155	2	438	9	N	398	355	1	490

BEN PARNELL 165 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 274437		COMPL. DATE 04/04/2014			TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8854 - 13562					
10	0	589	-0-	589	589	531	2	58	9	N	53	181	1	231
11	0	-0-	-0-	-0-	589					N	-0-			231
12	0	-0-	-0-	-0-	589					N	-0-			231
01	1262 X	673	-0-	-589	-0-	619	2	54	9	N	49			280
02	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	2918	2	515	9	N	468	370	1	378
03	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	2811	2	391	9	N	355	368	1	365

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
TUBB		WELL #: 3247HA		RRCID ->	282792	COMPL. DATE	10/06/2016	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8823 - 13473			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
10	0	3024	-0-	3024	3024	2833	2	191	9	N	174	174	1	292
11	0	2596	-0-	2596	5620	2410	2	186	9	N	169	174	1	287
12	0	2703	-0-	2703	8323	2549	2	154	9	N	140	172	1	255
01	10742	X	2419	-0-	-8323	2215	2	204	9	N	185			440
02	2782	X	2782	-0-	-0-	2643	2	139	9	N	126	171	1	395
03	3038	X	2957	-0-	-81	2781	2	176	9	N	160	175	1	380

TUBB		WELL #: 5247HC		RRCID ->	284594	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	8424	PERF.	8870 - 13850			
10	0	8567	-0-	8567	8567	8225	2	342	9	N	311	177	1	415
11	0	8374	-0-	8374	16941	8125	2	249	9	N	226	179	1	462
12	0	7624	-0-	7624	24565	7334	2	290	9	N	264	346	1	380
01	32107	X	7542	-0-	-24565	7329	2	213	9	N	194	172	1	402
02	6183	X	6183	-0-	-0-	5983	2	200	9	N	182	171	1	413
03	8649	X	7612	-0-	-1037	7325	2	287	9	N	261	177	1	497

TUBB 246X195D		WELL #: 3H		RRCID ->	284868	COMPL. DATE	03/30/2018	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8890 - 19352			
10	0	7181	-0-	7181	7181	6685	2	496	9	N	451	370	1	357
11	0	8524	-0-	8524	15705	7741	2	783	9	N	712	744	1	325
12	0	9249	-0-	9249	24954	8248	2	1001	9	N	910	911	1	324
01	36811	X	11857	-0-	-24954	10782	2	1075	9	N	977	942	1	359
02	10422	X	10422	-0-	-0-	9544	2	878	9	N	798	918	1	239
03	11251	X	11251	-0-	-0-	10309	2	942	9	N	856	939	1	156

TUBB 246X195B		WELL #: 1H		RRCID ->	285094	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	8484	PERF.	9100 - 19462			
10	0	11731	-0-	11731	11731	11075	2	656	9	N	596	547	1	391
11	0	11353	-0-	11353	23084	10741	2	612	9	N	556	740	1	207
12	0	11429	-0-	11429	34513	10884	2	545	9	N	495	565	1	137
01	39694	X	5181	-0-	-34513	4491	2	690	9	N	627	551	1	213
02	12291	X	12291	-0-	-0-	11707	2	584	9	N	531	532	1	212
03	14630	X	14630	-0-	-0-	14045	2	585	9	N	532	579	1	165

RADER 250X191A		WELL #: 1H		RRCID ->	285891	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	9125 - 19386			
10	11220	X	11220	-0-	-0-	9992	2	1228	9	N	1116	1069	1	347
11	10306	X	10306	-0-	-0-	9227	2	1079	9	N	981	1118	1	210
12	10695	X	7933	-0-	-2762	6953	2	980	9	N	891	731	1	370
01	10695	X	6714	-0-	-3981	5734	2	980	9	N	891	946	1	315
02	9828	X	7949	-0-	-1879	6893	2	1056	9	N	960	896	1	379
03	11222	X	10781	-0-	-441	9635	2	1146	9	N	1042	1074	1	347

RADER 250X191B		WELL #: 2H		RRCID ->	286122	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	8736 - 19022			
10	8901	X	8901	-0-	-0-	8400	2	501	9	N	455	522	1	356
11	8670	X	8352	-0-	-318	8024	2	328	9	N	298	377	1	277
12	9858	X	8610	-0-	-1248	8023	2	587	9	N	534	538	1	273
01	11287	X	11287	-0-	-0-	10683	2	604	9	N	549	567	1	255
02	11367	X	11367	-0-	-0-	10826	2	541	9	N	492	532	1	215
03	12917	X	12917	-0-	-0-	12387	2	530	9	N	482	385	1	312

RADER 250X191C		WELL #: 3H		RRCID ->	286474	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	8512	PERF.	8929 - 19013			
10	12039	X	12039	-0-	-0-	11212	2	827	9	N	752	538	1	387
11	11922	X	11922	-0-	-0-	11294	2	628	9	N	571	746	1	212
12	13003	X	13003	-0-	-0-	11945	2	1058	9	N	962	928	1	246
01	12250	X	12250	-0-	-0-	11258	2	992	9	N	902	726	1	422
*02	10478	X	10478	-0-	-0-	9922	2	556	9	N	505	564	1	363
03	11705	X	11705	-0-	-0-	10913	2	792	9	N	720	920	1	163

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
CUMMINS TRUST 195		WELL #:		1HA	RRCID ->	286728	COMPL. DATE	06/24/2018	TOTAL DEPTH	8487	PERF.	8800	- 13775	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	0	5429	-0-	5429	5429	5057	2	372	9	N	338	371	1	264
11	0	4850	-0-	4850	10279	4447	2	403	9	N	366	379	1	251
12	0	5017	-0-	5017	15296	4656	2	361	9	N	328	192	1	387
01	20060 X	4764	-0-	-15296	-0-	4428	2	336	9	N	305	365	1	327
02	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3658	2	339	9	N	308	185	1	450
03	5425 X	4519	-0-	-906	-0-	4138	2	381	9	N	346	384	1	412

TUBB 246X195C		WELL #:		2H	RRCID ->	287647	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	8477	PERF.	8825	- 19184	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				161
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				161
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				161
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				161
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				161
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				162

TUBB		WELL #:		6247HD	RRCID ->	287739	COMPL. DATE	12/31/2017	TOTAL DEPTH	8449	PERF.	8860	- 13895	
10	0	2846	-0-	2846	2846	2540	2	306	9	N	278	172	1	328
11	0	2663	-0-	2663	5509	2373	2	290	9	N	264	345	1	247
12	0	2082	-0-	2082	7591	1827	2	255	9	N	232	174	1	305
01	9889 X	2298	-0-	-7591	-0-	2058	2	240	9	N	218	173	1	350
02	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1707	2	168	9	N	153			503
03	2852 X	1999	-0-	-853	-0-	1765	2	234	9	N	213	348	1	368

WILLIAMS FARM 196B		WELL #:		2HB	RRCID ->	288068	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	8509	PERF.	8920	- 13801	
10	0	6016	-0-	6016	6016	5686	2	330	9	N	300	340	1	407
11	0	5162	-0-	5162	11178	4856	2	306	9	N	278	343	1	342
12	0	5200	-0-	5200	16378	4913	2	287	9	N	261	173	1	430
01	21378 X	5000	-0-	-16378	-0-	4716	2	284	9	N	258	348	1	340
02	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	4959	2	293	9	N	266	171	1	435
03	6014 X	4772	-0-	-1242	-0-	4497	2	275	9	N	250	347	1	338

WILLIAMS FARM 196C		WELL #:		3HC	RRCID ->	288092	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	8489	PERF.	9108	- 14149	
10	0	8669	-0-	8669	8669	8310	2	359	9	N	326	345	1	369
11	0	8173	-0-	8173	16842	7841	2	332	9	N	302	174	1	497
12	0	7878	-0-	7878	24720	7624	2	254	9	N	231	346	1	382
01	32403 X	7683	-0-	-24720	-0-	7385	2	298	9	N	271	173	1	480
02	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	6762	2	228	9	N	207	174	1	513
03	8680 X	7384	-0-	-1296	-0-	7069	2	315	9	N	286	322	1	477

WILLIAMS FARM 196A		WELL #:		1HA	RRCID ->	288094	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8976	- 13983	
10	0	8735	-0-	8735	8735	8289	2	446	9	N	405	339	1	483
11	0	8150	-0-	8150	16885	7717	2	433	9	N	394	345	1	532
12	0	7017	-0-	7017	23902	6635	2	382	9	N	347	344	1	535
01	30778 X	6876	-0-	-23902	-0-	6470	2	406	9	N	369	349	1	555
02	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	5815	2	327	9	N	297	344	1	508
03	8742 X	6780	-0-	-1962	-0-	6399	2	381	9	N	346	521	1	333

WILLIAM 13X76D		WELL #:		1H	RRCID ->	289549	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	8696	PERF.	9200	- 19257	
10	0	5909	-0-	5909	5909	5053	2	856	9	N	778	555	1	388
11	0	5808	-0-	5808	11717	5221	2	587	9	N	534	724	1	198
12	0	5614	-0-	5614	17331	4579	2	1035	9	N	941	751	1	388
01	24484 X	7153	-0-	-17331	-0-	6316	2	837	9	N	761	771	1	378
02	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5137	2	736	9	N	669	560	1	487
03	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	5539	2	809	9	N	735	757	1	465

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
BOOTH, IONE				WELL #:	RRCID -> 105086	COMPL. DATE	03/08/1983	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7699	-	7748	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			178
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			178
PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2018														

BECKER				WELL #:	3	RRCID -> 152123	COMPL. DATE	10/24/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7624	-	7734
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	676	3	68	9	N	62		271
11	690	N	667	-0-	-23	-0-	628	3	39	9	N	35	191	1
12	713	N	572	-0-	-141	-0-	533	3	39	9	N	35		150
01	744	N	742	-0-	-2	-0-	676	3	66	9	N	60		210
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	585	3	102	9	N	93	189	1
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	526	3	55	9	N	50		164

LINCOLN BOOTH				WELL #:	3	RRCID -> 258791	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7634	-	8013
10	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	1456	3	8	9	N	7		165
11	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	1418	3	1	9	N	1		166
12	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1445	3	2	9	N	2		168
01	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	1385	3	8	9	N	7		175
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1322	3	6	9	N	5		180
03	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1428	3	8	9	N	7		187

STANLEY 249				WELL #:	4H	RRCID -> 272889	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8722	-	13515
10	0		4283	-0-	4283	4283	1860	1	2364	3	N	54	183	1
							59	9						
11	0		4136	-0-	4136	8419	1800	1	2275	3	N	55		177
							61	9						
12	0		4114	-0-	4114	12533	1860	1	2197	3	N	52		229
							57	9						
01	0		4121	-0-	4121	16654	1860	1	2185	3	N	69	176	1
							76	9						
02	20284	X	3630	-0-	-16654	-0-	1680	1	1895	3	N	50		172
							55	9						
03	4278	X	4104	-0-	-174	-0-	1860	1	2181	3	N	57		229
							63	9						

STANLEY 249				WELL #:	3H	RRCID -> 272890	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	8468	PERF.	8883	-	13108
10	3906	X	3528	-0-	-378	-0-	3478	3	50	9	N	45		322
11	3780	X	3391	-0-	-389	-0-	3335	3	56	9	N	51	187	1
12	3782	X	3427	-0-	-355	-0-	3370	3	57	9	N	52		238
01	3596	X	3427	-0-	-169	-0-	3362	3	65	9	N	59		297
02	3220	X	3124	-0-	-96	-0-	3063	3	61	9	N	55	170	1
*03	3534	X	3433	-0-	-101	-0-	3374	3	59	9	N	54		236

STANLEY 249				WELL #:	5H	RRCID -> 276477	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	8498	PERF.	8693	-	13424
10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2623	3	149	9	N	135	184	1
11	2580	X	2579	-0-	-1	-0-	2440	3	139	9	N	126	176	1
12	2790	X	2557	-0-	-233	-0-	2451	3	106	9	N	96		293
01	2790	X	2413	-0-	-377	-0-	2282	3	131	9	N	119	182	1
02	2520	X	2432	-0-	-88	-0-	2300	3	132	9	N	120	186	1
03	2759	X	2345	-0-	-414	-0-	2196	3	149	9	N	135		299

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
UPLAND RESOURCES LLC				878931							
CASE IVON				WELL #: 1515	RRCID -> 068355	COMPL. DATE	09/21/1976	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7969 - 8042	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SISTERS, SCOTT				WELL #: 1368	RRCID -> 135718	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8225 - 8287	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						49

WILEY				WELL #: 2718	RRCID -> 175555	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 7736 - 7806	
10	0	539	-0-	539	539	539	2	N	-0-		150
11	1020 N	481	-0-	-539	-0-	481	2	N	-0-		150
12	0	511	-0-	511	511	511	2	N	-0-		150
01	949 N	438	-0-	-511	-0-	438	2	N	-0-		150
02	448 N	213	-0-	-235	-0-	213	2	N	-0-		150
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-		150

LIPSCOMB (DOUGLAS)				53869 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
BORN, ALEX "F"				WELL #: 2	RRCID -> 155741	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	10007	PERF. 6050 - 6070	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103

REDELSPERGER				WELL #: 4	RRCID -> 163474	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	9935	PERF. 6036 - 6064	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORN, ALEX "F"				WELL #: 3U	RRCID -> 164695	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 6010 - 6028	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (DOUGLAS)		//CONT.//		53869 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
SCHOENHALS, H. G.		WELL #:		4861	RRCID ->	164958	COMPL. DATE	05/04/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6006 - 6024		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32				N	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560					CNTY: LIPSCOMB				
PEERY		WELL #:		7	RRCID ->	178194	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 5816 - 5825		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (HEPLER)				53869 400	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461									
PIPER		WELL #:		6312	RRCID ->	127884	COMPL. DATE	04/20/1985	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 7748 - 7786		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

LIPSCOMB (MORROW)				53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC		WELL #:		040205									
TYSON, R. B., -A-		WELL #:		1 L	RRCID ->	030753	COMPL. DATE	06/24/1963	TOTAL DEPTH	8868	PERF. 9730 - 9743		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847					CNTY: LIPSCOMB				
JOHN DOYLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	022379	COMPL. DATE	08/31/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9600 - 9610		
10	0	2183	-0-	2183	2183	2175	2	8	9	N	7		43
11	3000 N	2048	-0-	-952	1231	2048	2			N	-0-		43
12	3100 N	1966	-0-	-1134	97	1954	2	12	9	N	11		54
01	2170 N	1916	-0-	-254	-0-	1909	2	7	9	N	6		60
02	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1952	2	13	9	N	12		72
03	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	1996	2	105	9	N	95	116 1	51

PARKER, HARRY				385847					CNTY: LIPSCOMB				
WELL #:		1		RRCID ->	022384	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 8982 - 9706			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847																		
PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 T RRCID -> 022385 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9914 - 9928																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WD -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022386 COMPL. DATE 09/19/1957 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9854 - 9882																		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 022389 COMPL. DATE 12/25/1957 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9775 - 9785																		
10		0	3652	-0-	3652	3652	3652	2				N	-0-					120
11		0	3360	-0-	3360	7012	3301	2	59	9		N	54	154	1			20
12		0	3288	-0-	3288	10300	3288	2				N	-0-					20
01		13633 X	3333	-0-	-10300	-0-	3314	2	19	9		N	17					37
02		3332 X	3315	-0-	-17	-0-	3272	2	43	9		N	39					76
03		3658 X	2491	-0-	-1167	-0-	2461	2	30	9		N	27					103

SCHULTZ BROTHERS -D- WELL #: 2 RRCID -> 022391 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9740 - 9750																		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 T RRCID -> 043832 COMPL. DATE 10/13/1967 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9807 - 9815																		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 L RRCID -> 050614 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9741 - 9755																		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, HARRY B WELL #: 3 RRCID -> 181129 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9720 - 9732																		
10		0	165	-0-	165	165	165	2				N	-0-					46
11		0	1702	-0-	1702	1867	1702	2				N	-0-					46
12		0	264	-0-	264	2131	264	2				N	-0-					46
01		2336 N	205	-0-	-2131	-0-	199	2	6	9		N	5					51
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2				N	-0-					51
03		186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2				N	-0-					51

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847											
DOYLE, J.B.		WELL #:		3M	RRCID ->	181633	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9610 - 9644			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DOYLE, J.B.		WELL #:		2M	RRCID ->	206731	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9646 - 10136			
10	0	3711	-0-	3711	3711	111 14 9	3586 2	N	13			107			
11	7862 X	4151	-0-	-3711	-0-	107 1	4044 2	N	-0-			107			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107			
01	0	5294	-0-	5294	5294	115 133 9	5046 2	N	121			228			
02	9637 X	4343	-0-	-5294	-0-	104 1	4213 2	N	24	183 1		69			
03	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	115 26 9	4447 2	N	30			99			
						33 9									

JOHN DOYLE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	207185	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9558 - 9632			
10	0	1981	-0-	1981	1981	1981 2		N	-0-			27			
11	0	1888	-0-	1888	3869	1888 2		N	-0-			27			
12	0	1800	-0-	1800	5669	1800 2		N	-0-			27			
01	3100 N	1851	-0-	-1249	4420	1837 2	14 9	N	13			40			
02	2800 N	979	-0-	-1821	2599	971 2	8 9	N	7			47			
03	3100 N	1964	-0-	-1136	1463	1876 2	88 9	N	80	69 1		58			

LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	145478	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	10052 - 10071			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33			

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	073130	COMPL. DATE	09/08/1977	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9720 - 9734			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41			
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41			

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	100148	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9151 - 9157			
10	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	1152 3		N	-0-			-0-			
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3		N	-0-			-0-			
12	3100 N	3116	-0-	16	16	3116 3		N	-0-			-0-			
01	1623 N	1607	-0-	-16	-0-	1607 3		N	-0-			-0-			
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3		N	-0-			-0-			
03	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT			-0-			

LIPSCOMB (MORROW)												
//CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176												
SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 179952 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9742 - 9754												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1836	3	N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1737	3	N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1683	3	N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1754	3	N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1619	3	N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	1859	3	N	NO RPT	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY												
BECKER "B" 877099												
WELL #: 1 RRCID -> 231495 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9652 - 9664												
10		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	-0-	1836	3	N	-0-	-0-
11		1770 N	1737	-0-	-33	-0-	-0-	1737	3	N	-0-	-0-
12		1798 N	1683	-0-	-115	-0-	-0-	1683	3	N	-0-	-0-
01		1829 N	1754	-0-	-75	-0-	-0-	1754	3	N	-0-	-0-
02		1624 N	1619	-0-	-5	-0-	-0-	1619	3	N	-0-	-0-
03		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	-0-	1859	3	N	-0-	-0-

UPLAND RESOURCES LLC												
CAMP CREEK 181 878931												
WELL #: 1 RRCID -> 279419 COMPL. DATE 05/15/2016 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11826 - 11852												
10		0	1984	-0-	1984	1984	1984	1984	2	N	-0-	148
11		0	1872	-0-	1872	3856	1872	1872	2	N	-0-	148
12		0	1997	-0-	1997	5853	1997	1997	2	N	-0-	148
01		0	1944	-0-	1944	7797	1944	1944	2	N	-0-	148
02		2800 N	1715	-0-	-1085	6712	1715	1715	2	N	-0-	148
03		3100 N	1730	-0-	-1370	5342	1730	1730	2	N	-0-	148

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.)												
LATIGO PETROLEUM, LLC 53869 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
COWAN, R. H. JR. 488260												
WELL #: 1 RRCID -> 118449 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9549 - 9604												
10		0	347	-0-	347	677	347	347	3	N	-0-	32
11		0	334	-0-	334	1011	334	334	3	N	-0-	32
12		0	348	-0-	348	1359	348	348	3	N	-0-	32
01		1931 N	572	-0-	-1359	-0-	572	572	3	N	-0-	32
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	23	3	N	-0-	32
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32

WALTON, AUGUSTA ET AL												
WELL #: 3609 RRCID -> 189902 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9588 - 9597												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC												
ROXIE 704176												
WELL #: 1282 RRCID -> 219114 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10230 - 10234												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)			//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056										
MATHERS RANCH 172 (AW)			WELL #: 2H		RRCID -> 279189		COMPL. DATE 11/15/2014			TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9440 - 15902			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		6882 X	6330	-0-	-552	-0-	670 1	5378 2	N	256	176 1		133
							282 9						
11		6660 X	5582	-0-	-1078	-0-	750 1	4589 2	N	221	179 1		175
							243 9						
12		6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	775 1	5552 2	N	313	355 1		133
							344 9						
01		6634 X	6578	-0-	-56	-0-	775 1	5521 2	N	256	167 1		222
							282 9						
02		5992 X	5803	-0-	-189	-0-	700 1	4861 2	N	220	177 1		265
							242 9						
03		6665 X	6006	-0-	-659	-0-	775 1	4947 2	N	258	357 1		166
							284 9						
MATHERS RANCH 1518-2 (AW)			WELL #: 1H		RRCID -> 279291		COMPL. DATE 11/19/2013			TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9060 - 15565			
10		4309 X	4062	-0-	-247	-0-	1054 1	2785 2	N	203	177 1		100
							223 9						
11		4170 X	3988	-0-	-182	-0-	1073 1	2695 2	N	200	176 1		124
							220 9						
12		4247 X	3395	-0-	-852	-0-	1026 1	2117 2	N	229	177 1		176
							252 9						
01		4185 X	3974	-0-	-211	-0-	1128 1	2674 2	N	156			332
							172 9						
02		3780 X	3651	-0-	-129	-0-	1019 1	2445 2	N	170	355 1		147
							187 9						
03		4123 X	3264	-0-	-859	-0-	1128 1	1930 2	N	187	180 1		154
							206 9						
JONES, L.L. 14			WELL #: 1		RRCID -> 279705		COMPL. DATE 07/23/2014			TOTAL DEPTH 15414 PERF.10860 - 10870			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MATHERS '30'			WELL #: 3H		RRCID -> 280455		COMPL. DATE 08/16/2015			TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8479 - 12833			
10		4216 X	3946	-0-	-270	-0-	775 1	2995 2	N	160			369
							176 9						
11		4080 X	3426	-0-	-654	-0-	716 1	2609 2	N	92	190 1		271
							101 9						
12		4216 X	931	-0-	-3285	-0-	775 1	156 9	N	142			413
01		4154 X	3362	-0-	-792	-0-	713 1	2564 2	N	77	202 1		288
							85 9						
02		3668 X	3409	-0-	-259	-0-	663 1	2573 2	N	157	195 1		250
							173 9						
03		3937 X	3515	-0-	-422	-0-	775 1	2563 2	N	161	186 1		225
							177 9						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
MATHERS RANCH 158-149 CL EX WELL #: 24H RRCID -> 288302 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9340 - 16280												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	1209 N	1097	-0-	-112	-0-	775 1	156 2	N	151	160 1	125	
11	1320 N	1239	-0-	-81	-0-	166 9	794 1	N	160	175 1	110	
12	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	176 9	212 9	N	193	176 1	127	
01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	849 1	333 2	N	164	176 1	115	
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	180 9	767 1	N	160	178 1	97	
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	176 9	849 1	N	169	176 1	90	
						186 9						

MATHERS RANCH 159-148 CL EX WELL #: 22H RRCID -> 288324 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9320 - 18890												
10	4867 X	4598	-0-	-269	-0-	1054 1	3126 2	N	380	522 1	192	
11	4710 X	4569	-0-	-141	-0-	418 9	1073 1	N	380	350 1	222	
12	4650 X	3928	-0-	-722	-0-	418 9	1128 1	N	386	356 1	252	
01	4588 X	4393	-0-	-195	-0-	425 9	1176 1	N	363	354 1	261	
02	4256 X	3446	-0-	-810	-0-	399 9	1085 1	N	366	351 1	276	
03	4712 X	3699	-0-	-1013	-0-	403 9	1203 1	N	363	500 1	139	
						399 9						

MATHERS RANCH 159-148 CL WX WELL #: 23H RRCID -> 289315 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9460 - 18869												
10	0	2128	-0-	2128	4223	1020 1	902 2	N	187	177 1	134	
11	0	1685	-0-	1685	5908	206 9	1073 1	N	154	161 1	127	
12	0	1823	-0-	1823	7731	169 9	1127 1	N	161	178 1	110	
01	0	2162	-0-	2162	9893	177 9	1176 1	N	235	178 1	167	
02	11082 X	1189	-0-	-9893	-0-	259 9	1086 1	N	94		261	
03	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1157 1	694 2	N	121	170 1	212	
						133 9						

MATHERS RANCH 157-150 CL EX WELL #: 25H RRCID -> 290793 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 512 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
MCQUIDDY H WELL #: 7HC RRCID -> 278687 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9944 - 13719												
10	0	6631	-0-	6631	6631	6592 3	39 9	N	35	198 1	58	
11	0	5705	-0-	5705	12336	5681 3	24 9	N	22		80	
12	0	6466	-0-	6466	18802	6409 3	57 9	N	52		132	
01	23960 X	5158	-0-	-18802	-0-	5069 3	89 9	N	81		213	
*02	5992 X	5408	-0-	-584	-0-	5349 3	59 9	N	54	199 1	68	
03	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-			N	NO RPT		68	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
MATHERS '30'		WELL #:		1HC		RRCID -> 276621		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 8109		PERF. 8479 - 12255			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	31	1	51	2	N	-0-			245
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-			245
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-			245
01		93 N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	2	N	-0-			245
02		84 N	60	-0-	-24	-0-	4	1	56	2	N	-0-			245
03		62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	N	-0-			245

MATHERS '30'		WELL #:		2HC		RRCID -> 278327		COMPL. DATE 04/06/2015		TOTAL DEPTH 8067		PERF. 8421 - 12600			
10		2387 N	1990	-0-	-397	-0-	30	1	1907	2	N	48			167
11		2250 N	1978	-0-	-272	-0-	29	1	1892	2	N	52			219
12		2139 N	2105	-0-	-34	-0-	57	9	2014	2	N	56			275
01		1984 N	1836	-0-	-148	-0-	29	1	1747	2	N	56	205	1	126
02		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	62	9	1794	2	N	44			170
03		2108 N	2055	-0-	-53	-0-	26	1	1966	2	N	53			223
							48	9							
							31	1							
							58	9							

WIEDERSTEIN '354'		WELL #:		5HC		RRCID -> 279941		COMPL. DATE 08/08/2016		TOTAL DEPTH 8409		PERF. 8878 - 12800			
10		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	31	1	1396	2	N	328	606	1	157
11		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	361	9	1335	2	N	314	171	1	300
12		1829 N	1716	-0-	-113	-0-	30	1	1371	2	N	288	346	1	242
01		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	345	9	1481	2	N	333	345	1	230
02		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	28	1	1327	2	N	305	346	1	189
03		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	317	9	1442	2	N	273	170	1	292
							31	1							
							300	9							

WIEDERSTEIN '354'		WELL #:		4H		RRCID -> 281223		COMPL. DATE 12/22/2013		TOTAL DEPTH 8378		PERF. 8680 - 12651			
10		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	31	1	1229	2	N	189	176	1	210
11		1470 N	1412	-0-	-58	-0-	208	9	1182	2	N	182	188	1	204
12		1488 N	1168	-0-	-320	-0-	30	1	1050	2	N	85	190	1	99
01		1457 N	1175	-0-	-282	-0-	200	9	995	2	N	138			237
02		1316 N	1204	-0-	-112	-0-	24	1	961	2	N	195	360	1	72
03		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	94	9	1015	2	N	158			230
							28	1							
							152	9							
							215	9							
							31	1							
							174	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
SHELL FEE '21'		WELL #:		1H		RRCID -> 281912		COMPL. DATE 04/30/2012			TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9105 - 13257			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	744 N	674	-0-	-70	-0-	31	1	540	2	N	94	172	1	226
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	103	9	720	2	N	136	176	1	186
12	837 N	814	-0-	-23	-0-	150	9	686	2	N	92			278
01	682 N	635	-0-	-47	-0-	27	1	524	2	N	75	171	1	182
02	756 N	728	-0-	-28	-0-	101	9	606	2	N	86			268
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	28	1	680	2	N	123	172	1	219
						83	9							
						27	1							
						95	9							
						31	1							
						135	9							
SHELL FEE '21'		WELL #:		2H		RRCID -> 281914		COMPL. DATE 05/10/2013			TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9025 - 13240			
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	29	1	1018	2	N	125	170	1	252
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	138	9	929	2	N	138	171	1	219
12	1240 N	808	-0-	-432	-0-	30	1	654	2	N	117			336
01	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	152	9	921	2	N	171	170	1	337
02	1036 N	751	-0-	-285	-0-	25	1	609	2	N	104	170	1	271
03	806 N	731	-0-	-75	-0-	129	9	631	2	N	73	172	1	172
						31	1							
						188	9							
						28	1							
						114	9							
						20	1							
						80	9							
SHELL FEE '21'		WELL #:		3HC		RRCID -> 281929		COMPL. DATE 11/27/2014			TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9141 - 13360			
10	961 N	620	-0-	-341	-0-	31	1	522	2	N	61			290
11	810 N	144	-0-	-666	-0-	67	9	119	2	N	11			301
12	744 N	288	-0-	-456	-0-	13	1	240	2	N	36			337
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	12	9	561	2	N	141	174	1	304
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	8	1	521	2	N	142	171	1	275
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	40	9	575	2	N	129	172	1	232
						28	1							
						155	9							
						27	1							
						156	9							
						30	1							
						142	9							
CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		1H		RRCID -> 282130		COMPL. DATE 06/26/2012			TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8967 - 13212			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			458
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			458
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			458
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			458
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			458
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131	1	327

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		2H	RRCID ->	282131	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	8973 - 13301			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	992 N	919	-0-	-73	-0-	31	1	769	2	N	108				368
11	870 N	828	-0-	-42	-0-	119	9	30	1	N	92	184	1		276
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	101	9	24	1	N	73				349
01	930 N	841	-0-	-89	-0-	80	9	28	1	N	88	180	1		257
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	97	9	28	1	N	109	182	1		184
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	120	9	31	1	N	103				287
						113	9								
CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		3H	RRCID ->	282154	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	9042 - 13465			
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	31	1	282	2	N	28				220
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	31	9	26	1	N	30				250
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	33	9	24	1	N	83	171	1		162
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	91	9	N	73				235
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	80	9	N	52	173	1		114
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	19	1	57	9	N	-0-				114
CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		4H	RRCID ->	282173	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	9043 - 13390			
10	0	894	-0-	894	894	31	1	106	9	N	96				245
11	0	821	-0-	821	1715	30	1	125	9	N	114	170	1		189
12	0	836	-0-	836	2551	27	1	96	9	N	87				276
01	0	413	-0-	413	2964	20	1	97	9	N	88				364
02	2800 N	645	-0-	-2155	809	26	1	17	9	N	15				379
03	1820 N	1011	-0-	-809	-0-	31	1	34	9	N	31	176	1		234
GRAY 352		WELL #:		C002AP	RRCID ->	282696	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	8484	PERF.	9243 - 11554			
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	31	1	334	9	N	304	184	1		187
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	30	1	338	9	N	307	366	1		128
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	28	1	289	9	N	263	183	1		208
01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	31	1	314	9	N	285	191	1		302
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	28	1	275	9	N	250	380	1		172
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	31	1	482	9	N	438	181	1		429

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
HURN '355'				WELL #:	3H	RRCID ->	282740	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	8401	PERF.	8768 - 12640	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	30	1	1515	2	N	224	183	1	191
						246	9							
11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	29	1	1401	2	N	114	184	1	121
						125	9							
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	29	1	1404	2	N	146			267
						161	9							
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	30	1	1383	2	N	166	191	1	242
						183	9							
02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	28	1	1428	2	N	170	181	1	231
						187	9							
03	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	31	1	1530	2	N	160	184	1	207
						176	9							

HURN '355'				WELL #:	4H	RRCID ->	282742	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8747 - 12540	
10	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	31	1	2931	2	N	227	182	1	337
						250	9							
11	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	30	1	2845	2	N	245	365	1	217
						270	9							
12	3162 X	3034	-0-	-128	-0-	28	1	2775	2	N	210	183	1	244
						231	9							
01	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	30	1	2897	2	N	269	371	1	142
						296	9							
02	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	28	1	2816	2	N	248	184	1	206
						273	9							
03	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	31	1	3050	2	N	231	183	1	254
						254	9							

HURN '355'				WELL #:	5HC	RRCID ->	282747	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	8673 - 12550	
10	1581 N	1547	-0-	-34	-0-	31	1	1382	2	N	122	179	1	192
						134	9							
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	30	1	1361	2	N	137	182	1	147
						151	9							
12	1581 N	1534	-0-	-47	-0-	29	1	1375	2	N	118			265
						130	9							
01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	31	1	1367	2	N	150	171	1	244
						165	9							
02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	28	1	1287	2	N	134	177	1	201
						147	9							
03	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	31	1	1348	2	N	128	183	1	146
						141	9							

MAY WRIGHT '163'				WELL #:	3HC	RRCID ->	282748	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	9096 - 13100	
10	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	31	1	3726	2	N	287	343	1	271
						316	9							
11	1920 X	1002	-0-	-918	-0-	26	1	976	2	N	-0-			271
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			271
01	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	21	1	1756	2	N	577	506	1	342
						635	9							
02	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	28	1	4069	2	N	381	518	1	205
						419	9							
03	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	31	1	3123	2	N	338	346	1	197
						372	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
KELLN 'C' '150'		WELL #:		1H	RRCID ->	282812	COMPL. DATE	08/10/2014	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8581 - 12498		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	496 N	484	-0-	-12	-0-	31	1	409	2	N	40	191	1	231
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	44	9	29	1	N	237	194	1	274
12	620 N	614	-0-	-6	-0-	261	9	25	1	N	219	197	1	296
01	496 N	438	-0-	-58	-0-	241	9	21	1	N	146	384	1	58
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	161	9	28	1	N	237	191	1	104
03	620 N	578	-0-	-42	-0-	261	9	31	1	N	201	190	1	115
						221	9							

KELLN 'C' '152'		WELL #:		1HC	RRCID ->	282817	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	9096 - 12800		
10	0	1782	-0-	1782	1782	31	1	1287	2	N	422	391	1	427
11	0	1627	-0-	1627	3409	464	9	30	1	N	357	569	1	215
12	0	1062	-0-	1062	4471	393	9	24	1	N	171			386
01	0	1857	-0-	1857	6328	188	9	31	1	N	548	593	1	341
02	2800 N	1431	-0-	-1369	4959	603	9	25	1	N	363	566	1	138
03	3100 N	1529	-0-	-1571	3388	399	9	31	1	N	362	191	1	309
						398	9							

KELLN 'C' '201'		WELL #:		1H	RRCID ->	282818	COMPL. DATE	11/28/2013	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8757 - 12594		
10	0	1463	-0-	1463	1463	31	1	1299	2	N	121			260
11	0	1586	-0-	1586	3049	133	9	30	1	N	162	175	1	247
12	0	1503	-0-	1503	4552	178	9	27	1	N	130	180	1	197
01	0	1536	-0-	1536	6088	143	9	28	1	N	94	182	1	109
02	2800 N	1511	-0-	-1289	4799	103	9	27	1	N	135			244
03	3100 N	1495	-0-	-1605	3194	149	9	30	1	N	117	184	1	177
						129	9							

KILLEBREW 32		WELL #:		1HC	RRCID ->	282819	COMPL. DATE	04/23/2015	TOTAL DEPTH	7862	PERF.	8310 - 12450		
10	2015 N	1804	-0-	-211	-0-	31	1	1556	2	N	197	195	1	166
11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	217	9	30	1	N	173			339
12	1891 N	1573	-0-	-318	-0-	190	9	26	1	N	175	195	1	319
01	1798 N	1415	-0-	-383	-0-	193	9	19	1	N	107	194	1	232
02	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	118	9	27	1	N	169	191	1	210
03	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	186	9	31	1	N	181	194	1	197
						199	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
KELLN '94'		WELL #: 3H		RRCID -> 282895		COMPL. DATE 10/18/2013				TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8820 - 13757				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	946	-0-	946	946	24	1	814	2	N	98			225
11	0	1508	-0-	1508	2454	108	9							
12	0	2449	-0-	2449	4903	30	1	1246	2	N	211	184	1	252
01	0	1656	-0-	1656	6559	232	9							
02	2800 N	2253	-0-	-547	6012	28	1	2150	2	N	246	375	1	123
03	3100 N	1892	-0-	-1208	4804	271	9							
						31	1	1328	2	N	270	231	1	162
						297	9							
						28	1	1940	2	N	259	184	1	237
						285	9							
						31	1	1563	2	N	271	369	1	139
						298	9							

NIX '89'		WELL #: 1HC		RRCID -> 282896		COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9224 - 12904				
10	744 N	712	-0-	-32	-0-	31	1	545	2	N	124	186	1	221
11	750 N	645	-0-	-105	-0-	136	9							
12	713 N	582	-0-	-131	-0-	30	1	483	2	N	120	189	1	152
01	713 N	622	-0-	-91	-0-	132	9							
02	616 N	536	-0-	-80	-0-	25	1	447	2	N	100			252
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	110	9							
						28	1	447	2	N	134	191	1	195
						147	9							
						25	1	393	2	N	107	193	1	109
						118	9							
						31	1	523	2	N	123			232
						135	9							

PARSELL 34		WELL #: C001PA		RRCID -> 282960		COMPL. DATE 03/30/2015				TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8512 - 12443				
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	31	1	1007	2	N	123	179	1	151
11	1020 N	905	-0-	-115	-0-	135	9							
12	1085 N	327	-0-	-758	-0-	19	1	819	2	N	61			212
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	67	9							
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	327	2				-0-			212
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	22	1	1085	2	N	152	182	1	182
						167	9							
						22	1	767	2	N	78			260
						86	9							
						31	1	885	2	N	117	192	1	185
						129	9							

RACHEL '292'		WELL #: 1HC		RRCID -> 283077		COMPL. DATE 04/22/2014				TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8564 - 12490				
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	31	1	1063	2	N	202	192	1	234
11	1200 N	1163	-0-	-37	-0-	222	9							
12	1364 N	831	-0-	-533	-0-	30	1	957	2	N	160	189	1	205
01	1302 N	1220	-0-	-82	-0-	176	9							
02	1092 N	1076	-0-	-16	-0-	20	1	716	2	N	86			291
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	95	9							
						26	1	1016	2	N	162	181	1	272
						178	9							
						28	1	890	2	N	144	186	1	230
						158	9							
						27	1	750	2	N	139	194	1	175
						153	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
GRAY 353/352		WELL #:		C003CN	RRCID ->	287304	COMPL. DATE	05/23/2019	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8505 - 17649		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	16988	X	15031	-0-	-1957	-0-	31 1	13107	2	N	1721	1699 1	371	
							1893 9							
11	15810	X	13425	-0-	-2385	-0-	30 1	11702	2	N	1539	1634 1	276	
							1693 9							
12	15748	X	12730	-0-	-3018	-0-	29 1	11085	2	N	1469	1211 1	534	
							1616 9							
01	15717	X	11538	-0-	-4179	-0-	31 1	10245	2	N	1147	1315 1	366	
							1262 9							
02	14196	X	10345	-0-	-3851	-0-	28 1	8986	2	N	1210	1117 1	459	
							1331 9							
03	15035	X	11128	-0-	-3907	-0-	31 1	9551	2	N	1405	1673 1	191	
							1546 9							

PIONEER 31				WELL #:		C0010B	RRCID ->	291433	COMPL. DATE	07/21/2021	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	8492 - 13166
10	23901	X	16723	-0-	-7178	-0-	31 1	15748	2	N	858	908 1	263	
							944 9							
11	21450	X	15515	-0-	-5935	-0-	30 1	14604	2	N	801	733 1	331	
							881 9							
12	20367	X	15025	-0-	-5342	-0-	29 1	14187	2	N	735	739 1	327	
							809 9							
01	18631	X	15405	-0-	-3226	-0-	31 1	14546	2	N	753	732 1	348	
							828 9							
02	15820	X	14469	-0-	-1351	-0-	28 1	13662	2	N	708	920 1	136	
							779 9							
03	16709	X	16117	-0-	-592	-0-	31 1	15292	2	N	722	543 1	315	
							794 9							

LORENE 144				WELL #:		C001NC	RRCID ->	292134	COMPL. DATE	01/12/2022	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	8363 - 12847
10	43307	X	25547	-0-	-17760	-0-	31 1	24381	2	N	1032	1155 1	246	
							1135 9							
11	33450	X	23119	-0-	-10331	-0-	30 1	22131	2	N	871	766 1	351	
							958 9							
12	30070	X	21363	-0-	-8707	-0-	29 1	20527	2	N	734	774 1	311	
							807 9							
01	28396	X	21169	-0-	-7227	-0-	31 1	20379	2	N	690	754 1	247	
							759 9							
02	24724	X	17962	-0-	-6762	-0-	28 1	17343	2	N	537	570 1	214	
							591 9							
03	25544	X	18660	-0-	-6884	-0-	31 1	18069	2	N	509	579 1	144	
							560 9							

LORENE 145				WELL #:		C001BO	RRCID ->	293211	COMPL. DATE	06/15/2022	TOTAL DEPTH	7916	PERF.	8205 - 12203
10	34348	X	22117	-0-	-12231	-0-	31 1	19543	2	N	2312	2441 1	384	
							2543 9							
11	33240	X	17998	-0-	-15242	-0-	30 1	15907	2	N	1874	1725 1	533	
							2061 9							
12	34348	X	16102	-0-	-18246	-0-	29 1	14373	2	N	1545	1746 1	332	
							1700 9							
01	30411	X	15107	-0-	-15304	-0-	133 1	13417	2	N	1415	1268 1	479	
							1557 9							
02	23100	X	12928	-0-	-10172	-0-	28 1	11658	2	N	1129	1336 1	272	
							1242 9							
03	22103	X	13305	-0-	-8798	-0-	31 1	11988	2	N	1169	1139 1	302	
							1286 9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
 BRAVEHEART WELL #: 2H RRCID -> 235865 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3662 - 5182

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 SAINT WELL #: 5202 RRCID -> 223306 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8276 - 10582

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284

MOSES 519 WELL #: 1H RRCID -> 229459 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8833 - 11047

10	0	1990	-0-	1990	1990	1975	2	15	9	N	14					143
11	0	1873	-0-	1873	3863	1859	2	14	9	N	13					156
12	0	1398	-0-	1398	5261	1388	2	10	9	N	9					165
01	0	1330	-0-	1330	6591	1313	2	17	9	N	15					180
02	2800 N	951	-0-	-1849	4742	945	2	6	9	N	5					185
03	3100 N	1529	-0-	-1571	3171	1526	2	3	9	N	3					188

HUNTER 538 WELL #: 2H RRCID -> 232353 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8454 - 10379

10	0	-0-	-0-	-0-	3478					N	-0-					207
11	0	1886	-0-	1886	5364	1869	2	17	9	N	15	173	1			49
12	0	2617	-0-	2617	7981	2614	2	3	9	N	3					52
01	0	2508	-0-	2508	10489	2506	2	2	9	N	2					54
02	11194 X	705	-0-	-10489	-0-	705	2			N	-0-					54
03	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					54

PUNDT 517 WELL #: 4517H RRCID -> 234112 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8345 - 10199

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	1				41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PICKHARDT 68 WELL #: 1H RRCID -> 275008 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 10170 - 12830

10	0	398	-0-	398	398	335	1	63	2	N	-0-					126
11	0	338	-0-	338	736	324	1	14	2	N	-0-					126
12	0	335	-0-	335	1071	335	1			N	-0-					126
01	0	-0-	-0-	-0-	1071					N	-0-					126
02	1071 N	-0-	-0-	-1071	-0-					N	-0-					126
03	341 N	9	-0-	-332	-0-	9	2			N	-0-					126

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
MOORE FAMILY FARMS 67 WELL #: 1H RRCID -> 275295 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10298 - 14470													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE						
10		0	2937 -0- 2937	2937	1079 1	1735 2	N	112	196	1			125
11		0	2409 -0- 2409	5346	1044 1	1271 2	N	85					210
12		0	1728 -0- 1728	7074	1079 1	564 2	N	77	192	1			95
01		0	2992 -0- 2992	10066	1079 1	1818 2	N	86					181
02		12818 X	2752 -0- -10066	-0-	974 1	1643 2	N	123					304
03		2945 X	2910 -0- -35	-0-	1079 1	1750 2	N	74	195	1			183

TEXA PEARL 326 WELL #: 1H RRCID -> 276157 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8645 - 12672													
10		0	3444 -0- 3444	3444	3399 2	45 9	N	41					189
11		0	3605 -0- 3605	7049	3552 2	53 9	N	48					237
12		0	3398 -0- 3398	10447	3369 2	29 9	N	26	158	1			105
01		0	3167 -0- 3167	13614	3167 2		N	-0-					105
02		16292 X	2678 -0- -13614	-0-	2653 2	25 9	N	23					128
03		3720 X	3123 -0- -597	-0-	3051 2	72 9	N	65					193

HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276514 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10500 - 14684													
10		0	4704 -0- 4704	4704	707 1	3902 2	N	86					190
11		0	4467 -0- 4467	9171	684 1	3687 2	N	87	197	1			80
12		0	3309 -0- 3309	12480	707 1	2535 2	N	61					141
01		0	4002 -0- 4002	16482	707 1	3210 2	N	77					218
02		20019 X	3537 -0- -16482	-0-	638 1	2833 2	N	60					278
03		4712 X	4251 -0- -461	-0-	707 1	3442 2	N	93	198	1			173

HUMPHREYS 37 WELL #: 3H RRCID -> 278085 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9409 - 13782													
10		0	1616 -0- 1616	1616	1488 2	128 9	N	116					356
11		0	1214 -0- 1214	2830	1117 2	97 9	N	88	187	1			257
12		0	773 -0- 773	3603	695 2	78 9	N	71	176	1			152
01		0	817 -0- 817	4420	752 2	65 9	N	59					211
02		2800 N	69 -0- -2731	1689	60 2	9 9	N	8					219
03		3100 N	1428 -0- -1672	-1672	17 1405 2	23 9	N	21					240

HUMPHREYS 31 WELL #: 1H RRCID -> 278662 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 9396 - 13899													
10		0	2806 -0- 2806	2806	2261 2	545 9	N	495	567	1			251
11		0	2682 -0- 2682	5488	2175 2	507 9	N	461	389	1			323
12		0	2716 -0- 2716	8204	2186 2	530 9	N	482	394	1			411
01		0	2714 -0- 2714	10918	2172 2	542 9	N	493	586	1			318
02		13428 X	2510 -0- -10918	-0-	2042 2	468 9	N	425	387	1			356
03		2821 X	2707 -0- -114	-0-	2217 2	490 9	N	445	448	1			353

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
GEORGE 36		WELL #:		1H	RRCID ->	278673	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL	DEPTH	10278	PERF.10645 - 15162	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
10	0	2547	-0-	2547	2547	2298	2	249	9	N	226	197 1	300
11	0	2385	-0-	2385	4932	2196	2	189	9	N	172	392 1	80
12	0	2231	-0-	2231	7163	2134	2	97	9	N	88		168
01	0	2545	-0-	2545	9708	2239	2	306	9	N	278	197 1	249
02	11827 X	2119	-0-	-9708	-0-	1998	2	121	9	N	110	200 1	159
03	2542 X	2314	-0-	-228	-0-	2075	2	239	9	N	217	195 1	181

WASHITA 34		WELL #:		1H	RRCID ->	278703	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL	DEPTH	10233	PERF.10581 - 15084	
10	0	4861	-0-	4861	4861	4769	2	92	9	N	84	194 1	162
11	0	4647	-0-	4647	9508	4445	2	202	9	N	184	196 1	150
12	0	4317	-0-	4317	13825	4223	2	94	9	N	85		235
01	0	4753	-0-	4753	18578	4518	2	235	9	N	214	191 1	258
02	22689 X	4111	-0-	-18578	-0-	3958	2	153	9	N	139	197 1	200
03	4867 X	4526	-0-	-341	-0-	4374	2	152	9	N	138	190 1	148

WASHITA 35		WELL #:		1H	RRCID ->	278875	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL	DEPTH	10096	PERF.10527 - 14754	
10	0	3687	-0-	3687	3687	3568	2	119	9	N	108	189 1	160
11	0	3546	-0-	3546	7233	3413	2	133	9	N	121	192 1	89
12	0	3069	-0-	3069	10302	3004	2	65	9	N	59		148
01	0	3484	-0-	3484	13786	3273	2	211	9	N	192		340
02	17225 X	3439	-0-	-13786	-0-	3283	2	156	9	N	142	201 1	281
03	3689 X	3584	-0-	-105	-0-	3424	2	160	9	N	145	191 1	235

TEXA PEARL 326		WELL #:		2H	RRCID ->	278898	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL	DEPTH	7963	PERF. 8559 - 13057	
10	0	2491	-0-	2491	2491	2447	2	44	9	N	40		221
11	0	2672	-0-	2672	5163	2652	2	20	9	N	18		239
12	0	3275	-0-	3275	8438	3233	2	42	9	N	38	174 1	103
01	0	3205	-0-	3205	11643	3174	2	31	9	N	28		131
02	13731 X	2088	-0-	-11643	-0-	2057	2	31	9	N	28		159
03	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3607	2	70	9	N	64		223

TEXA PEARL 326		WELL #:		4H	RRCID ->	278899	COMPL. DATE	08/13/2015	TOTAL	DEPTH	7947	PERF. 8286 - 12357	
10	0	4703	-0-	4703	4703	4672	2	31	9	N	28		124
11	0	4034	-0-	4034	8737	3997	2	37	9	N	34		158
12	0	4197	-0-	4197	12934	4174	2	23	9	N	21		179
01	0	4590	-0-	4590	17524	4551	2	39	9	N	35		214
02	21481 X	3957	-0-	-17524	-0-	3936	2	21	9	N	19		233
03	4712 X	4189	-0-	-523	-0-	4169	2	20	9	N	18	160 1	91

KELLN 28		WELL #:		2H	RRCID ->	278944	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL	DEPTH	8082	PERF. 8490 - 12605	
10	0	1964	-0-	1964	1964	331	1	1524	2	N	99	180 1	120
11	0	2394	-0-	2394	4358	315	1	1979	2	N	91		211
12	0	2286	-0-	2286	6644	254	1	1964	2	N	62	188 1	85
01	0	3946	-0-	3946	10590	335	1	3565	2	N	42		127
02	12530 X	1940	-0-	-10590	-0-	302	1	1592	2	N	42		169
03	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	335	1	1489	2	N	47		216

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
HEXT 60		WELL #:		1H	RRCID ->	278946	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	9329 -	13880	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	921	-0-	921	921	758 2	163 9	N	148	187 1				276
11	0	441	-0-	441	1362	397 2	44 9	N	40	147 1				169
12	0	151	-0-	151	1513	151 2		N	-0-					169
01	0	1407	-0-	1407	2920	1153 2	254 9	N	231	186 1				214
02	2800 N	730	-0-	-2070	850	611 2	119 9	N	108	190 1				132
03	1583 N	733	-0-	-850	-0-	620 2	113 9	N	103					235

ARBUCKLE 76		WELL #:		1H	RRCID ->	278950	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	9161 -	13606	
10	0	1851	-0-	1851	1851	1517 2	334 9	N	304	191 1				358
11	0	1748	-0-	1748	3599	1447 2	301 9	N	274	380 1				252
12	0	1618	-0-	1618	5217	1376 2	242 9	N	220	192 1				280
01	0	1687	-0-	1687	6904	1405 2	282 9	N	256	171 1				365
02	2800 N	1597	-0-	-1203	5701	1286 2	311 9	N	283					648
03	3100 N	1762	-0-	-1338	4363	1459 2	303 9	N	275	570 1				353

KINCAID 103		WELL #:		1H	RRCID ->	278953	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	8790 -	12918	
10	0	1409	-0-	1409	1409	1103 2	306 9	N	278	179 1				175
11	0	1295	-0-	1295	2704	1058 2	237 9	N	215	191 1				199
12	0	381	-0-	381	3085	363 2	18 9	N	16					215
01	0	550	-0-	550	3635	550 2		N	-0-					215
02	2800 N	590	-0-	-2210	1425	560 2	30 9	N	27					242
03	1790 N	365	-0-	-1425	-0-	365 2		N	-0-					242

WEATHERBY 2		WELL #:		1H	RRCID ->	278955	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	9325 -	13359	
10	0	1058	-0-	1058	1058	863 2	195 9	N	177	79 1				283
11	0	986	-0-	986	2044	810 2	176 9	N	160	190 1				253
12	0	1052	-0-	1052	3096	885 2	167 9	N	152	134 1				271
01	0	1131	-0-	1131	4227	855 2	276 9	N	251	193 1				329
02	2800 N	932	-0-	-1868	2359	821 2	111 9	N	101	191 1				239
03	3100 N	1012	-0-	-2088	271	850 2	162 9	N	147	191 1				195

HUMPHREYS 34		WELL #:		1H	RRCID ->	278964	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	9191	PERF.	9490 -	13741	
10	0	4382	-0-	4382	4382	4079 2	303 9	N	275	378 1				208
11	0	4297	-0-	4297	8679	3932 2	365 9	N	332	195 1				345
12	0	4294	-0-	4294	12973	3976 2	318 9	N	289	387 1				247
01	0	4492	-0-	4492	17465	4098 2	394 9	N	358	386 1				219
02	21366 X	3901	-0-	-17465	-0-	3585 2	316 9	N	287	339 1				167
03	4433 X	4369	-0-	-64	-0-	4010 2	359 9	N	326	312 1				181

FARRAR 117		WELL #:		1H	RRCID ->	278965	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	8671 -	12876	
10	0	3296	-0-	3296	3296	2893 2	403 9	N	366	561 1				111
11	0	2979	-0-	2979	6275	2642 2	337 9	N	306	187 1				230
12	0	2882	-0-	2882	9157	2604 2	278 9	N	253	364 1				119
01	0	2859	-0-	2859	12016	2582 2	277 9	N	252	178 1				193
02	14707 X	2691	-0-	-12016	-0-	2387 2	304 9	N	276	192 1				277
03	3286 X	2924	-0-	-362	-0-	2605 2	319 9	N	290	380 1				187

URSCHEL 73		WELL #:		1H	RRCID ->	278967	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	9014 -	13111	
10	0	682	-0-	682	682	673 2	9 9	N	8	179 1				181
11	0	1205	-0-	1205	1887	1148 2	57 9	N	52	129 1				104
12	0	1218	-0-	1218	3105	1080 2	138 9	N	125					229
01	0	1152	-0-	1152	4257	1017 2	135 9	N	123					352
02	2800 N	1031	-0-	-1769	2488	931 2	100 9	N	91	193 1				250
03	3100 N	1209	-0-	-1891	597	1059 2	150 9	N	136	192 1				194

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
URSCHEL 71		WELL #:		1H	RRCID ->	278968	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	9250 - 13654	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	0	1239	-0-	1239	1239	940	2	299	9	N	272	343	134
11	0	1213	-0-	1213	2452	905	2	308	9	N	280	256	158
12	0	1222	-0-	1222	3674	952	2	270	9	N	245	195	208
01	0	1189	-0-	1189	4863	910	2	279	9	N	254	197	265
02	2800 N	1093	-0-	-1707	3156	861	2	232	9	N	211	383	93
03	3100 N	1240	-0-	-1860	1296	931	2	309	9	N	281	194	180

KELLN 28		WELL #:		1H	RRCID ->	279029	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8404 - 12980	
10	0	1132	-0-	1132	1132	1027	2	105	9	N	95		150
11	0	1148	-0-	1148	2280	1042	2	106	9	N	96	171	75
12	0	1083	-0-	1083	3363	1016	2	67	9	N	61		136
01	0	1047	-0-	1047	4410	970	2	77	9	N	70		206
02	2800 N	900	-0-	-1900	2510	816	2	84	9	N	76	195	87
03	2897 N	387	-0-	-2510	-0-	366	2	21	9	N	19		106

HENSON		WELL #:		2023H	RRCID ->	279064	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8856 - 13332	
10	0	1052	-0-	1052	1052	889	2	163	9	N	148	186	349
11	0	1304	-0-	1304	2356	1131	2	173	9	N	157	190	316
12	0	1611	-0-	1611	3967	1187	2	424	9	N	385	375	326
01	0	1210	-0-	1210	5177	1008	2	202	9	N	184	193	317
02	2800 N	868	-0-	-1932	3245	528	2	340	9	N	309	367	259
03	3100 N	1072	-0-	-2028	1217	830	2	242	9	N	220	190	289

HUMPHREYS 37		WELL #:		1H	RRCID ->	279065	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	9317 - 13907	
10	0	3705	-0-	3705	3705	335	1	3237	2	N	121	180	78
11	0	3716	-0-	3716	7421	306	1	3266	2	N	131		209
12	0	3394	-0-	3394	10815	286	1	3001	2	N	97	179	127
01	0	3814	-0-	3814	14629	107	9	3391	2	N	118		245
02	18264 X	3635	-0-	-14629	-0-	292	1	3213	2	N	118	194	169
03	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	130	9	4510	2	N	179	194	154

NIX B		WELL #:		2024H	RRCID ->	279077	COMPL. DATE	02/24/2015	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	8910 - 13380	
10	0	1909	-0-	1909	1909	1749	2	160	9	N	145	180	276
11	0	1827	-0-	1827	3736	1653	2	174	9	N	158	189	245
12	0	1642	-0-	1642	5378	1500	2	142	9	N	129	197	177
01	0	1744	-0-	1744	7122	1653	2	91	9	N	83		260
02	2800 N	1571	-0-	-1229	5893	1449	2	122	9	N	111	193	178
03	3100 N	1574	-0-	-1526	4367	1449	2	125	9	N	114		292

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
HUMPHREYS 37		WELL #: 2H		RRCID ->	279243	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	9056	PERF.	9560 - 13999	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	2528	-0-	2528	2528	335 1	2052 2	N	128	180 1		148
11	0	2398	-0-	2398	4926	141 9	1935 2	N	126			274
12	0	2325	-0-	2325	7251	324 1	1876 2	N	124	197 1		201
01	0	2267	-0-	2267	9518	139 9	1839 2	N	109	183 1		127
02	2800 N	2175	-0-	-625	8893	313 1	1745 2	N	116	51 1		192
03	3100 N	2398	-0-	-702	8191	136 9	1902 2	N	146	254 1		84
						308 1						
						120 9						
						302 1						
						128 9						
						335 1						
						161 9						

JULIA 71		WELL #: 1H		RRCID ->	279490	COMPL. DATE	11/26/2015	TOTAL DEPTH	9977	PERF.	10452 - 14400	
10	0	1057	-0-	1057	1057	941 2	116 9	N	105	196 1		153
11	0	1358	-0-	1358	2415	1235 2	123 9	N	112			265
12	0	950	-0-	950	3365	891 2	59 9	N	54	191 1		128
01	0	1265	-0-	1265	4630	1116 2	149 9	N	135			263
02	2800 N	1125	-0-	-1675	2955	1062 2	63 9	N	57	191 1		129
03	3100 N	928	-0-	-2172	783	838 2	90 9	N	82			211

NIX B		WELL #: 1024H		RRCID ->	280047	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL DEPTH	8444	PERF.	9145 - 12282	
10	0	526	-0-	526	526	481 2	45 9	N	41			153
11	0	553	-0-	553	1079	481 2	72 9	N	65	168 1		50
12	0	486	-0-	486	1565	444 2	42 9	N	38			88
01	0	503	-0-	503	2068	455 2	48 9	N	44			132
02	2490 N	422	-0-	-2068	-0-	411 2	11 9	N	10			142
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	453 2	62 9	N	56			198

HYDE 33		WELL #: 1H		RRCID ->	280054	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	9186	PERF.	9529 - 14147	
10	0	4730	-0-	4730	4730	4405 2	325 9	N	295	195 1		372
11	0	4384	-0-	4384	9114	4105 2	279 9	N	254	389 1		237
12	0	3963	-0-	3963	13077	3721 2	242 9	N	220	197 1		260
01	0	4033	-0-	4033	17110	3802 2	231 9	N	210	196 1		274
02	20585 X	3475	-0-	-17110	-0-	3286 2	189 9	N	172	189 1		257
03	4743 X	3511	-0-	-1232	-0-	3323 2	188 9	N	171	125 1		303

LEWIS 32		WELL #: 1H		RRCID ->	280331	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	9009	PERF.	9437 - 13603	
10	0	6871	-0-	6871	6871	6400 2	471 9	N	428	377 1		239
11	0	6502	-0-	6502	13373	6060 2	442 9	N	402	387 1		254
12	0	6117	-0-	6117	19490	5753 2	364 9	N	331	389 1		196
01	0	6327	-0-	6327	25817	5913 2	414 9	N	376	388 1		184
02	31031 X	5214	-0-	-25817	-0-	4911 2	303 9	N	275	385 1		74
03	6882 X	5921	-0-	-961	-0-	5550 2	371 9	N	337	192 1		219

JONES TRUST 25 HMH		WELL #: 2H		RRCID ->	280606	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	9124	PERF.	9465 - 13667	
10	0	5492	-0-	5492	5492	5131 2	361 9	N	328	390 1		190
11	0	5183	-0-	5183	10675	4843 2	340 9	N	309	193 1		306
12	0	5200	-0-	5200	15875	4903 2	297 9	N	270	383 1		193
01	0	5216	-0-	5216	21091	4912 2	304 9	N	276	182 1		287
02	25741 X	4650	-0-	-21091	-0-	4344 2	306 9	N	278	372 1		193
03	5487 X	5173	-0-	-314	-0-	4859 2	314 9	N	285	188 1		290

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WALTER 24		WELL #:		1H	RRCID ->	280850	COMPL. DATE	04/03/2016	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9559 -	13350		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	8236	-0-	8236	8236	7777	2	459	9	N	417	382	1		368
11	0	7821	-0-	7821	16057	7383	2	438	9	N	398	391	1		375
12	0	7346	-0-	7346	23403	7004	2	342	9	N	311	388	1		298
01	0	7390	-0-	7390	30793	7090	2	300	9	N	273	390	1		181
02	37671 X	6878	-0-	-30793	-0-	6506	2	372	9	N	338	415	1		104
03	8246 X	7579	-0-	-667	-0-	7115	2	464	9	N	422	383	1		143

MAIZEY 542		WELL #:		2H	RRCID ->	282347	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	8470 -	10243		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WALTER 24		WELL #:		2H	RRCID ->	282909	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	9399 -	13209		
10	0	4138	-0-	4138	4138	3882	2	256	9	N	233	188	1		290
11	0	3918	-0-	3918	8056	3709	2	209	9	N	190	190	1		290
12	0	3750	-0-	3750	11806	3553	2	197	9	N	179	195	1		274
01	0	3879	-0-	3879	15685	3669	2	210	9	N	191	194	1		271
02	20303 X	4618	-0-	-15685	-0-	793	1	3597	2	N	207	199	1		279
						228	9								
03	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	878	1	3770	2	N	11				290
						12	9								

COYOTE, WIL E.		WELL #:		4304	RRCID ->	284416	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	8206 -	10440		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUMPHREYS TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	290517	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	9024	PERF.	9250 -	16620		
10	0	8502	-0-	8502	8502	878	1	7020	2	N	549	572	1		291
						604	9								
11	0	8095	-0-	8095	16597	850	1	6666	2	N	526	564	1		253
						579	9								
12	0	8023	-0-	8023	24620	821	1	6666	2	N	487	387	1		353
						536	9								
01	0	8165	-0-	8165	32785	838	1	6731	2	N	542	585	1		310
						596	9								
02	39899 X	7114	-0-	-32785	-0-	741	1	5845	2	N	480	587	1		203
						528	9								
03	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	878	1	6653	2	N	533	576	1		160
						586	9								

ALEXANDER UNIT 66		WELL #:		2H	RRCID ->	290618	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	8708	PERF.	9358 -	14638		
10	0	2771	-0-	2771	2771	2525	2	246	9	N	224	218	1		209
11	0	2475	-0-	2475	5246	2267	2	208	9	N	189	319	1		79
12	0	2308	-0-	2308	7554	2120	2	188	9	N	171	37	1		213
01	0	2271	-0-	2271	9825	2064	2	207	9	N	188	197	1		204
02	2800 N	1658	-0-	-1142	8683	1535	2	123	9	N	112				316
03	3100 N	2405	-0-	-695	7988	2138	2	267	9	N	243	371	1		188

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
FARRAR 118		WELL #:		1HR	RRCID ->	290619	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL	DEPTH	8185	PERF.	8424 - 12794	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	0	3272	-0-	3272	3272	3112	2	160	9	N	145	190	1	26
11	0	3099	-0-	3099	6371	2934	2	165	9	N	150			176
12	0	3103	-0-	3103	9474	2959	2	144	9	N	131	189	1	118
01	0	2985	-0-	2985	12459	2864	2	121	9	N	110			228
02	15223 X	2764	-0-	-12459	-0-	2636	2	128	9	N	116	191	1	153
03	3286 X	2939	-0-	-347	-0-	2825	2	114	9	N	104	192	1	65

URSCHEL 1		WELL #:		1H	RRCID ->	290620	COMPL. DATE	10/30/2017	TOTAL	DEPTH	9072	PERF.	9336 - 13882	
10	0	3845	-0-	3845	3845	3507	2	338	9	N	307	190	1	206
11	0	3591	-0-	3591	7436	3296	2	295	9	N	268			186
12	0	3203	-0-	3203	10639	3002	2	201	9	N	183	189	1	180
01	0	3593	-0-	3593	14232	3285	2	308	9	N	280	389	1	71
02	17464 X	3232	-0-	-14232	-0-	2961	2	271	9	N	246			317
03	3844 X	3561	-0-	-283	-0-	3264	2	297	9	N	270	194	1	393

MARYLE 60		WELL #:		1H	RRCID ->	290680	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL	DEPTH	8147	PERF.	8550 - 13026	
10	0	1644	-0-	1644	1644	1368	2	276	9	N	251	343	1	164
11	0	1142	-0-	1142	2786	935	2	207	9	N	188	171	1	181
12	0	-0-	-0-	-0-	2786					N	173	173	1	181
01	0	-0-	-0-	-0-	2786					N	70			251
02	3267 X	481	-0-	-2786	-0-	403	2	78	9	N	71	174	1	148
03	305 X	305	-0-	-0-	-0-	186	2	119	9	N	108			256

HAWKINS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290698	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL	DEPTH	10024	PERF.	10478 - 14504	
10	0	2419	-0-	2419	2419	2256	2	163	9	N	148	187	1	162
11	0	2168	-0-	2168	4587	2035	2	133	9	N	121			283
12	0	1705	-0-	1705	6292	1620	2	85	9	N	77	193	1	167
01	0	964	-0-	964	7256	964	2			N	-0-			167
02	9185 X	1929	-0-	-7256	-0-	1766	2	163	9	N	148			315
03	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1803	2	102	9	N	93	195	1	213

TORREY 279		WELL #:		A 3HC	RRCID ->	290723	COMPL. DATE	06/02/2014	TOTAL	DEPTH	8434	PERF.	8900 - 12761	
10	0	2334	-0-	2334	2334	2273	2	61	9	N	55			102
11	0	2218	-0-	2218	4552	2123	2	95	9	N	86			188
12	0	1902	-0-	1902	6454	1833	2	69	9	N	63	172	1	79
01	0	1954	-0-	1954	8408	1865	2	89	9	N	81	63	1	97
02	10315 X	1907	-0-	-8408	-0-	1832	2	75	9	N	68			165
03	2325 X	1969	-0-	-356	-0-	1883	2	86	9	N	78	176	1	67

MOSES 519		WELL #:		4H	RRCID ->	290777	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL	DEPTH	8084	PERF.	8462 - 11786	
10	0	3479	-0-	3479	914836	3180	2	299	9	N	272			400
11	0	3239	-0-	3239	918075	2972	2	267	9	N	243	426	1	217
12	0	3246	-0-	3246	921321	2965	2	281	9	N	255	165	1	307
01	0	3234	-0-	3234	924555	2969	2	265	9	N	241	493	1	55
02	0 W	1407	-0-	1407	925962	1399	2	8	9	N	7			62
03	0 W	2677	-0-	2677	928639	2483	2	194	9	N	176	169	1	69

HUMPHREYS TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	291308	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL	DEPTH	9112	PERF.	9564 - 17814	
10	0	17401	-0-	17401	17401	16964	2	437	9	N	397	378	1	287
11	0	17453	-0-	17453	34854	16965	2	488	9	N	444	392	1	339
12	0	17263	-0-	17263	52117	16789	2	474	9	N	431	384	1	386
01	0	18780	-0-	18780	70897	18157	2	623	9	N	566	579	1	373
02	86975 X	16078	-0-	-70897	-0-	15590	2	488	9	N	444	391	1	426
03	17632 X	17632	-0-	-0-	-0-	17064	2	568	9	N	516	763	1	179

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
 CLEVELAND 103 WELL #: 3H RRCID -> 258235 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8626 - 13732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75

NOBLE GENE 140 WELL #: 1H RRCID -> 264799 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9741 - 14060

10	0	2823	-0-	2823	2823	2812	2	11	9	N	10				134
11	0	2739	-0-	2739	5562	2730	2	9	9	N	8				142
12	0	2746	-0-	2746	8308	2736	2	10	9	N	9				151
01	11136 X	2828	-0-	-8308	-0-	2824	2	4	9	N	4				155
02	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2593	2	9	9	N	8				163
*03	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2795	2	50	9	N	45	1	8		207

KRITSER 5 WELL #: 1H RRCID -> 267269 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9644 - 13560

10	0	2431	-0-	2431	2431	2364	2	67	9	N	61	191	1		80
11	0	2259	-0-	2259	4690	2229	2	30	9	N	27				107
12	0	2160	-0-	2160	6850	2123	2	37	9	N	34				141
01	9368 X	2518	-0-	-6850	-0-	2482	2	36	9	N	33				174
02	2184 X	1754	-0-	-430	-0-	1653	2	101	9	N	92				266
*03	2418 X	1881	-0-	-537	-0-	1847	2	34	9	N	31	4	8		293

HOWE RANCH 141 WELL #: 1H RRCID -> 268021 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9687 - 14200

10	0	3355	-0-	3355	3355	3307	2	48	9	N	44	185	1		31
11	0	3169	-0-	3169	6524	3118	2	51	9	N	46				77
12	0	3017	-0-	3017	9541	2970	2	47	9	N	43				120
01	12775 X	3234	-0-	-9541	-0-	3184	2	50	9	N	45				165
02	3024 X	2694	-0-	-330	-0-	2599	2	95	9	N	86	189	1		62
*03	3348 X	3184	-0-	-164	-0-	3117	2	67	9	N	61	3	8		120

SCHULTZ 802 WELL #: 1H RRCID -> 268159 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8046 - 12661

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-				28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

AGNES 80 WELL #: 1H RRCID -> 268160 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9647 - 13438

10	0	1427	-0-	1427	1427	1369	2	58	9	N	53	168	1		100
11	0	1342	-0-	1342	2769	1291	2	51	9	N	46				146
12	0	1280	-0-	1280	4049	1229	2	51	9	N	46				192
01	3100 N	1555	-0-	-1545	-0-	2504	2	72	9	N	65				257
02	2800 N	1339	-0-	-1461	-0-	1043	2	48	9	N	44	193	1		108
*03	2602 N	1559	-0-	-1043	-0-	1486	2	73	9	N	66	3	8		171

MCQUIDDY 64 WELL #: 1H RRCID -> 269790 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9150 - 14202

10	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1124	2	229	9	N	208	358	1		30
11	1290 N	1255	-0-	-35	-0-	1066	2	189	9	N	172				202
12	1333 N	1327	-0-	-6	-0-	1087	2	240	9	N	218	200	1		220
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1173	2	242	9	N	220	385	1		55
02	1176 N	1059	-0-	-117	-0-	947	2	112	9	N	102				157
*03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1121	2	276	9	N	251	201	1	2	205

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
MCQUIDDY 139 WELL #: 1H RRCID -> 270649 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9735 - 14614													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0	4385	-0-	4385	4385	4349	2	36	9	N	33	86
11		0	4136	-0-	4136	8521	4100	2	36	9	N	33	119
12		0	3941	-0-	3941	12462	3905	2	36	9	N	33	152
01		16878 X	4416	-0-	-12462	-0-	4370	2	46	9	N	42	194
02		3948 X	3417	-0-	-531	-0-	3375	2	42	9	N	38	55
*03		4371 X	4060	-0-	-311	-0-	4013	2	47	9	N	43	97

WRIGHT 75 WELL #: 1H RRCID -> 271454 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9063 - 13055													
10		0	100	-0-	100	288	100	2			N	-0-	-0-
11		0	28	-0-	28	316	28	2			N	-0-	-0-
12		0	23	-0-	23	339	23	2			N	-0-	-0-
01		383 N	44	-0-	-339	-0-	44	2			N	-0-	-0-
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-	-0-
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-	-0-

KRITSER 5 WELL #: 2H RRCID -> 273606 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9920 - 13806													
10		0	3816	-0-	3816	3816	3757	2	59	9	N	54	110
11		0	3609	-0-	3609	7425	3543	2	66	9	N	60	170
12		0	3428	-0-	3428	10853	3374	2	54	9	N	49	219
01		14284 X	3431	-0-	-10853	-0-	3431	2			N	-0-	219
02		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2954	2	84	9	N	76	114
*03		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3289	2	51	9	N	46	157

CLEVELAND 108 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274384 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8860 - 13070													
10		1829 N	1649	-0-	-180	-0-	1450	2	199	9	N	181	114
11		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1378	2	363	9	N	330	85
12		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1324	2	99	9	N	90	175
01		1643 N	1618	-0-	-25	-0-	1387	2	231	9	N	210	185
02		1624 N	1375	-0-	-249	-0-	1211	2	164	9	N	149	142
*03		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1358	2	175	9	N	159	117

RP JONES TRUST 189 WELL #: 2H RRCID -> 275747 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8827 - 12985													
10		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1418	2	116	9	N	105	87
11		1290 N	1273	-0-	-17	-0-	1174	2	99	9	N	90	177
12		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1584	2	84	9	N	76	83
01		1519 N	1381	-0-	-138	-0-	1286	2	95	9	N	86	169
02		1176 N	1103	-0-	-73	-0-	986	2	117	9	N	106	84
*03		1674 N	1545	-0-	-129	-0-	1445	2	100	9	N	91	174

CLEVELAND 159 WELL #: 2H RRCID -> 275748 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9000 - 13400													
10		654 X	654	-0-	-0-	-0-	629	2	25	9	N	23	95
11		1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1267	2	191	9	N	174	89
12		1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1603	2	66	9	N	60	149
01		945 X	945	-0-	-0-	-0-	881	2	64	9	N	58	207
02		770 X	770	-0-	-0-	-0-	660	2	110	9	N	100	107
*03		438 X	438	-0-	-0-	-0-	352	2	86	9	N	78	184

RP RADER 190 WELL #: 3H RRCID -> 275752 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8998 - 13439													
10		0	337	-0-	337	337	236	2	101	9	N	92	147
11		0	316	-0-	316	653	240	2	76	9	N	69	52
12		0	307	-0-	307	960	245	2	62	9	N	56	108
01		1139 N	179	-0-	-960	-0-	89	2	90	9	N	82	190
02		308 N	248	-0-	-60	-0-	211	2	37	9	N	34	56
*03		310 N	206	-0-	-104	-0-	152	2	54	9	N	49	104

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
FOSTER UNIT 248		WELL #:		4H	RRCID ->	276329	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	8422	PERF. 8851	- 12701
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3441 X	2535	-0-	-906	-0-	2495	2	40	9	N	36	33
11	3330 X	2510	-0-	-820	-0-	2456	2	54	9	N	49	82
12	3441 X	1945	-0-	-1496	-0-	1903	2	42	9	N	38	120
01	2852 X	2498	-0-	-354	-0-	2477	2	21	9	N	19	139
02	2576 X	2319	-0-	-257	-0-	2275	2	44	9	N	40	179
*03	2604 X	2334	-0-	-270	-0-	2293	2	41	9	N	37	215

HOUSER 241		WELL #:		3H	RRCID ->	276375	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	8339	PERF. 8882	- 13283
10	3007 N	2193	-0-	-814	-0-	2077	2	116	9	N	105	70
11	2490 N	2067	-0-	-423	-0-	1863	2	204	9	N	185	152
12	2449 N	1986	-0-	-463	-0-	1825	2	161	9	N	146	115
01	2201 N	2047	-0-	-154	-0-	1887	2	160	9	N	145	57
02	1932 N	1717	-0-	-215	-0-	1620	2	97	9	N	88	50
*03	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	1971	2	218	9	N	198	154

HOUSER 241		WELL #:		2H	RRCID ->	276376	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8307	PERF. 8998	- 13400
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1044	2	50	9	N	45	84
11	0	1398	-0-	1398	1398	1266	2	132	9	N	120	112
12	0	1262	-0-	1262	2660	1144	2	118	9	N	107	77
01	3100 N	1072	-0-	-2028	632	955	2	117	9	N	106	58
02	1487 N	855	-0-	-632	-0-	767	2	88	9	N	80	63
*03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	671	2	199	9	N	181	147

RP TUBB 194		WELL #:		4H	RRCID ->	276377	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8462	PERF. 8780	- 13390
10	0	1492	-0-	1492	1492	1402	2	90	9	N	82	80
11	0	1356	-0-	1356	2848	1302	2	54	9	N	49	129
12	0	1309	-0-	1309	4157	1239	2	70	9	N	64	193
01	3100 N	1469	-0-	-1631	2526	1374	2	95	9	N	86	89
02	2800 N	1125	-0-	-1675	851	1047	2	78	9	N	71	160
*03	2133 N	1282	-0-	-851	-0-	1140	2	142	9	N	129	92

RP TUBB 194		WELL #:		2H	RRCID ->	276934	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	8519	PERF. 8896	- 13361
10	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1741	2	191	9	N	174	172
11	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1726	2	179	9	N	163	147
12	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	1916	2	161	9	N	146	293
01	1519 X	1288	-0-	-231	-0-	1207	2	81	9	N	74	169
02	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1286	2	174	9	N	158	136
*03	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1418	2	164	9	N	149	99

LAUBHAN 526		WELL #:		3H	RRCID ->	277108	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	8071	PERF. 8385	- 12443
10	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5712	2	237	9	N	215	160
11	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	6046	2	249	9	N	226	205
12	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4785	2	188	9	N	171	110
01	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4627	2	219	9	N	199	309
02	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4393	2	190	9	N	173	94
*03	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5061	2	213	9	N	194	97

R P JONES TRUST 189		WELL #:		4H	RRCID ->	277152	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	8587	PERF. 8781	- 13569
10	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2678	2	122	9	N	111	99
11	2670 X	2052	-0-	-618	-0-	1911	2	141	9	N	128	227
12	2759 X	2064	-0-	-695	-0-	1935	2	129	9	N	117	162
01	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	2901	2	169	9	N	154	135
02	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2712	2	153	9	N	139	81
*03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3035	2	168	9	N	153	233

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 LCU 155 WELL #: 1H RRCID -> 277182 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8920 - 13458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	2118	-0-	2118	2118	1967	2	151	9	N	137	81	1			106
11	0	2145	-0-	2145	4263	1983	2	162	9	N	147	114	1			139
12	0	2034	-0-	2034	6297	1895	2	139	9	N	126	180	1			85
01	8391 X	2094	-0-	-6297	-0-	1930	2	164	9	N	149	158	1			76
02	2016 X	1956	-0-	-60	-0-	1625	2	331	9	N	301	164	1			213
*03	2232 X	1644	-0-	-588	-0-	1634	2	10	9	N	9	116	1	3	8	103

HOUSER 242 WELL #: 4H RRCID -> 277184 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8944 - 13326

10	0	-0-	-0-	-0-	4885					N	-0-					58
11	0	-0-	-0-	-0-	4885					N	-0-					58
12	0	-0-	-0-	-0-	4885					N	-0-					58
01	4885 X	-0-	-0-	-4885	-0-					N	-0-					58
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					58
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

HOUSER 242 WELL #: 3H RRCID -> 277185 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8732 - 13218

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

HOUSER 242 WELL #: 2H RRCID -> 277186 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8893 - 12728

10	0	3667	-0-	3667	3667	3487	2	180	9	N	164	89	1			159
11	0	3676	-0-	3676	7343	3428	2	248	9	N	225	198	1			186
12	0	3086	-0-	3086	10429	3067	2	19	9	N	17	165	1			38
01	12870 X	2441	-0-	-10429	-0-	2415	2	26	9	N	24					62
02	3444 X	3074	-0-	-370	-0-	2825	2	249	9	N	226	200	1			88
*03	3813 X	3190	-0-	-623	-0-	2925	2	265	9	N	241	183	1	6	8	140

MCQUIDDY 17 WELL #: 2H RRCID -> 277191 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9139 - 13378

10	0	381	-0-	381	381	348	2	33	9	N	30	165	1			55
11	0	426	-0-	426	807	387	2	39	9	N	35					90
12	0	310	-0-	310	1117	282	2	28	9	N	25					115
01	1390 N	273	-0-	-1117	-0-	232	2	41	9	N	37					152
02	392 N	185	-0-	-207	-0-	168	2	17	9	N	15					167
*03	310 N	165	-0-	-145	-0-	134	2	31	9	N	28	1	8			194

PEERY 200 WELL #: 1H RRCID -> 277211 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8884 - 12549

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					47
12	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					47
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					47
02	1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					47
03	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					47

WATERS RANCH 287 WELL #: 5H RRCID -> 277214 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8546 - 13075

10	2046 N	1709	-0-	-337	-0-	1595	2	114	9	N	104	78	1			104
11	1650 N	1554	-0-	-96	-0-	1452	2	102	9	N	93					197
12	1643 N	1208	-0-	-435	-0-	1176	2	32	9	N	29	163	1			63
01	1705 N	1545	-0-	-160	-0-	1395	2	150	9	N	136	149	1			50
02	1456 N	1183	-0-	-273	-0-	1071	2	112	9	N	102					152
*03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1299	2	69	9	N	63	166	1	1	8	48

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 WATERS RANCH 287 WELL #: 3H RRCID -> 277215 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8688 - 13238

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		1364 N	1308	-0-	-56	-0-	1294 2	14 9	N		13	80 1		82
11		1440 N	1166	-0-	-274	-0-	1049 2	117 9	N		106	145 1		43
12		1581 N	1290	-0-	-291	-0-	1176 2	114 9	N		104			147
01		1302 N	1279	-0-	-23	-0-	1151 2	128 9	N		116	148 1		115
02		1092 N	1089	-0-	-3	-0-	982 2	107 9	N		97	162 1		50
*03		1302 N	1216	-0-	-86	-0-	1100 2	116 9	N		105	1 8		154

WATERS RANCH 287 WELL #: 4H RRCID -> 277216 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8619 - 12970

10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			107
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			107
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			107
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			107
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			107
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			107

IMBODEN 73 WELL #: 5H RRCID -> 277223 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9180 - 13453

10		0	1060	-0-	1060	1060	993 2	67 9	N		61			210
11		0	1194	-0-	1194	2254	1126 2	68 9	N		62	202 1		70
12		0	880	-0-	880	3134	819 2	61 9	N		55			125
01		3100 N	1269	-0-	-1831	1303	1221 2	48 9	N		44			169
02		2739 N	1436	-0-	-1303	-0-	1375 2	61 9	N		55			224
*03		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1365 2	97 9	N		88	202 1	1 8	109

HOUSER 242 WELL #: 5H RRCID -> 277265 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8674 - 13190

10		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4608 2	224 9	N		204	208 1		68
11		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4502 2	201 9	N		183	169 1		82
12		5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5618 2	175 9	N		159	152 1		89
01		5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5182 2	173 9	N		157	154 1		92
02		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4016 2	153 9	N		139	189 1		42
*03		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4080 2	189 9	N		172	4 8		210

HOUSER 241 WELL #: 5H RRCID -> 277269 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8787 - 13342

10		0	2385	-0-	2385	2385	2258 2	127 9	N		115	135 1		47
11		0	2282	-0-	2282	4667	2128 2	154 9	N		140			187
12		0	2219	-0-	2219	6886	2110 2	109 9	N		99	182 1		104
01		3100 N	2935	-0-	-165	6721	2801 2	134 9	N		122	158 1		68
02		2800 N	2507	-0-	-293	6428	2404 2	103 9	N		94			162
*03		3100 N	2209	-0-	-891	5537	2099 2	110 9	N		100	147 1	1 8	114

HAND 16 WELL #: 1H RRCID -> 277270 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9200 - 13198

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

HOUSER 241 WELL #: 4H RRCID -> 277797 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8867 - 12870

10		0	1690	-0-	1690	1690	1686 2	4 9	N		4	83 1		38
11		0	2046	-0-	2046	3736	1907 2	139 9	N		126			164
12		0	1807	-0-	1807	5543	1701 2	106 9	N		96	182 1		78
01		7510 X	1967	-0-	-5543	-0-	1856 2	111 9	N		101			179
02		1904 X	1442	-0-	-462	-0-	1410 2	32 9	N		29	150 1		58
*03		2108 X	1606	-0-	-502	-0-	1551 2	55 9	N		50	1 8		107

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																
SNYDER 15 WELL #: 1H RRCID -> 277843 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUIDDY 17 WELL #: 3H RRCID -> 277863 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9670 - 13877																
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND 159 WELL #: 4H RRCID -> 277864 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9047 - 13342																
10	0	1736	-0-	1736	1736	1611	2	125	9	N	114					162
11	0	1667	-0-	1667	3403	1514	2	153	9	N	139	181	1			120
12	0	1497	-0-	1497	4900	1385	2	112	9	N	102					222
01	6467 X	1567	-0-	-4900	-0-	1416	2	151	9	N	137	184	1			175
02	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2298	2	118	9	N	107	202	1			80
*03	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1637	2	99	9	N	90	1	8			169

NIX 84 WELL #: 1H RRCID -> 277917 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8905 - 13407																
10	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1492	2	260	9	N	236	190	1			190
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1364	2	462	9	N	420	376	1			234
12	1271 N	515	-0-	-756	-0-	515	2			N	-0-					234
01	1767 N	974	-0-	-793	-0-	974	2			N	-0-					234
02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1599	2	409	9	N	372	372	1			234
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1562	2	166	9	N	151	151	1			234

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 1H RRCID -> 277951 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8905 - 13475																
10	0	1666	-0-	1666	1666	1534	2	132	9	N	120	186	1			164
11	0	1831	-0-	1831	3497	1731	2	100	9	N	91	192	1			63
12	0	1436	-0-	1436	4933	1341	2	95	9	N	86					149
01	7074 X	2141	-0-	-4933	-0-	2055	2	86	9	N	78					227
02	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1894	2	95	9	N	86	201	1			112
*03	1891 X	1578	-0-	-313	-0-	1467	2	111	9	N	101	3	8			210

WRIGHT 75 WELL #: 5H RRCID -> 278010 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9235 - 13587																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIX 84 WELL #: 2H RRCID -> 278029 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8790 - 12914																
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176														
IMBODEN 73		WELL #:		1H	RRCID ->	278030	COMPL. DATE	06/29/2014	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	9088 - 13540				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RP JONES TRUST 189		WELL #:		3H	RRCID ->	278033	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	8581	PERF.	8972 - 13237				
10	2480 N	1674	-0-	-806	-0-	1568	2	106	9	N	96	176	1			120
11	1890 N	1772	-0-	-118	-0-	1625	2	147	9	N	134	196	1			58
12	2480 N	1571	-0-	-909	-0-	1486	2	85	9	N	77					135
01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1631	2	142	9	N	129	169	1			95
02	1652 N	1478	-0-	-174	-0-	1382	2	96	9	N	87					182
*03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1457	2	134	9	N	122	178	1	1	8	125

CLEVELAND 159		WELL #:		3H	RRCID ->	278034	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	9075 - 13485				
10	3689 X	1782	-0-	-1907	-0-	1624	2	158	9	N	144	170	1			153
11	3570 X	1479	-0-	-2091	-0-	1356	2	123	9	N	112					265
12	3689 X	1717	-0-	-1972	-0-	1618	2	99	9	N	90	173	1			182
01	2573 X	1672	-0-	-901	-0-	1561	2	111	9	N	101	179	1			104
02	2324 X	1564	-0-	-760	-0-	1457	2	107	9	N	97					201
*03	1767 X	1368	-0-	-399	-0-	1235	2	133	9	N	121	168	1			154

FOSTER 248		WELL #:		3H	RRCID ->	278035	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	8489	PERF.	9176 - 12615				
10	2310 N	1877	-0-	-433	-0-	1820	2	57	9	N	52					162
11	1440 N	1422	-0-	-18	-0-	1365	2	57	9	N	52					214
12	1488 X	1359	-0-	-129	-0-	1311	2	48	9	N	44	176	1			82
01	1488 X	1395	-0-	-93	-0-	1343	2	52	9	N	47					129
02	1344 X	945	-0-	-399	-0-	917	2	28	9	N	25					154
*03	1488 X	1050	-0-	-438	-0-	1019	2	31	9	N	28					182

NIX 84		WELL #:		3H	RRCID ->	278136	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	8571	PERF.	8664 - 13234				
10	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1795	2	103	9	N	94	171	1			142
11	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1598	2	99	9	N	90	152	1			80
12	2511 X	1506	-0-	-1005	-0-	1423	2	83	9	N	75					155
01	2511 X	539	-0-	-1972	-0-	529	2	10	9	N	9					164
02	2072 X	-0-	-0-	-2072	-0-	-0-				N	1	108	1			57
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-	-0-				N	-0-					57

NIX 84		WELL #:		4H	RRCID ->	278153	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL DEPTH	8633	PERF.	8662 - 12835				
10	0	1820	-0-	1820	-0-	1718	2	102	9	N	93					192
11	0	1420	-0-	1420	-0-	3240	2	81	9	N	74	169	1			97
12	0	902	-0-	902	-0-	4142	2	810	2	N	84					181
01	6331 X	2189	-0-	-4142	-0-	2120	2	69	9	N	63					244
02	2912 X	2101	-0-	-811	-0-	1991	2	110	9	N	100	182	1			162
*03	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2231	2	118	9	N	107	174	1	3	8	92

WHITFIELD UNIT		WELL #:		1561H	RRCID ->	278165	COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL DEPTH	8518	PERF.	8896 - 13078				
10	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2145	2	86	9	Y	78	85	1			24
11	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	1901	2	142	9	Y	129	112	1			41
12	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	2905	2	158	9	Y	144	183	1			2
01	3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	2831	2	187	9	Y	170	113	1			59
02	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2122	2	102	9	Y	93	89	1			63
03	1953 N	1427	-0-	-526	-0-	1361	2	66	9	Y	60	73	1	1	8	49

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 WHITFIELD UNIT WELL #: 1562H RRCID -> 278166 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8867 - 12895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4805 X	2545	-0-	-2260	-0-	2422	2	123	9	Y	112	25
11	4650 X	2692	-0-	-1958	-0-	2523	2	169	9	Y	154	45
12	4805 X	1586	-0-	-3219	-0-	1464	2	122	9	Y	111	14
01	3472 X	1214	-0-	-2258	-0-	1142	2	72	9	Y	65	36
02	2772 X	1698	-0-	-1074	-0-	1548	2	150	9	Y	136	42
*03	2790 X	2416	-0-	-374	-0-	2327	2	89	9	Y	81	24

WHITFIELD UNIT WELL #: 1573H RRCID -> 278177 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8858 - 13465

10	3782 X	2979	-0-	-803	-0-	2714	2	265	9	Y	241	110
11	3660 X	2550	-0-	-1110	-0-	2409	2	141	9	Y	128	126
12	3782 X	2760	-0-	-1022	-0-	2662	2	98	9	Y	89	102
01	3286 X	2877	-0-	-409	-0-	2690	2	187	9	Y	170	159
02	2884 X	2355	-0-	-529	-0-	2336	2	19	9	Y	17	160
03	2976 X	2656	-0-	-320	-0-	2408	2	248	9	Y	225	107

NIX 84 WELL #: 5H RRCID -> 278206 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8903 - 12475

10	3813 X	3335	-0-	-478	-0-	3268	2	67	9	N	61	195
11	3690 X	2045	-0-	-1645	-0-	1995	2	50	9	N	45	63
12	3472 X	1914	-0-	-1558	-0-	1829	2	85	9	N	77	140
01	3348 X	1577	-0-	-1771	-0-	1544	2	33	9	N	30	170
02	3024 X	1258	-0-	-1766	-0-	1236	2	22	9	N	20	109
*03	3348 X	1342	-0-	-2006	-0-	1332	2	10	9	N	9	117

FRANCES 72 WELL #: 2H RRCID -> 278208 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9186 - 12990

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112

KELLN 65 WELL #: 2H RRCID -> 278247 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8841 - 12815

10	0	2238	-0-	2238	2238	1926	2	312	9	N	284	84
11	0	2250	-0-	2250	4488	1946	2	304	9	N	276	189
12	0	2386	-0-	2386	6874	2093	2	293	9	N	266	94
01	9194 X	2320	-0-	-6874	-0-	1990	2	330	9	N	300	196
02	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2257	2	250	9	N	227	246
*03	2387 X	2231	-0-	-156	-0-	1965	2	266	9	N	242	287

WATERS RANCH 287 WELL #: 2H RRCID -> 278271 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 13134

10	279 N	166	-0-	-113	-0-	166	2			N	-0-	78
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-	78
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-	78
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-	78
02	252 N	149	-0-	-103	-0-	149	2			N	-0-	78
03	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-	78

MCQUIDDY 17 WELL #: 4H RRCID -> 278275 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8985 - 13209

10	0	2981	-0-	2981	2981	2692	2	289	9	N	263	63
11	0	2502	-0-	2502	5483	2311	2	191	9	N	174	55
12	0	2838	-0-	2838	8321	2553	2	285	9	N	259	110
01	11071 X	2750	-0-	-8321	-0-	2460	2	290	9	N	264	176
02	2800 X	2583	-0-	-217	-0-	2301	2	282	9	N	256	241
*03	2976 X	2815	-0-	-161	-0-	2531	2	284	9	N	258	107

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
BRAINARD		WELL #:		254H	RRCID ->	278338	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	8880 - 12890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2264 2	161 9	N	146	197 1		169
11		2190 X	2186	-0-	-4	-0-	2086 2	100 9	N	91	202 1		58
12		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2209 2	111 9	N	101			159
01		2263 X	2130	-0-	-133	-0-	2130 2		N	-0-			159
02		2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2160 2	110 9	N	100			259
*03		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2334 2	144 9	N	131	163 1		227

WHEAT 255		WELL #:		2H	RRCID ->	278343	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	8838 - 12815	
10		0	4203	-0-	4203	4203	3858 2	345 9	N	314	379 1		203
11		0	3797	-0-	3797	8000	3529 2	268 9	N	244	365 1		82
12		0	3847	-0-	3847	11847	3571 2	276 9	N	251	191 1		142
01		16085 X	4238	-0-	-11847	-0-	3812 2	426 9	N	387	368 1	4 8	157
02		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	3823 2	318 9	N	289	193 1		253
*03		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	3911 2	316 9	N	287	372 1		168

WHITFIELD UNIT		WELL #:		1575H	RRCID ->	278345	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8584	PERF.	8870 - 13352	
10		2480 X	2260	-0-	-220	-0-	2110 2	150 9	Y	136	182 1		15
11		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2452 2	87 9	Y	79	69 1		25
12		2480 X	2212	-0-	-268	-0-	2212 2		Y	-0-			25
01		2480 X	2428	-0-	-52	-0-	2410 2	18 9	Y	16	11 1		30
02		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2327 2	69 9	Y	63	60 1		33
*03		2201 N	2164	-0-	-37	-0-	2066 2	98 9	Y	89	107 1	2 8	13

WHITFIELD UNIT		WELL #:		1574H	RRCID ->	278346	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8984 - 13580	
10		2790 N	1594	-0-	-1196	-0-	1582 2	12 9	Y	11	14 1		58
11		2340 N	1430	-0-	-910	-0-	1305 2	125 9	Y	114	99 1		73
12		1953 N	1559	-0-	-394	-0-	1325 2	234 9	Y	213	271 1		15
01		1581 N	1550	-0-	-31	-0-	1398 2	152 9	Y	138	92 1		61
02		1344 N	1126	-0-	-218	-0-	1013 2	113 9	Y	103	98 1		66
*03		1581 X	1239	-0-	-342	-0-	1065 2	174 9	Y	158	193 1	3 8	28

MARY SNYDER 157		WELL #:		1H	RRCID ->	278392	COMPL. DATE	02/11/2014	TOTAL DEPTH	8546	PERF.	9058 - 13035	
10		4309 X	3477	-0-	-832	-0-	3213 2	264 9	N	240	179 1		180
11		4170 X	2715	-0-	-1455	-0-	2509 2	206 9	N	187	175 1		192
12		4309 X	2674	-0-	-1635	-0-	2466 2	208 9	N	189	182 1		199
01		4278 X	2995	-0-	-1283	-0-	2779 2	216 9	N	196	191 1		204
02		3136 X	2415	-0-	-721	-0-	2242 2	173 9	N	157	201 1		160
*03		3472 X	2833	-0-	-639	-0-	2633 2	200 9	N	182	197 1	3 8	142

MARY SNYDER 157		WELL #:		2H	RRCID ->	278393	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	8949 - 13435	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85

LCU 155		WELL #:		3H	RRCID ->	278468	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	8819 - 13320	
10		620 N	384	-0-	-236	-0-	271 2	113 9	N	103	104 1		94
11		390 N	340	-0-	-50	-0-	235 2	105 9	N	95	39 1		150
12		403 N	244	-0-	-159	-0-	154 2	90 9	N	82	155 1		77
01		372 N	191	-0-	-181	-0-	138 2	53 9	N	48			125
02		308 N	213	-0-	-95	-0-	171 2	42 9	N	38	74 1		89
*03		248 N	183	-0-	-65	-0-	144 2	39 9	N	35	66 1		58

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
WHEAT 255		WELL #:		3H	RRCID ->	278470	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8536	PERF.	8854 - 12864
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	402	2	58	9	N	53	210
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	332	2	87	9	N	79	97
12	372 N	315	-0-	-57	-0-	274	2	41	9	N	37	134
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	501	2	288	9	N	262	212
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-	212
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-	212

SNYDER 15		WELL #:		2H	RRCID ->	278472	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	8757	PERF.	9171 - 13389
10	0	842	-0-	842	-0-	842	2	78	9	N	71	103
11	0	861	-0-	861	-0-	1703	2	69	9	N	63	166
12	0	835	-0-	835	-0-	2538	2	74	9	N	67	233
01	3100 N	660	-0-	-2440	-0-	98	2	74	9	N	67	118
02	812 N	545	-0-	-267	-0-	469	2	76	9	N	69	187
*03	837 N	530	-0-	-307	-0-	455	2	75	9	N	68	254

IMBODEN 73		WELL #:		2H	RRCID ->	278473	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	8758	PERF.	9104 - 13582
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1265	2	142	9	N	129	115
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1239	2	90	9	N	82	197
12	1364 N	872	-0-	-492	-0-	794	2	78	9	N	71	87
01	1364 N	1062	-0-	-302	-0-	988	2	74	9	N	67	154
02	1232 N	857	-0-	-375	-0-	835	2	22	9	N	20	174
*03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	856	2	140	9	N	127	99

KELLN 65		WELL #:		3H	RRCID ->	278474	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	8943 - 13479
10	2542 X	1836	-0-	-706	-0-	1634	2	202	9	N	184	38
11	2460 X	1717	-0-	-743	-0-	1575	2	142	9	N	129	167
12	2542 X	1858	-0-	-684	-0-	1670	2	188	9	N	171	154
01	1891 X	1836	-0-	-55	-0-	1626	2	210	9	N	191	144
02	1652 X	1373	-0-	-279	-0-	1279	2	94	9	N	85	229
*03	1860 X	1854	-0-	-6	-0-	1581	2	273	9	N	248	82

IMBODEN 73		WELL #:		3H	RRCID ->	278475	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	8694	PERF.	9026 - 13571
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

IMBODEN 73		WELL #:		4H	RRCID ->	278476	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	8773	PERF.	9034 - 13619
10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1788	2	172	9	N	156	145
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1650	2	161	9	N	146	120
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1274	2	122	9	N	111	231
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	949	2	147	9	N	134	166
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1203	2	134	9	N	122	87
*03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1337	2	154	9	N	140	223

CLEVELAND 103		WELL #:		2H	RRCID ->	278478	COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL DEPTH	8588	PERF.	9080 - 13672
10	2015 N	1429	-0-	-586	-0-	1353	2	76	9	N	69	173
11	1560 N	1083	-0-	-477	-0-	982	2	101	9	N	92	265
12	1612 N	1292	-0-	-320	-0-	1184	2	108	9	N	98	180
01	1426 N	1124	-0-	-302	-0-	1081	2	43	9	N	39	219
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	922	2	86	9	N	78	101
*03	1302 N	1056	-0-	-246	-0-	973	2	83	9	N	75	175

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
KELLN 65 WELL #: 4H RRCID -> 278489 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12994														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		4743 X	3181	-0-	-1562	-0-	2892	2	289	9	N	263	350 1	76
11		4590 X	2880	-0-	-1710	-0-	2628	2	252	9	N	229	150 1	155
12		4743 X	3162	-0-	-1581	-0-	2911	2	251	9	N	228	176 1	207
01		4371 X	3531	-0-	-840	-0-	3268	2	263	9	N	239	340 1	106
02		3892 X	3207	-0-	-685	-0-	2979	2	228	9	N	207	174 1	139
*03		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3098	2	243	9	N	221	164 1	196

STANLEY 280 WELL #: 1H RRCID -> 278562 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8786 - 13168														
10		0	3464	-0-	3464	3464	3284	2	180	9	N	164	171 1	170
11		0	3228	-0-	3228	6692	3046	2	182	9	N	165	180 1	155
12		0	3219	-0-	3219	9911	3051	2	168	9	N	153	181 1	127
01		13266 X	3355	-0-	-9911	-0-	3147	2	208	9	N	189	186 1	130
02		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2814	2	149	9	N	135	195 1	70
*03		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2786	2	184	9	N	167	3 8	234

HAUGEN 72 WELL #: 1H RRCID -> 278571 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9209 - 12990														
10		0	2367	-0-	2367	2367	2111	2	256	9	N	233	201 1	134
11		0	2136	-0-	2136	4503	1879	2	257	9	N	234	169 1	199
12		0	1767	-0-	1767	6270	1571	2	196	9	N	178	183 1	194
01		3100 N	2221	-0-	-879	5391	1949	2	272	9	N	247	202 1	239
02		2800 N	2089	-0-	-711	4680	1792	2	297	9	N	270	195 1	314
*03		3100 N	2289	-0-	-811	3869	2008	2	281	9	N	255	396 1	167

NIX 86 WELL #: 1H RRCID -> 278572 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9068 - 13590														
10		0	2365	-0-	2365	2365	2145	2	220	9	N	200	169 1	172
11		0	2642	-0-	2642	5007	2469	2	173	9	N	157	156 1	173
12		0	1872	-0-	1872	6879	1649	2	223	9	N	203	161 1	215
01		8542 X	1663	-0-	-6879	-0-	1547	2	116	9	N	105	190 1	130
02		2436 X	1274	-0-	-1162	-0-	1067	2	207	9	N	188	155 1	163
*03		2697 X	1280	-0-	-1417	-0-	1063	2	217	9	N	197	175 1	178

LAUBHAN 526 WELL #: 4H RRCID -> 278598 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8499 - 12491														
10		0	696	-0-	696	696	675	2	21	9	N	19		129
11		0	578	-0-	578	1274	556	2	22	9	N	20		149
12		0	705	-0-	705	1979	653	2	52	9	N	47	116 1	80
01		2462 N	483	-0-	-1979	-0-	462	2	21	9	N	19		99
02		532 N	420	-0-	-112	-0-	408	2	12	9	N	11		110
*03		713 N	460	-0-	-253	-0-	445	2	15	9	N	14		124

LUBBOCK 155 WELL #: 2H RRCID -> 278602 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9087 - 13505														
10		3100 X	1475	-0-	-1625	-0-	1362	2	113	9	N	103		205
11		3000 X	1737	-0-	-1263	-0-	1631	2	106	9	N	96	161 1	140
12		3100 X	1811	-0-	-1289	-0-	1723	2	88	9	N	80		220
01		3007 X	2437	-0-	-570	-0-	2345	2	92	9	N	84	182 1	122
02		1820 X	1332	-0-	-488	-0-	1253	2	79	9	N	72		194
*03		1798 X	1415	-0-	-383	-0-	1373	2	42	9	N	38	166 1	65

URSCHEL 72 WELL #: 1H RRCID -> 278610 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9294 - 13746														
10		2542 N	1977	-0-	-565	-0-	1775	2	202	9	N	184	155 1	110
11		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1583	2	415	9	N	377	194 1	293
12		2108 N	860	-0-	-1248	-0-	860	2			N	-0-	173 1	120
01		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2158	2	196	9	N	178	178 1	120
02		1876 N	1670	-0-	-206	-0-	1447	2	223	9	N	203	203 1	120
03		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1661	2	208	9	N	189	187 1	120

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
NIX 87 WELL #: 1H RRCID -> 278611 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8936 - 13448												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	2554	-0-	2554	2554	2063	2	491	9	N	446	222
11	0	2366	-0-	2366	4920	2016	2	350	9	N	318	169
12	0	1986	-0-	1986	6906	1672	2	314	9	N	285	88
01	3100 N	2053	-0-	-1047	5859	1624	2	429	9	N	390	99
02	2800 N	1614	-0-	-1186	4673	1347	2	267	9	N	243	342
*03	3100 N	1735	-0-	-1365	3308	1440	2	295	9	N	268	251

CLEVELAND 159 WELL #: 5H RRCID -> 278633 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8933 - 12933												
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1459	2	79	9	N	72	135
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1565	2	81	9	N	74	30
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1564	2	70	9	N	64	94
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1632	2	91	9	N	83	177
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1523	2	84	9	N	76	90
*03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1654	2	87	9	N	79	167

PEERY 331 WELL #: 2H RRCID -> 278725 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8678 - 12580												
10	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2083	2	163	9	N	148	130
11	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2079	2	130	9	N	118	85
12	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	1953	2	103	9	N	94	23
01	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2142	2	125	9	N	114	137
02	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1798	2	165	9	N	150	97
*03	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1732	2	151	9	N	137	47

HAND 16 WELL #: 4H RRCID -> 278726 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9237 - 13037												
10	0	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-	124
11	0	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-	124
12	0	-0-	-0-	-0-	33					N	-0-	124
01	33 N	-0-	-0-	-33	-0-					N	-0-	124
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	124

GARLON ROGERS UNIT 244 WELL #: 1H RRCID -> 278727 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8762 - 13060												
10	3224 X	2603	-0-	-621	-0-	2399	2	204	9	N	185	112
11	3120 X	2732	-0-	-388	-0-	2473	2	259	9	N	235	55
12	3224 X	2508	-0-	-716	-0-	2318	2	190	9	N	173	85
01	2759 X	2512	-0-	-247	-0-	2322	2	190	9	N	173	164
02	2548 X	2393	-0-	-155	-0-	2026	2	367	9	N	334	174
*03	2821 X	2230	-0-	-591	-0-	2206	2	24	9	N	22	195

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 2H RRCID -> 278728 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8950 - 13324												
10	0	4652	-0-	4652	4652	4436	2	216	9	N	196	185
11	0	3930	-0-	3930	8582	3762	2	168	9	N	153	190
12	0	3954	-0-	3954	12536	3786	2	168	9	N	153	181
01	16892 X	4356	-0-	-12536	-0-	4253	2	103	9	N	94	103
02	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	3910	2	121	9	N	110	213
*03	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4146	2	160	9	N	145	172

POPHAM UNIT 193 WELL #: 3H RRCID -> 278729 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8835 - 13462												
10	0	2339	-0-	2339	2339	2250	2	89	9	N	81	99
11	0	2088	-0-	2088	4427	2030	2	58	9	N	53	152
12	0	2023	-0-	2023	6450	1950	2	73	9	N	66	172
01	3100 N	2045	-0-	-1055	5395	1984	2	61	9	N	55	42
02	2800 N	222	-0-	-2578	2817	210	2	12	9	N	11	53
03	2817 N	-0-	-0-	-2817	-0-					N	-0-	53

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 SNYDER 15 WELL #: 3H RRCID -> 278730 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9116 - 13110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	930 N	760	-0-	-170	-0-	720	2	40	9	N	36					165
11	810 N	563	-0-	-247	-0-	526	2	37	9	N	34					199
12	930 N	802	-0-	-128	-0-	702	2	100	9	N	91	181	1			109
01	775 N	534	-0-	-241	-0-	486	2	48	9	N	44					153
02	532 N	312	-0-	-220	-0-	280	2	32	9	N	29					182
*03	806 N	348	-0-	-458	-0-	330	2	18	9	N	16					198

SNYDER 15 WELL #: 5H RRCID -> 278763 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9266 - 13830

*10	734	-0-	-0-	-734	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBBOCK 155 WELL #: 4H RRCID -> 278765 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8826 - 13304

10	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1540	2	100	9	N	91					139
11	1260 N	1158	-0-	-102	-0-	1053	2	105	9	N	95	147	1			87
12	1364 N	1090	-0-	-274	-0-	993	2	97	9	N	88					175
01	1364 N	1020	-0-	-344	-0-	918	2	102	9	N	93	161	1			107
02	1092 N	964	-0-	-128	-0-	908	2	56	9	N	51	108	1			50
*03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1213	2	57	9	N	52					102

HOUSER 288 WELL #: 4H RRCID -> 278811 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9262 - 12488

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

HOUSER 288 WELL #: 5H RRCID -> 278812 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8564 - 12669

10	3069 X	1806	-0-	-1263	-0-	1806	2			N	-0-					103
11	0	1980	-0-	1980	-0-	1815	2	165	9	N	150	150	1			103
12	0	1930	-0-	1930	-0-	3910	2	177	9	N	161	161	1			103
01	5596 X	1686	-0-	-3910	-0-	1686	2			N	-0-					103
02	1904 X	1791	-0-	-113	-0-	1623	2	168	9	N	153	153	1			103
03	2046 X	1814	-0-	-232	-0-	1640	2	174	9	N	158	154	1	4	8	103

MCQUIDDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 278818 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9896 - 17167

10	0	2603	-0-	2603	-0-	2603	2	370	9	N	336	381	1			136
11	0	2304	-0-	2304	-0-	4907	2	359	9	N	326	191	1			271
12	0	2312	-0-	2312	-0-	7219	2	340	9	N	309	376	1			204
01	9464 X	2245	-0-	-7219	-0-	1918	2	327	9	N	297	183	1			318
02	2352 X	2049	-0-	-303	-0-	1767	2	282	9	N	256	366	1			208
*03	2604 X	2276	-0-	-328	-0-	1910	2	366	9	N	333	387	1	12	8	142

HAND 16 WELL #: 2H RRCID -> 278830 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9096 - 13190

10	0	3141	-0-	3141	-0-	3141	2	211	9	N	192	191	1			43
11	0	2991	-0-	2991	-0-	6132	2	131	9	N	119					162
12	0	1875	-0-	1875	-0-	8007	2	101	9	N	92	182	1			72
01	8982 X	975	-0-	-8007	-0-	848	2	127	9	N	115					187
02	2072 X	1597	-0-	-475	-0-	1501	2	96	9	N	87	169	1			105
*03	2294 X	1702	-0-	-592	-0-	1563	2	139	9	N	126	181	1	5	8	45

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 POPHAM 193 WELL #: 4H RRCID -> 278852 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8931 - 13213

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3627 X	2993	-0-	-634	-0-	2797	2	196	9	N	178	185	1			130
11	3510 X	2864	-0-	-646	-0-	2671	2	193	9	N	175	202	1			103
12	3627 X	2897	-0-	-730	-0-	2742	2	155	9	N	141					244
01	3131 X	2560	-0-	-571	-0-	2388	2	172	9	N	156	200	1			200
02	2716 X	2713	-0-	-3	-0-	2559	2	154	9	N	140	193	1			147
*03	3007 X	2744	-0-	-263	-0-	2525	2	219	9	N	199	185	1	1	8	160

WATERS RANCH 289 WELL #: 4H RRCID -> 278853 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8534 - 12882

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					60
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018					Y	-0-					60

SNYDER 15 WELL #: 4H RRCID -> 279060 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9121 - 13590

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1257	-0-	1257	1257	1155	2	102	9	N	93	186	1			112
11	0	1263	-0-	1263	2520	1122	2	141	9	N	128					240
12	0	929	-0-	929	3449	833	2	96	9	N	87	183	1			144
01	3100 N	1305	-0-	-1795	1654	1166	2	139	9	N	126	190	1			80
02	2800 N	1850	-0-	-950	704	1734	2	116	9	N	105					185
*03	2387 N	1683	-0-	-704	-0-	1596	2	87	9	N	79	3	8			261

HAND 16 WELL #: 5H RRCID -> 279061 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9156 - 13055

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY 331 WELL #: 5H RRCID -> 279069 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8602 - 12412

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3255 X	2632	-0-	-623	-0-	2480	2	152	9	N	138	164	1			133
11	3150 X	2573	-0-	-577	-0-	2432	2	141	9	N	128	157	1			104
12	3255 X	2519	-0-	-736	-0-	2391	2	128	9	N	116	149	1			71
01	3255 X	2563	-0-	-692	-0-	2443	2	120	9	N	109					180
02	2800 X	1671	-0-	-1129	-0-	1550	2	121	9	N	110	151	1			139
*03	2666 X	1548	-0-	-1118	-0-	1408	2	140	9	N	127	175	1	3	8	88

WATERS RANCH 289 WELL #: 2H RRCID -> 279120 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8658 - 12956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	2837	-0-	2837	2837	2604	2	233	9	Y	212	94	1			281
11	0	3240	-0-	3240	6077	3239	2	1	9	Y	1	138	1			144
12	0	2627	-0-	2627	8704	2530	2	97	9	Y	88	34	1			198
01	12369 X	3665	-0-	-8704	-0-	3553	2	112	9	Y	102	118	1			182
02	3584 X	3293	-0-	-291	-0-	3193	2	100	9	Y	91	81	1			192
*03	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3427	2	178	9	Y	162	175	1	4	8	175

PEERY 200 WELL #: 2H RRCID -> 279151 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8998 - 12750

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4619 X	4554	-0-	-65	-0-	4343	2	211	9	N	192	300	1			50
11	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6342	2	234	9	N	213	202	1			61
12	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6225	2	217	9	N	197	162	1			96
01	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	7444	2	279	9	N	254	174	1			176
02	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6532	2	175	9	N	159	192	1			143
*03	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	7335	2	253	9	N	230	188	1	4	8	181

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
HAUGEN 72		WELL #:		2H	RRCID ->	279481	COMPL. DATE	04/06/2014	TOTAL DEPTH	8738	PERF.	8906 - 12851	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1627				N	-0-		70
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1627				N	-0-		70
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1627				N	-0-		70
01	1627 N	-0-	-0-	-1627	-0-					N	-0-		70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70

BRAINARD		WELL #:		255H	RRCID ->	279493	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8664 - 12556		
10	3782 X	3497	-0-	-285	-0-	3309	2	188	9	N	171	156	1	185
11	3660 X	3262	-0-	-398	-0-	3108	2	154	9	N	140	183	1	142
12	3782 X	2989	-0-	-793	-0-	2840	2	149	9	N	135	177	1	100
01	3503 X	3088	-0-	-415	-0-	2886	2	202	9	N	184	184	1	100
02	3164 X	2899	-0-	-265	-0-	2745	2	154	9	N	140			240
*03	3503 X	3247	-0-	-256	-0-	3035	2	212	9	N	193	189	1	244

BRAINARD		WELL #:		253H	RRCID ->	279692	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8865 - 12689		
10	0	1446	-0-	1446	-0-	1358	2	88	9	N	80	157	1	106
11	0	1331	-0-	1331	-0-	2777	2	86	9	N	78			184
12	0	1081	-0-	1081	-0-	3858	2	77	9	N	70	157	1	97
01	3100 N	1086	-0-	-2014	-0-	1844	2			N	-0-			97
02	2765 N	921	-0-	-1844	-0-	807	2	114	9	N	104			201
*03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1191	2	34	9	N	31			232

BRAINARD		WELL #:		272H	RRCID ->	279707	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	8046	PERF.	8460 - 12396		
10	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1902	2	55	9	N	50			110
11	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1805	2	120	9	N	109			219
12	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	1955	2	76	9	N	69	199	1	89
01	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-			89
02	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1566	2	113	9	N	103			192
*03	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1785	2	143	9	N	130			322

RP RADER 190		WELL #:		4H	RRCID ->	279794	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	8566	PERF.	8888 - 13540		
10	3844 X	2990	-0-	-854	-0-	2540	2	450	9	N	409	376	1	145
11	3720 X	3051	-0-	-669	-0-	2624	2	427	9	N	388	397	1	136
12	3844 X	3457	-0-	-387	-0-	3084	2	373	9	N	339	182	1	293
01	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	6300	2	474	9	N	431	586	1	138
02	9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	9459	2	310	9	N	282	191	1	229
*03	11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	10956	2	437	9	N	397	397	1	226

RP BUSSARD 106		WELL #:		1H	RRCID ->	279795	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	8646	PERF.	8988 - 13100		
10	3038 X	1949	-0-	-1089	-0-	1783	2	166	9	N	151			194
11	2940 X	1956	-0-	-984	-0-	1765	2	191	9	N	174	180	1	188
12	3038 X	1516	-0-	-1522	-0-	1344	2	172	9	N	156	181	1	163
01	2139 X	1231	-0-	-908	-0-	1107	2	124	9	N	113	178	1	98
02	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2240	2	327	9	N	297	199	1	196
*03	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2477	2	351	9	N	319	388	1	118

RP TUBB 194		WELL #:		5H	RRCID ->	279851	COMPL. DATE	02/19/2014	TOTAL DEPTH	8496	PERF.	10814 - 13200		
10	0	2567	-0-	2567	-0-	2392	2	175	9	N	159	179	1	53
11	0	2587	-0-	2587	-0-	5154	2	153	9	N	139			192
12	0	2825	-0-	2825	-0-	7979	2	162	9	N	147	170	1	169
01	10571 X	2592	-0-	-7979	-0-	2449	2	143	9	N	130	184	1	115
02	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2499	2	146	9	N	133	180	1	68
*03	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2473	2	152	9	N	138	1	8	205

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																
RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279878 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8765 - 12911																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		713 X	-0-	-0-	-713	-0-						N	-0-			175
11		690 X	8	-0-	-682	-0-		4	2	4	9	N	4			179
12		713 X	20	-0-	-693	-0-		17	2	3	9	N	3	137	1	45
01		713 X	31	-0-	-682	-0-		31	2			N	-0-			45
02		644 X	10	-0-	-634	-0-		10	2			N	-0-			45
03		31 X	18	-0-	-13	-0-		18	2			N	-0-			45

KRITSER 5 WELL #: 4H RRCID -> 280040 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9706 - 13358																
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RP RADER 190 WELL #: 5H RRCID -> 280118 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9064 - 13550																
10		2976 X	2690	-0-	-286	-0-		2477	2	213	9	N	194	174	1	87
11		2880 X	2289	-0-	-591	-0-		2062	2	227	9	N	206	201	1	92
12		2976 X	2579	-0-	-397	-0-		2378	2	201	9	N	183	182	1	93
01		2945 X	2763	-0-	-182	-0-		2547	2	216	9	N	196	176	1	113
02		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-		2504	2	216	9	N	196	184	1	125
*03		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-		2960	2	259	9	N	235	186	1	171

URSCHEL 72 WELL #: 4H RRCID -> 280306 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9119 - 13214																
10		1488 N	1053	-0-	-435	-0-		984	2	69	9	Y	63	56	1	104
11		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-		978	2	147	9	Y	134	86	1	152
12		1147 N	955	-0-	-192	-0-		955	2			Y	-0-			152
01		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-		961	2	162	9	Y	147	221	1	78
*02		1064 N	924	-0-	-140	-0-		799	2	125	9	Y	114			192
03		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		970	2	63	9	Y	57	106	1	141

WRIGHT 75 WELL #: 2HR RRCID -> 280773 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9159 - 12940																
10		2542 X	889	-0-	-1653	-0-		872	2	17	9	N	15			42
11		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-		3252	2	198	9	N	180			222
12		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-		3676	2	169	9	N	154	192	1	184
01		2542 X	2438	-0-	-104	-0-		2333	2	105	9	N	95	202	1	77
02		2296 X	2173	-0-	-123	-0-		1956	2	217	9	N	197	202	1	72
*03		2542 X	2420	-0-	-122	-0-		2259	2	161	9	N	146	1	8	217

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 3H RRCID -> 280775 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8828 - 12805																
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			97
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			97
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			97
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			97
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			97
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			97

WRIGHT 75 WELL #: 4H RRCID -> 280808 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9213 - 13020																
10		0	739	-0-	739	739		724	2	15	9	N	14	134	1	54
11		0	1828	-0-	1828	2567		1651	2	177	9	N	161			215
12		0	3298	-0-	3298	5865		3197	2	101	9	N	92	183	1	124
01		3100 N	4131	-0-	1031	6896		4057	2	74	9	N	67			191
02		2800 N	627	-0-	-2173	4723		566	2	61	9	N	55	192	1	54
*03		5331 X	608	-0-	-4723	-0-		528	2	80	9	N	73	1	8	126

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
HOUSER 288 WELL #: 2H RRCID -> 280812 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8504 - 12990												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2	N	-0-		68
11		0	1936	-0-	1936	1936	1736	2	N	182	182 1	68
12		0	2036	-0-	2036	3972	1846	2	N	173	173 1	68
01		3100 N	2115	-0-	-985	2987	2115	2	N	-0-		68
02		2800 N	2088	-0-	-712	2275	1897	2	N	174	174 1	68
03		3100 N	2088	-0-	-1012	1263	2079	2	N	8	8 8	68

MARSHALL & WINSTON 78 WELL #: 1H RRCID -> 280885 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8675 - 12690												
10		6417 X	4471	-0-	-1946	-0-	4333	2	N	125	171 1	73
11		6210 X	3447	-0-	-2763	-0-	3319	2	N	116		189
12		6417 X	3704	-0-	-2713	-0-	3431	2	N	248	353 1	84
01		6417 X	5465	-0-	-952	-0-	5217	2	N	225		309
02		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5325	2	N	263	386 1	186
*03		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5200	2	N	137	190 1 4 8	129

CLEVELAND 103 WELL #: 6H RRCID -> 280898 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9090 - 13695												
10		0	3671	-0-	3671	3671	3416	2	N	232	195 1	252
11		0	3416	-0-	3416	7087	3194	2	N	202	193 1	261
12		0	3100	-0-	3100	10187	2895	2	N	186	183 1	264
01		13200 X	3013	-0-	-10187	-0-	2809	2	N	185	399 1	50
02		3304 X	3123	-0-	-181	-0-	2934	2	N	172		222
*03		3658 X	3253	-0-	-405	-0-	2996	2	N	234	203 1 1 8	252

CLEVELAND 103 WELL #: 4H RRCID -> 280899 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 9131 - 13600												
10		2551 N	2003	-0-	-548	-0-	1862	2	N	128		257
11		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1871	2	N	99	183 1	173
12		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2147	2	N	94		267
01		1643 X	1156	-0-	-487	-0-	1046	2	N	100	181 1	186
02		1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1782	2	N	104	146 1	144
*03		1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1617	2	N	135	3 8	276

CLEVELAND 103 WELL #: 5H RRCID -> 280900 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9076 - 13640												
10		0	-0-	-0-	-0-	1778			N	-0-		94
11		0	-0-	-0-	-0-	1778			N	-0-		94
12		0	-0-	-0-	-0-	1778			N	-0-		94
01		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-		94
02		1652 X	-0-	-0-	-1652	-0-			N	-0-		94
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94

ROGERS UNIT WELL #: 2371H RRCID -> 280930 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8585 - 12844												
10		1829 N	1792	-0-	-37	-0-	1560	2	N	211	172 1	184
11		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	200	169 1	215
12		1798 N	1519	-0-	-279	-0-	1324	2	N	177	182 1	210
01		1798 N	1484	-0-	-314	-0-	1305	2	N	163	174 1	199
02		1596 N	1206	-0-	-390	-0-	1041	2	N	150	201 1	148
*03		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1603	2	N	244	201 1	191

WATERS RANCH 289 WELL #: 5H RRCID -> 280987 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8634 - 12916												
10		7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	7046	2	Y	213	94 1	262
11		6690 X	6408	-0-	-282	-0-	6402	2	Y	5	160 1	107
12		6913 X	6338	-0-	-575	-0-	6076	2	Y	238	92 1	253
01		6913 X	5651	-0-	-1262	-0-	5354	2	Y	270	313 1	210
02		6244 X	5707	-0-	-537	-0-	5441	2	Y	242	217 1	235
*03		7285 X	5502	-0-	-1783	-0-	5323	2	Y	163	175 1 4 8	219

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
WATERS RANCH 289 WELL #: 3H RRCID -> 280988 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8622 - 12956												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10		0	3649	-0-	3649	3649	2	3649	2	Y	-0-	-0-
11		0	4252	-0-	4252	7901	2	3723	2	Y	481	-0-
12		0	3769	-0-	3769	11670	2	3606	2	Y	148	91
01		15243 X	3573	-0-	-11670	-0-	2	3423	2	Y	136	70
02		4172 X	2878	-0-	-1294	-0-	2	2746	2	Y	120	82
03		3782 X	3172	-0-	-610	-0-	2	2934	2	Y	216	60

HOUSER 288 WELL #: 3H RRCID -> 280991 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8648 - 12572												
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81

PEERY 331 WELL #: 4H RRCID -> 280993 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8929 - 12764												
10		0	2948	-0-	2948	2948	2	2774	2	N	158	134
11		0	3407	-0-	3407	6355	2	3252	2	N	141	107
12		0	3122	-0-	3122	9477	2	2956	2	N	151	119
01		12925 X	3448	-0-	-9477	-0-	2	3348	2	N	91	210
02		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	2	3048	2	N	132	152
*03		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	2	3215	2	N	155	162

WRIGHT 75 WELL #: 3HR RRCID -> 281019 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9050 - 12985												
10		0	2430	-0-	2430	2430	2	2349	2	N	74	87
11		0	1432	-0-	1432	3862	2	1324	2	N	98	185
12		0	1138	-0-	1138	5000	2	1038	2	N	91	94
01		3100 N	1382	-0-	-1718	3282	2	1268	2	N	104	40
02		2800 N	1281	-0-	-1519	1763	2	1216	2	N	59	99
*03		3100 N	1689	-0-	-1411	352	2	1589	2	N	91	187

NIX 88 WELL #: 1H RRCID -> 281083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8914 - 13218												
10		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2	2282	2	N	127	162
11		2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2	1877	2	N	118	131
12		1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	2	1668	2	N	102	82
01		1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	2	1428	2	N	98	180
02		1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	2	1214	2	N	159	175
*03		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2	2112	2	N	123	146

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 281258 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8759 - 12935												
10		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	2	3097	2	N	185	120
11		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	2	3331	2	N	188	135
12		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	2	3361	2	N	148	100
01		6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	2	6736	2	N	156	63
02		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	2	3342	2	N	122	185
*03		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	2	3784	2	N	182	170

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 5H RRCID -> 281259 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8758 - 12930												
10		3627 X	2312	-0-	-1315	-0-	2	2183	2	N	117	161
11		3510 X	2023	-0-	-1487	-0-	2	1921	2	N	93	90
12		3627 X	1917	-0-	-1710	-0-	2	1825	2	N	84	174
01		2697 X	1716	-0-	-981	-0-	2	1624	2	N	84	73
02		2408 X	1445	-0-	-963	-0-	2	1366	2	N	72	145
*03		2325 X	1038	-0-	-1287	-0-	2	973	2	N	59	203

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
LAUBHAN 526 WELL #: 5H RRCID -> 281617 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8578 - 12989														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	3284	-0-	3284	3284	3201	2	83	9	N	75			156
11	0	2648	-0-	2648	5932	2547	2	101	9	N	92	164	1	84
12	0	2445	-0-	2445	8377	2394	2	51	9	N	46			130
01	10298 X	1921	-0-	-8377	-0-	1882	2	39	9	N	35			165
02	2968 X	2123	-0-	-845	-0-	2059	2	64	9	N	58			223
*03	3286 X	2600	-0-	-686	-0-	2523	2	77	9	N	70			293

MARSHALL & WINSTON 77 WELL #: 1H RRCID -> 281723 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9110 - 13065														
10	0	2268	-0-	2268	2268	2093	2	175	9	N	159	192	1	84
11	0	1632	-0-	1632	3900	1533	2	99	9	N	90			174
12	0	2338	-0-	2338	6238	2226	2	112	9	N	102	189	1	87
01	8660 X	2422	-0-	-6238	-0-	2304	2	118	9	N	107			194
02	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1611	2	118	9	N	107	191	1	110
*03	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2024	2	160	9	N	145	188	1	67

URSCHEL 72 WELL #: 2H RRCID -> 281761 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9101 - 13236														
10	0	354	-0-	354	354	284	2	70	9	Y	64	56	1	41
11	0	306	-0-	306	660	232	2	74	9	Y	67	43	1	65
12	0	168	-0-	168	828	168	2			Y	-0-			65
01	1059 N	231	-0-	-828	-0-	191	2	40	9	Y	36	55	1	46
*02	280 N	172	-0-	-108	-0-	119	2	53	9	Y	48			94
*03	155 N	152	-0-	-3	-0-	82	2	70	9	Y	64	118	1	38

SCHULTZ 802 WELL #: 2H RRCID -> 281867 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8070 - 11946														
10	0	6289	-0-	6289	6289	6019	2	270	9	N	245	196	1	178
11	0	5917	-0-	5917	12206	5630	2	287	9	N	261	193	1	246
12	0	5482	-0-	5482	17688	5247	2	235	9	N	214	198	1	262
01	23514 X	5826	-0-	-17688	-0-	5510	2	316	9	N	287	396	1	152
02	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4640	2	195	9	N	177	184	1	145
*03	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5157	2	250	9	N	227	189	1	183

SCHULTZ 802 WELL #: 4H RRCID -> 282063 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7944 - 11946														
10	5611 X	5068	-0-	-543	-0-	4910	2	158	9	N	144	199	1	185
11	5430 X	4400	-0-	-1030	-0-	4245	2	155	9	N	141	201	1	125
12	5611 X	4223	-0-	-1388	-0-	4118	2	105	9	N	95			220
01	5084 X	4356	-0-	-728	-0-	4214	2	142	9	N	129	198	1	150
02	4592 X	3701	-0-	-891	-0-	3596	2	105	9	N	95		1 8	245
*03	5053 X	3567	-0-	-1486	-0-	3429	2	138	9	N	125	200	1	170

SCHULTZ 802 WELL #: 3H RRCID -> 282166 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8096 - 11829														
10	0	2746	-0-	2746	2746	2721	2	25	9	N	23			110
11	0	2773	-0-	2773	5519	2650	2	123	9	N	112			222
12	0	2566	-0-	2566	8085	2538	2	28	9	N	25			247
01	10903 X	2818	-0-	-8085	-0-	2720	2	98	9	N	89	200	1	135
02	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2530	2	74	9	N	67			202
*03	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2805	2	63	9	N	57			259

FOSTER-FOSTER UNIT SA 248 WELL #: 1H RRCID -> 282637 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8943 - 12641														
10	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3008	2	133	9	N	121	196	1	35
11	0	3143	-0-	3143	3143	2990	2	153	9	N	139			174
12	0	3184	-0-	3184	6327	3049	2	135	9	N	123	190	1	107
01	9825 X	3498	-0-	-6327	-0-	3359	2	139	9	N	126	191	1	42
02	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3772	2	116	9	N	105			147
*03	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3592	2	213	9	N	194	196	1	144

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 BRAINARD 61 WELL #: 2H RRCID -> 284028 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8359 - 12956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5022 X	4190	-0-	-832	-0-	3692	2	498	9	N	453	580	1			168
11	4860 X	3987	-0-	-873	-0-	3462	2	525	9	N	477	384	1			261
12	5022 X	3780	-0-	-1242	-0-	3360	2	420	9	N	382	383	1			260
01	4371 X	3882	-0-	-489	-0-	3229	2	653	9	N	594	594	1			260
02	3948 X	3517	-0-	-431	-0-	3257	2	260	9	N	236	199	1			297
*03	4185 X	3802	-0-	-383	-0-	3303	2	499	9	N	454	584	1			167

BENJAMIN 112 WELL #: 2H RRCID -> 285584 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8665 - 12579

10	7099 X	6495	-0-	-604	-0-	5353	2	1142	9	N	1038	958	1			237
11	6870 X	5402	-0-	-1468	-0-	4731	2	671	9	N	610	739	1			108
12	7099 X	5371	-0-	-1728	-0-	4548	2	823	9	N	748	731	1			125
01	6510 X	5219	-0-	-1291	-0-	4410	2	809	9	N	735	735	1			125
02	5880 X	5196	-0-	-684	-0-	4400	2	796	9	N	724	742	1			107
*03	6510 X	5427	-0-	-1083	-0-	4713	2	714	9	N	649	581	1	6	8	169

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 BRISTOL 135 WELL #: 1H RRCID -> 256587 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 9535 PERF.12248 - 12740

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	0	23	-0-	23	-0-	23	2			N	-0-					148
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-					148
01	200 N	177	-0-	-23	-0-	175	2	2	9	N	2					150
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

MEEK 69 WELL #: 1H RRCID -> 262828 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10222 - 14515

10	3100 N	4455	-0-	1355	4672	4397	2	58	9	N	53					455
11	3000 N	3839	-0-	839	5511	3796	2	43	9	N	39					494
12	9196 X	3685	-0-	-5511	-0-	3632	2	53	9	N	48	194	1			348
01	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2430	2	44	9	N	40					388
02	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2419	2	40	9	N	36					424
03	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2684	2	48	9	N	44					468

BABITZKE 109 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264646 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8541 - 13220

10	0	1677	-0-	1677	3345	1483	2	194	9	N	176	189	1			437
11	0	1552	-0-	1552	4897	1387	2	165	9	N	150					587
12	0	1531	-0-	1531	6428	1404	2	127	9	N	115	192	1			510
01	3100 N	1311	-0-	-1789	4639	1179	2	132	9	N	120	193	1			437
02	2800 N	1256	-0-	-1544	3095	1131	2	125	9	N	114					551
03	3100 N	1324	-0-	-1776	1319	1185	2	139	9	N	126	194	1			483

DAYTONA 138 WELL #: 1H RRCID -> 264765 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9870 - 13053

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
LOHR		WELL #: 701H		RRCID -> 265108		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 10015		PERF.10138		- 14430		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5364	2	80	9	N	73			571
11	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	4992	2	11	9	N	10	185	1	396
12	4681 X	4211	-0-	-470	-0-	4203	2	8	9	N	7			403
01	4681 X	4454	-0-	-227	-0-	4351	2	103	9	N	94	176	1	321
02	4228 X	4086	-0-	-142	-0-	4009	2	77	9	N	70			391
03	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4703	2	106	9	N	96			487

BIG LAKE		WELL #: 1022H		RRCID -> 267069		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 9860		PERF.10244		- 14735		
10	6851 X	4018	-0-	-2833	-0-	3989	2	29	9	N	26			388
11	5940 X	3677	-0-	-2263	-0-	3649	2	28	9	N	25			413
12	6138 X	2787	-0-	-3351	-0-	2776	2	11	9	N	10			423
01	5518 X	4879	-0-	-639	-0-	4824	2	55	9	N	50			473
02	5180 X	4945	-0-	-235	-0-	4889	2	56	9	N	51	351	1	173
03	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5144	2	47	9	N	43			216

GEORGE 130 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 267093		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 8034		PERF. 8120		- 12480		
10	0	979	-0-	979	979	964	2	15	9	N	14			405
11	0	1401	-0-	1401	2380	1390	2	11	9	N	10			415
12	0	2083	-0-	2083	4463	2033	2	50	9	N	45			460
01	3100 N	2517	-0-	-583	3880	2483	2	34	9	N	31			491
02	2800 N	2315	-0-	-485	3395	2241	2	74	9	N	67	171	1	387
03	3100 N	1414	-0-	-1686	1709	1364	2	50	9	N	45			432

MATHERS 131 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 267413		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH 8024		PERF. 8095		- 12855		
10	0	3685	-0-	3685	3685	3375	2	310	9	N	282	339	1	579
11	0	3546	-0-	3546	7231	3257	2	289	9	N	263	331	1	511
12	0	3412	-0-	3412	10643	3125	2	287	9	N	261	173	1	599
01	14338 X	3695	-0-	-10643	-0-	3417	2	278	9	N	253	347	1	505
02	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	2996	2	322	9	N	293	338	1	460
03	3689 X	3402	-0-	-287	-0-	3314	2	88	9	N	80	323	1	217

TUBB PROPERITES 246 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 267895		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 8339		PERF. 8646		- 13168		
10	0	2329	-0-	2329	2329	2111	2	218	9	N	198			505
11	0	554	-0-	554	2883	447	2	107	9	N	97	177	1	425
12	0	429	-0-	429	3312	334	2	95	9	N	86	175	1	336
01	3100 N	782	-0-	-2318	994	659	2	123	9	N	112	169	1	279
02	1121 N	127	-0-	-994	-0-	92	2	35	9	N	32			311
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			311

WILLIAM 118 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 268124		COMPL. DATE 11/27/2012		TOTAL DEPTH 8162		PERF. 8345		- 12980		
10	0	1806	-0-	1806	1806	1726	2	80	9	N	73	183	1	162
11	0	1742	-0-	1742	3548	1640	2	102	9	N	93	191	1	64
12	0	1874	-0-	1874	5422	1578	2	296	9	N	269	192	1	141
01	3100 N	1737	-0-	-1363	4059	1651	2	86	9	N	78			219
02	2800 N	1377	-0-	-1423	2636	1355	2	22	9	N	20			239
03	3100 N	1722	-0-	-1378	1258	1622	2	100	9	N	91	193	1	137

OASIS CREEK HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 268208		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 9670		- 13915		
10	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3515	2	58	9	N	53			204
11	3720 X	2369	-0-	-1351	-0-	2295	2	74	9	N	67			271
12	3844 X	3160	-0-	-684	-0-	3127	2	33	9	N	30			301
01	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3597	2	66	9	N	60			361
02	3416 X	3146	-0-	-270	-0-	2975	2	171	9	N	155	192	1	324
03	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3884	2	32	9	N	29			353

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC SAMUEL 132 HMH		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1H RRCID -> 268434 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8345 - 12975												
10	0	3413	-0-	3413	3413	3218	2	195	9	N	177	118
11	0	3257	-0-	3257	6670	3070	2	187	9	N	170	96
12	0	3520	-0-	3520	10190	3265	2	255	9	N	232	136
01	13693 X	3503	-0-	-10190	-0-	3280	2	223	9	N	203	339
02	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3019	2	125	9	N	114	453
03	3410 X	2324	-0-	-1086	-0-	2185	2	139	9	N	126	390
YORK 137 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268819 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9690 - 14015												
10	4185 X	4091	-0-	-94	-0-	4018	2	73	9	N	66	373
11	4050 X	3955	-0-	-95	-0-	3869	2	86	9	N	78	451
12	4278 X	3997	-0-	-281	-0-	3900	2	97	9	N	88	347
01	4278 X	3798	-0-	-480	-0-	3701	2	97	9	N	88	259
02	3836 X	3754	-0-	-82	-0-	3669	2	85	9	N	77	336
03	4092 X	3935	-0-	-157	-0-	3827	2	108	9	N	98	434
RADER FAMILY 250 LIP WELL #: 1H RRCID -> 268826 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8720 - 13010												
10	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3433	2	319	9	N	290	278
11	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	3769	2	259	9	N	235	335
12	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3722	2	253	9	N	230	374
01	3100 N	3951	-0-	851	851	3667	2	284	9	N	258	262
02	4853 X	4002	-0-	-851	-0-	3790	2	212	9	N	193	278
03	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3725	2	150	9	N	136	222
SMITH HMH WELL #: 1HF RRCID -> 268852 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9554 - 14060												
10	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5447	2	152	9	N	138	149
11	5400 X	5347	-0-	-53	-0-	5186	2	161	9	N	146	104
12	5518 X	5013	-0-	-505	-0-	4691	2	322	9	N	293	205
01	5332 X	5317	-0-	-15	-0-	5138	2	179	9	N	163	185
02	5040 X	4879	-0-	-161	-0-	4705	2	174	9	N	158	343
03	5611 X	4917	-0-	-694	-0-	4785	2	132	9	N	120	287
SMITH HMH WELL #: 1HB RRCID -> 268930 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9612 - 14440												
10	5611 X	5091	-0-	-520	-0-	4937	2	154	9	N	140	422
11	5160 X	4742	-0-	-418	-0-	4590	2	152	9	N	138	560
12	5332 X	4234	-0-	-1098	-0-	4122	2	112	9	N	102	662
01	5332 X	4792	-0-	-540	-0-	4700	2	92	9	N	84	746
02	4564 X	3975	-0-	-589	-0-	3946	2	29	9	N	26	579
03	5084 X	4348	-0-	-736	-0-	4270	2	78	9	N	71	650
SLOAN HMH WELL #: 1H RRCID -> 269304 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9850 - 14430												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	118	188
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1506	2	65	9	N	59	247
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	826	2	75	9	N	68	133
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	901	2	98	9	N	89	222
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	812	2	89	9	N	81	118
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	70	188
VIOLET 29 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269441 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8150 - 12750												
10	0	3601	-0-	3601	3601	3495	2	106	9	N	96	288
11	0	3699	-0-	3699	7300	3535	2	164	9	N	149	242
12	0	3445	-0-	3445	10745	3310	2	135	9	N	123	173
01	14060 X	3315	-0-	-10745	-0-	3213	2	102	9	N	93	266
02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3084	2	158	9	N	144	217
03	3813 X	3212	-0-	-601	-0-	3080	2	132	9	N	120	165

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
JO NELL 135 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269566 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9750 - 14100													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4340 X	3948	-0-	-392	-0-	3829 2	119 9	N	108			423
11		4410 X	3656	-0-	-754	-0-	3520 2	136 9	N	124	173 1		374
12		4557 X	3317	-0-	-1240	-0-	3206 2	111 9	N	101	184 1		291
01		4247 X	3489	-0-	-758	-0-	3366 2	123 9	N	112	176 1		227
02		3752 X	2865	-0-	-887	-0-	2740 2	125 9	N	114			341
03		3937 X	1951	-0-	-1986	-0-	1868 2	83 9	N	75	179 1		237

KRITSER 3 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269819 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9570 - 13930													
10		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1207 2	180 9	N	164	187 1		244
11		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1106 2	178 9	N	162	158 1		248
12		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1093 2	141 9	N	128			376
01		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	981 2	136 9	N	124	334 1		166
02		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	850 2	152 9	N	138			304
03		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	955 2	157 9	N	143			447

CHARLOTTE 136 WELL #: 2H RRCID -> 269972 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 9664 PERF.10050 - 14620													
10		4929 X	4437	-0-	-492	-0-	4332 2	105 9	N	95	177 1		311
11		4770 X	4341	-0-	-429	-0-	4246 2	95 9	N	86			397
12		4929 X	4340	-0-	-589	-0-	4218 2	122 9	N	111	178 1		330
01		4898 X	4242	-0-	-656	-0-	4112 2	130 9	N	118	192 1		256
02		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4221 2	23 9	N	21			277
03		4495 X	3939	-0-	-556	-0-	3928 2	11 9	N	10			287

SMITH HMH WELL #: 1HA RRCID -> 270139 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9534 - 14440													
10		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4047 2	288 9	N	262	190 1		284
11		4020 X	3933	-0-	-87	-0-	3863 2	70 9	N	64	180 1		168
12		4092 X	3966	-0-	-126	-0-	3743 2	223 9	N	203	184 1		187
01		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	3878 2	289 9	N	263	196 1		254
02		3920 X	3851	-0-	-69	-0-	3493 2	358 9	N	325			579
03		4340 X	4116	-0-	-224	-0-	3807 2	309 9	N	281	364 1		496

BENJAMIN 120 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270280 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8248 - 12730													
10		0	1369	-0-	1369	1369	1226 2	143 9	N	130	171 1		143
11		0	2218	-0-	2218	3587	2085 2	133 9	N	121	186 1		78
12		0	2573	-0-	2573	6160	2421 2	152 9	N	138			216
01		3100 N	2443	-0-	-657	5503	2259 2	184 9	N	167	174 1		209
02		2800 N	2240	-0-	-560	4943	2098 2	142 9	N	129	189 1		149
03		3100 N	2741	-0-	-359	4584	2597 2	144 9	N	131	182 1		98

SMITH HMH WELL #: 1HD RRCID -> 270353 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9646 - 14020													
10		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2187 2	50 9	N	45			236
11		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2096 2	54 9	N	49	184 1		101
12		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1737 2	39 9	N	35			136
01		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1679 2	36 9	N	33			169
02		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	1943 2	99 9	N	90			259
03		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2082 2	55 9	N	50	181 1		128

SUE 14 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270765 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8880 - 13260													
10		0	5444	-0-	5444	10731	5091 2	353 9	N	321	365 1		325
11		0	5151	-0-	5151	15882	4790 2	361 9	N	328	362 1		291
12		0	5593	-0-	5593	21475	5268 2	325 9	N	295	351 1		235
01		26746 X	5271	-0-	-21475	-0-	4923 2	348 9	N	316	353 1		198
02		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4233 2	298 9	N	271	188 1		281
03		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5204 2	349 9	N	317	354 1		244

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
LOHR		WELL #: 702H		RRCID -> 270894		COMPL. DATE 08/28/2013			TOTAL DEPTH 10130 PERF.10250 - 14870		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	6727 X	2345	-0-	-4382	-0-	2326	2	19 9	N	17	374
11	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5015	2	32 9	N	29	403
12	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4421	2	58 9	N	53	456
01	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4634	2	47 9	N	43	499
02	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4576	2	50 9	N	45	544
03	5208 X	5059	-0-	-149	-0-	5007	2	52 9	N	47	591

S. EWING HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 270901		COMPL. DATE 09/04/2013			TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9390 - 13930		
10	3100 N	3181	-0-	81	81	3092	2	89 9	N	81	295
11	2664 N	2583	-0-	-81	-0-	2497	2	86 9	N	78	211
12	3038 X	2301	-0-	-737	-0-	2272	2	29 9	N	26	237
01	3038 X	2746	-0-	-292	-0-	2691	2	55 9	N	50	287
02	2492 X	2346	-0-	-146	-0-	2277	2	69 9	N	63	350
03	3038 X	2317	-0-	-721	-0-	2243	2	74 9	N	67	417

SHELBY 133 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 270966		COMPL. DATE 07/29/2013			TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9915 - 14550		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	136	291
11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1428	2	92 9	N	84	188
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1446	2	84 9	N	76	264
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1120	2	244 9	N	222	294
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1120	2	146 9	N	133	427
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1345	2	282 9	N	256	493

JONES TRUST 25 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 271055		COMPL. DATE 12/03/2013			TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9227 - 13655		
10	5890 X	5727	-0-	-163	-0-	5377	2	350 9	N	318	222
11	5610 X	5472	-0-	-138	-0-	5147	2	325 9	N	295	324
12	5797 X	5583	-0-	-214	-0-	5251	2	332 9	N	302	241
01	5797 X	5532	-0-	-265	-0-	5203	2	329 9	N	299	169
02	5180 X	4921	-0-	-259	-0-	4636	2	285 9	N	259	249
03	5735 X	5359	-0-	-376	-0-	5075	2	284 9	N	258	322

DHERDE 59 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 271209		COMPL. DATE 10/18/2013			TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9991 - 16010		
10	10912 X	10278	-0-	-634	-0-	10093	2	185 9	N	168	171
11	10740 X	8175	-0-	-2565	-0-	7981	2	194 9	N	176	169
12	11098 X	-0-	-0-	-11098	-0-				N	-0-	169
01	10323 X	72	-0-	-10251	-0-	8	2	64 9	N	58	227
02	8288 X	4769	-0-	-3519	-0-	4597	2	172 9	N	156	383
03	10292 X	5318	-0-	-4974	-0-	5112	2	206 9	N	187	210

SLAVIN 68 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 271332		COMPL. DATE 08/17/2013			TOTAL DEPTH 10192 PERF.10286 - 14660		
10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1491	2	53 9	N	48	298
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1434	2	68 9	N	62	360
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1344	2	72 9	N	65	232
01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1315	2	28 9	N	25	257
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	869	2	23 9	N	21	278
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1686	2	92 9	N	84	362

VIOLET 29 HMH		WELL #: 2H		RRCID -> 271488		COMPL. DATE 10/24/2013			TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8170 - 12580		
10	0	3100	-0-	3100	3100	2992	2	108 9	N	98	203
11	0	3006	-0-	3006	6106	2861	2	145 9	N	132	335
12	0	2862	-0-	2862	8968	2705	2	157 9	N	143	291
01	12012 X	3044	-0-	-8968	-0-	2941	2	103 9	N	94	385
02	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2607	2	91 9	N	83	274
03	3100 X	3019	-0-	-81	-0-	2866	2	153 9	N	139	413

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
MEEK 69		WELL #:		2H	RRCID ->	271890	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	10028	PERF.10216	- 14550		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		3875 X	3706	-0-	-169	-0-	3697 2	9 9	N	8			274	
11		3660 X	3461	-0-	-199	-0-	3455 2	6 9	N	5			279	
12		3999 X	3044	-0-	-955	-0-	3010 2	34 9	N	31			310	
01		3999 X	3311	-0-	-688	-0-	3244 2	67 9	N	61			371	
02		3500 X	3349	-0-	-151	-0-	3295 2	54 9	N	49			420	
03		3720 X	3507	-0-	-213	-0-	3424 2	83 9	N	75	175	1	320	

STORM 101		WELL #:		2H	RRCID ->	272007	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	9888	PERF.10200	- 14190		
10		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2240 2	86 9	N	78			417	
11		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2148 2	95 9	N	86	193	1	310	
12		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2132 2	111 9	N	101	174	1	237	
01		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2432 2	102 9	N	93			330	
02		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2089 2	124 9	N	113	183	1	260	
03		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2341 2	123 9	N	112			372	

BIG LAKE		WELL #:		1021H	RRCID ->	272232	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL DEPTH	9861	PERF.10075	- 14217		
10		3782 X	1269	-0-	-2513	-0-	1262 2	7 9	N	6			577	
11		3240 X	22	-0-	-3218	-0-	22 2		N	-0-			577	
12		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3707 2	146 9	N	133	180	1	530	
01		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3268 2	131 9	N	119	188	1	461	
02		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3498 2	127 9	N	115			576	
03		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3675 2	140 9	N	127	185	1	518	

EMORY 111 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	280119	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	8497	PERF. 8500	- 12952		
10		0	3746	-0-	3746	3746	3438 2	308 9	N	280	180	1	429	
11		0	3468	-0-	3468	7214	3360 2	108 9	N	98			527	
12		0	5020	-0-	5020	12234	4391 2	629 9	N	572	766	1	333	
01		50178 X	37944	-0-	-12234	-0-	37472 2	472 9	N	429	374	1	388	
02		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	3854 2	440 9	N	400	377	1	411	
03		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	4728 2	430 9	N	391	378	1	424	

DAKE 61X14A		WELL #:		1H	RRCID ->	287584	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	8557	PERF. 9300	- 20651		
10		0	11528	-0-	11528	11528	10446 2	1082 9	N	984	1090	1	385	
11		0	11261	-0-	11261	22789	10215 2	1046 9	N	951	931	1	405	
12		0	10391	-0-	10391	33180	9380 2	1011 9	N	919	751	1	573	
01		43639 X	10459	-0-	-33180	-0-	9337 2	1122 9	N	1020	1131	1	462	
02		8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	7471 2	968 9	N	880	927	1	415	
03		11625 X	8742	-0-	-2883	-0-	7812 2	930 9	N	845	902	1	358	

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		1H	RRCID ->	254460	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7917	PERF. 7917	- 11011
10		1178 N	957	-0-	-221	-0-	310 1	641 3	N	5			66	
11		1020 N	683	-0-	-337	-0-	300 1	381 3	N	2			68	
12		1023 N	863	-0-	-160	-0-	310 1	553 3	N	-0-			68	
01		961 N	921	-0-	-40	-0-	310 1	601 3	N	9			77	
02		711 N	711	-0-	-0-	-0-	280 1	412 3	N	17			94	
03		896 N	896	-0-	-0-	-0-	310 1	575 3	N	10			104	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 MATHERS 133 WELL #: 2H RRCID -> 276063 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8432 - 12659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
10	2821 X	2458	-0-	-363	-0-	2419 3	39 9	N	35	172 1	142		
11	2730 X	2331	-0-	-399	-0-	2280 3	51 9	N	46		188		
12	2573 X	2275	-0-	-298	-0-	2239 3	36 9	N	33		221		
01	2573 X	2386	-0-	-187	-0-	2325 3	61 9	N	55		276		
02	2240 X	2160	-0-	-80	-0-	2125 3	35 9	N	32	179 1	129		
03	2449 X	2385	-0-	-64	-0-	2323 3	62 9	N	56		185		

MATHERS 133 WELL #: 1H RRCID -> 276188 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8446 - 12985

10	868 N	566	-0-	-302	-0-	551 3	15 9	N	14		172
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	539 3	14 9	N	13		185
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	545 3	12 9	N	11		196
01	558 N	543	-0-	-15	-0-	524 3	19 9	N	17		213
02	504 N	491	-0-	-13	-0-	477 3	14 9	N	13		226
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	569 3	15 9	N	14	189 1	51

LAUBHAN "B" WELL #: 3H RRCID -> 278001 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8357 - 10745

10	0	1427	-0-	1427	1427	310 1	1107 3	N	9		165
11	0	1355	-0-	1355	2782	300 1	1011 3	N	40	184 1	21
12	0	1334	-0-	1334	4116	310 1	1018 3	N	5		26
01	0	1297	-0-	1297	5413	310 1	970 3	N	15		41
02	2800 N	1123	-0-	-1677	3736	280 1	825 3	N	16		57
03	3100 N	1160	-0-	-1940	1796	310 1	833 3	N	15		72

LAUBHAN "B" WELL #: 2H RRCID -> 278002 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8420 - 11670

10	0	930	-0-	930	1827	924 3	6 9	N	5		70
11	0	912	-0-	912	2739	908 3	4 9	N	4		74
12	0	814	-0-	814	3553	813 3	1 9	N	1		75
01	0	930	-0-	930	4483	926 3	4 9	N	4		79
02	2800 N	736	-0-	-2064	2419	722 3	14 9	N	13		92
03	3100 N	813	-0-	-2287	132	804 3	9 9	N	8		100

LIPSCOMB, SW. (ATOKA) 53879 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
 BUSSARD, JESS WELL #: 1 RRCID -> 104911 COMPL. DATE 01/09/1983 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9201 - 9211

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2022

LIPSCOMB, SW. (ATOKA)		//CONT.//		53879 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB	
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
OWEN				WELL #: 1544	RRCID -> 088265	COMPL. DATE 03/12/1980	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9211	- 9227			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	620 N	600	-0-	-20 B	-5389	50 1	550 2	N			-0-	-0-
11	570 N	577	-0-	7 B	-5382	46 1	531 2	N			-0-	-0-
12	527 N	603	-0-	76 B	-5306	62 1	541 2	N			-0-	-0-
01	589 N	524	-0-	-65 B	-5306	62 1	462 2	N			-0-	-0-
02	532 N	526	-0-	-6 B	-5306	56 1	459 2	N			10	10
						11 9						
03	589 N	566	-0-	-23 B	-5306	62 1	504 2	N			-0-	10

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND)				53879 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB	
CJD DISPOSALS, LLC				120600								
LOTZ -419-				WELL #: 1	RRCID -> 072316	COMPL. DATE 11/04/2006	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 3950	- 4180			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N			NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N			NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N			NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N			NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N			NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N			NO RPT	-0-

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER)				53879 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB	
HOME PETROLEUM CORP.				396852								
ELISE 286				WELL #: 1A	RRCID -> 169563	COMPL. DATE 04/23/1998	TOTAL DEPTH 11420	PERF. 11064	- 11076			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-

KATY 285				WELL #: 1	RRCID -> 170802	COMPL. DATE 08/02/1998	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 11037	- 11159			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-

LISTER (GRANITE WASH)				53923 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER	
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
ALEXANDRA 47				WELL #: 2	RRCID -> 268630	COMPL. DATE 01/15/2013	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 11346	- 12443			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	22

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER	
MILLS RANCH				WELL #: 2024	RRCID -> 258751	COMPL. DATE 07/07/2010	TOTAL DEPTH 17408	PERF. 13176	- 13448			
10	0	973	-0-	973	1968	732 2	241 9	N			219	153
11	2602 N	634	-0-	-1968	-0-	418 2	216 9	N			196	152
12	0	813	-0-	813	813	593 2	220 9	N			200	157
01	0	407	-0-	407	1220	229 2	178 9	N			162	122
02	1650 N	430	-0-	-1220	-0-	270 2	160 9	N			145	267
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	570 2	503 9	N			457	337

 LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
 DAVIDSON WELL #: 3036H RRCID -> 262071 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13452 - 15963

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
10	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	3839 2	164 9	N		149	169 1		192
11	4080 X	3598	-0-	-482	-0-	3413 2	185 9	N		168	195 1		165
12	4216 X	2820	-0-	-1396	-0-	2687 2	133 9	N		121	188 1		98
01	4216 X	3708	-0-	-508	-0-	3552 2	156 9	N		142			240
02	3612 X	1527	-0-	-2085	-0-	1463 2	64 9	N		58	193 1		105
03	3999 X	3872	-0-	-127	-0-	3694 2	178 9	N		162			267

 MOORE WELL #: 1035 RRCID -> 262726 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10448 - 12446

10	2795 N	1358	-0-	-1437	-0-	1227 2	131 9	N		119	174 1		182
11	0	1344	-0-	1344	1344	1221 2	123 9	N		112	179 1		115
12	0	1334	-0-	1334	2678	1202 2	132 9	N		120			235
01	3100 N	1412	-0-	-1688	990	1272 2	140 9	N		127	189 1		173
02	2273 N	1283	-0-	-990	-0-	1154 2	129 9	N		117			290
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1246 2	144 9	N		131	193 1		228

 MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 270345 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899

10	0	1186	-0-	1186	2297	1098 2	88 9	N		80			213
11	0	966	-0-	966	3263	855 2	111 9	N		101	169 1		145
12	3100 N	1013	-0-	-2087	1176	914 2	99 9	N		90			235
01	2010 N	834	-0-	-1176	-0-	758 2	76 9	N		69	186 1		118
*02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1124 2	151 9	N		137			255
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	730 2	285 9	N		259	192 1		322

 DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870

10	3131 X	2850	-0-	-281	-0-	2778 2	72 9	N		65			228
11	2940 X	2422	-0-	-518	-0-	2360 2	62 9	N		56	172 1		112
12	2883 X	2492	-0-	-391	-0-	2431 2	61 9	N		55			167
01	2883 X	1459	-0-	-1424	-0-	1419 2	40 9	N		36			203
02	2604 X	1248	-0-	-1356	-0-	1224 2	24 9	N		22			225
03	2852 X	1177	-0-	-1675	-0-	1153 2	24 9	N		22			247

 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

 BYERS, R. N. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			24
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			24

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.// 53923 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099								
BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2306		RRCID -> 209106		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 13475 PERF.12329 - 12362		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					96
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					96

BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2310		RRCID -> 211629		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11564 - 11568		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					92
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		92

STREET, E.B.		WELL #: 1513		RRCID -> 212036		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13278 - 13407		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

STREET, E.B.		WELL #: 1516		RRCID -> 214970		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 13640 PERF.12215 - 12223		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					69
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		69

MCALLISTER		WELL #: 2211		RRCID -> 215202		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13381 - 13504		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					25

WALKER		WELL #: 501		RRCID -> 218928		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 13580 PERF.13295 - 13483		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		13

BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2303		RRCID -> 219946		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 13881 PERF.12154 - 13739		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

 LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2308 RRCID -> 219947 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.12100 - 13363

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

 STREET, E.B. WELL #: 1510 RRCID -> 219984 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12375 - 13666

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 WILEY WELL #: 616 RRCID -> 220616 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 13962 PERF.13376 - 13865

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

 RIVES WELL #: 5011 RRCID -> 223170 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12607 - 13802

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 WITHAM WELL #: 2215 RRCID -> 223956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13668 PERF.12170 - 12992

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 MCALLISTER WELL #: 2203 RRCID -> 223962 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12331 - 13791

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2021

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.// 53923 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
RN BYERS UNIT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 224666		COMPL. DATE 10/10/2015		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4650				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STREET, E.B.		WELL #: 1511		RRCID -> 224695		COMPL. DATE 05/11/2013		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12263 - 12602				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BYERS, RN UNIT		WELL #: 2307		RRCID -> 225498		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 13706 PERF.12118 - 13363				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

BYERS, RN UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 225502		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 13782 PERF.12178 - 13635				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			156

BYERS, RN UNIT		WELL #: 2314		RRCID -> 225503		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13670 PERF.12217 - 13950				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLISTER NORTH		WELL #: 2204		RRCID -> 225526		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 13815 PERF.12284 - 13485				
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	384	1	148	3	N	-0-	-0-
11	510 N	503	-0-	-7	-0-	372	1	131	3	N	-0-	-0-
12	527 N	506	-0-	-21	-0-	384	1	122	3	N	-0-	-0-
01	527 N	503	-0-	-24	-0-	384	1	119	3	N	-0-	-0-
02	476 N	458	-0-	-18	-0-	347	1	111	3	N	-0-	-0-
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	384	1	113	3	N	-0-	-0-

BYERS, RN UNIT		WELL #: 2302		RRCID -> 225551		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 13851 PERF.12254 - 13382				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.// 53923 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
SN BYERS UNIT		WELL #: 2309		RRCID -> 228016		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 13642 PERF.12128 - 13495								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

VELASQUEZ				WELL #: 1614		RRCID -> 228034		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 13837 PERF.12849 - 13598						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

MCALLISTER				WELL #: 2213		RRCID -> 228056		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 13514 PERF.12241 - 13420						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLISTER NORTH				WELL #: 2206		RRCID -> 231203		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					21
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					21
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					21
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					21
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					21
*03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					21

MCALLISTER				WELL #: 2212		RRCID -> 236454		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12300 - 13466						
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	384	1	367	3	N	-0-					3
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	372	1	361	3	N	-0-					3
12	744 N	738	-0-	-6	-0-	384	1	354	3	N	-0-					3
01	744 N	743	-0-	-1	-0-	384	1	359	3	N	-0-					3
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	347	1	343	3	N	-0-					3
*03	744 N	743	-0-	-1	-0-	384	1	359	3	N	-0-					3

WITHAM				WELL #: 2210		RRCID -> 237099		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 14598 PERF.14457 - 14464						
10	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	384	1	2099	3	N	-0-					171
11	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	372	1	1998	3	N	28					199
12	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	384	1	1953	3	N	24	186	1			37
01	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	384	1	2035	3	N	14					51
02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	347	1	1725	3	N	8					59
*03	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	384	1	1983	3	N	5					64

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY R. N. BYERS UNIT		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
		WELL #: 2305		RRCID -> 246551		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12205 - 13617								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

MCALLISTER				WELL #: 2214		RRCID -> 248357		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13637		PERF.13292 - 13498				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

R. N. BYERS UNIT				WELL #: 2316		RRCID -> 252885		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 13719		PERF.12187 - 13549				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE (BROWN DOLOMITE) SPITFIRE ENERGY GROUP LLC LOCKE		54284 500 809942		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS								
		WELL #: 360		RRCID -> 247219		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 10630		PERF. 4100 - 5900						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCUST GROVE (NOVI) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WALSER		54357 500 220903		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB								
		WELL #: 1		RRCID -> 247829		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 11176		PERF. 9910 - 9916						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					64
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					85
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

LOESCH (MORROW UPPER) MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC PAINE, SIM		54383 250 570652		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
		WELL #: 1944		RRCID -> 162144		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 8702 - 8726						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE BUTTE (CLEVELAND)		54573 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260													
COURSON RANCH 159		WELL #: 3A		RRCID -> 174328		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7084 - 7112					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
HARBAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 174181		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7330 - 7860					
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	1			N	-0-				199
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-				199
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-				199
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-				199
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-				199
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-				199

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
MCGARRAUGH-EDWARDS "A"		WELL #: 5140		RRCID -> 216749		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7145 - 7184					
10	0	471	-0-	471	471	438	2	33	9	N	30				69
11	0	553	-0-	553	1024	535	2	18	9	N	16				85
12	0	376	-0-	376	1400	353	2	23	9	N	21	95	1		11
01	0	448	-0-	448	1848	408	2	40	9	N	36				47
02	2194 N	346	-0-	-1848	-0-	331	2	15	9	N	14				61
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	392	2	41	9	N	37	48	1		50

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
HARBAUGH, P.A.		WELL #: 34		RRCID -> 276650		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 8873		PERF. 7191 - 7628					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

LONE BUTTE (NOVI)		54573 600		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785													
HARBAUGH-COURSON		WELL #: 1146		RRCID -> 215697		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 8653 - 8670					
10	0	1136	-0-	1136	1136	54	1	1082	2	N	-0-				43
11	0	935	-0-	935	2071	58	1	877	2	N	-0-				43
12	0	2673	-0-	2673	4744	62	1	2611	2	N	-0-				43
01	0	3724	-0-	3724	8468	62	1	3662	2	N	-0-				43
02	2800 N	3296	-0-	496	8964	56	1	3240	2	N	-0-				43
03	3100 N	4128	-0-	1028	9992	62	1	4066	2	N	-0-				43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
HARBAUGH		WELL #: 147		RRCID -> 093029		COMPL. DATE 02/27/1981		TOTAL DEPTH 10265		PERF. 8202 - 8252					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85

OIL AND GAS DIVISION

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) BLACKBEARD OPERATING, LLC LOTT 2				55072 360 073056	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	2379	-0-	2379	2379	570	1	1585	2	Y	204	333	1			40
11	0	1261	-0-	1261	3640	224	9	1108	2	Y	136					176
12	0	1604	-0-	1604	5244	150	9	183	9	Y	166	168	1			174
01	0	1605	-0-	1605	6849	1421	2	189	9	Y	172	163	1	9	8	174
02	2800 N	1207	-0-	-1593	5256	1012	2	195	9	Y	177	162	1			189
03	3100 N	2575	-0-	-525	4731	518	1	1907	2	Y	136	185	1			140
						150	9									
LOTT 2				WELL #:	4H	RRCID ->	265691	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11532	PERF.	11536	-	16237	
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	461	1	47	9	Y	43					187
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	3	1	649	2	Y	45	170	1			62
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	50	9	315	2	Y	42					104
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	19	1	418	2	Y	23					127
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	46	9	25	9		30					157
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	513	2	986	2	Y	79					236
						466	1									
						87	9									
PRESIDIO PETROLEUM LLC LOTT				676084 WELL #:	1516	RRCID ->	251183	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	14685	PERF.	12027	-	14617	
10	0	839	-0-	839	839	826	2	13	9	N	12	195	1			45
11	0	785	-0-	785	1624	779	2	6	9	N	5					50
12	0	773	-0-	773	2397	773	2			N	-0-					50
01	0	796	-0-	796	3193	788	2	8	9	N	7					57
02	2800 N	717	-0-	-2083	1110	697	2	20	9	N	18					75
03	1929 N	819	-0-	-1110	-0-	817	2	2	9	N	2					77
CARR 1				WELL #:	2H	RRCID ->	255809	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	11284	PERF.	11513	-	15631	
10	0	1079	-0-	1079	1079	1079	1			N	-0-					31
11	0	1044	-0-	1044	2123	1044	1			N	-0-					31
12	0	1079	-0-	1079	3202	1079	1			N	-0-					31
01	0	1210	-0-	1210	4412	1079	1	131	9	N	119					150
02	2800 N	974	-0-	-1826	2586	974	1			N	-0-					150
03	3100 N	3688	-0-	588	3174	1079	1	2609	2	N	-0-					150
LUNSFORD 3				WELL #:	4H	RRCID ->	257677	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	11333	PERF.	11955	-	16156	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
WHITNEY 4				WELL #:	2H	RRCID ->	261461	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	11819	-	16199	
10	0	8172	-0-	8172	8172	8004	2	168	9	N	153	189	1			119
11	0	7352	-0-	7352	15524	7195	2	157	9	N	143	167	1			95
12	0	7480	-0-	7480	23004	7348	2	132	9	N	120	188	1			27
01	0	5597	-0-	5597	28601	5531	2	66	9	N	60					87
02	35228 X	6627	-0-	-28601	-0-	6580	2	47	9	N	43					130
03	8184 X	6956	-0-	-1228	-0-	6746	2	210	9	N	191	174	1			147

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 16483														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	6052	-0-	6052	6052	1079	1	4727	2	N	224			327
						246	9							
11	0	6389	-0-	6389	12441	1044	1	5020	2	N	295	389	1	233
						325	9							
12	0	6060	-0-	6060	18501	1079	1	4620	2	N	328	192	1	369
						361	9							
01	0	5599	-0-	5599	24100	1079	1	4348	2	N	156	192	1	333
						172	9							
02	30202 X	6102	-0-	-24100	-0-	974	1	5022	2	N	96	307	1	122
						106	9							
03	6603 X	5608	-0-	-995	-0-	1079	1	4292	2	N	215	193	1	144
						237	9							

LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264														
10	0	4614	-0-	4614	4614	4497	2	117	9	N	106	192	1	150
11	0	5073	-0-	5073	9687	4889	2	184	9	N	167			317
12	0	3694	-0-	3694	13381	3561	2	133	9	N	121	194	1	244
01	0	4473	-0-	4473	17854	4365	2	108	9	N	98	198	1	144
02	22579 X	4725	-0-	-17854	-0-	4563	2	162	9	N	147	188	1	103
03	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	5593	2	79	9	N	72			175

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461 LOTT WELL #: 1017 RRCID -> 213136 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.11958 - 12650														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

LOTT 17 WELL #: 2H RRCID -> 253336 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12135 - 16492														
10	4619 X	2152	-0-	-2467	-0-	2064	2	88	9	N	80			274
11	3360 X	2818	-0-	-542	-0-	2719	2	99	9	N	90			364
12	3472 X	2229	-0-	-1243	-0-	2140	2	89	9	N	81	181	1	264
01	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3479	2	190	9	N	173	186	1	251
02	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	2870	2	160	9	N	145	192	1	204
03	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3142	2	205	9	N	186	187	1	203

LOTT 17 WELL #: 3H RRCID -> 256306 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12180 - 16573														
10	5425 X	5150	-0-	-275	-0-	5051	2	99	9	N	90			269
11	5250 X	5037	-0-	-213	-0-	4952	2	85	9	N	77	186	1	160
12	5456 X	4778	-0-	-678	-0-	4717	2	61	9	N	55			215
01	5456 X	3844	-0-	-1612	-0-	3827	2	17	9	N	15			230
02	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	4911	2	94	9	N	85	189	1	126
03	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5409	2	152	9	N	138			264

ATHERTON, D. E. WELL #: 3057H RRCID -> 259619 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11380 - 15725														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
LOTT 17 WELL #: 4H RRCID -> 262148 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12060 - 16453															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	6045 X	5448	-0-	-597	-0-	5175	2	273	9	N	248	360	1		282
11	5370 X	5184	-0-	-186	-0-	4887	2	297	9	N	270	190	1		362
12	5549 X	4601	-0-	-948	-0-	4175	2	426	9	N	387	193	1		556
01	5549 X	5076	-0-	-473	-0-	5006	2	70	9	N	64	194	1		426
02	4928 X	4723	-0-	-205	-0-	4473	2	250	9	N	227	376	1		277
03	5456 X	4997	-0-	-459	-0-	4748	2	249	9	N	226				503

ATHERTON, D. E. WELL #: 2057H RRCID -> 262422 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847															
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69

LOTT RANCH (MORROW, UP) 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903															
WILLIS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 068750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16246 PERF.14622 - 15081															
10	0	1468	-0-	1468	1468	1468	3			N	-0-				-0-
11	0	1793	-0-	1793	3261	62	1	742	2	N	-0-				-0-
12	3100 N	2075	-0-	-1025	2236	989	3			N	-0-				-0-
01	3100 N	1729	-0-	-1371	865	65	1	1032	2	N	-0-				-0-
*02	2591 N	1726	-0-	-865	-0-	978	3			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62	1	997	2	N	-0-				-0-
						670	3			N	-0-				-0-
						892	1	834	3	N	-0-				-0-
										N	NO RPT				-0-

LOTT WELL #: 1 RRCID -> 073959 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 17086 PERF.14854 - 14994															
10	0	1629	-0-	1629	1629	1629	3			N	-0-				-0-
11	0	4803	-0-	4803	6432	63	1	2465	2	N	-0-				-0-
12	3100 N	4335	-0-	1235	7667	2275	3			N	-0-				-0-
01	3100 N	4089	-0-	989	8656	65	1	2226	2	N	-0-				-0-
*02	2800 N	3623	-0-	823	9479	2044	3			N	-0-				-0-
03	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	7340	64	1	2192	2	N	-0-				-0-
						1833	3			N	-0-				-0-
						1891	1	1732	3	N	-0-				-0-
										N	NO RPT				-0-

LOTT WELL #: 102 RRCID -> 075152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15473 PERF.15072 - 15098															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395															
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 072006 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 15486 PERF.14748 - 14859															
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOTT RANCH (MORROW, UP)		//CONT.//		55072 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
HORN, THURMAN		WELL #:		1	RRCID -> 077144	COMPL. DATE	04/03/1978	TOTAL DEPTH	15170	PERF.	0 - 14850
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GREENHOUSE, T. A.		WELL #:		1	RRCID -> 078714	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	15625	PERF.	14538 - 14786
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ATHERTON, D. E.		WELL #:		1	RRCID -> 079971	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	15060	PERF.	14621 - 14639
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LOTT RANCH (14500)				55072 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
ATLAS OPERATING LLC				036587							
LEE-HEFLEY		WELL #:		105	RRCID -> 138733	COMPL. DATE	05/14/1991	TOTAL DEPTH	15060	PERF.	14342 - 14368
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #:		1049	RRCID -> 186636	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	14940	PERF.	14346 - 14684
10	0	2271	-0-	2271	2271	2257	2	14	9	N	13		22
11	0	2177	-0-	2177	4448	2170	2	7	9	N	6		28
12	0	2226	-0-	2226	6674	2223	2	3	9	N	3		31
01	0	2215	-0-	2215	8889	2203	2	12	9	N	11		42
02	2800 N	1957	-0-	-843	8046	1950	2	7	9	N	6		48
03	3100 N	2214	-0-	-886	7160	2214	2			N	-0-		48

LUNSFORD		WELL #:		203	RRCID -> 194948	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	14856	PERF.	14150 - 14174		
10	0	4904	-0-	4904	4904	4869	2	35	9	N	32	188	57
11	0	4817	-0-	4817	9721	4772	2	45	9	N	41		98
12	0	4947	-0-	4947	14668	4877	2	70	9	N	64		162
01	0	4655	-0-	4655	19323	4632	2	23	9	N	21		183
02	23832 X	4509	-0-	-19323	-	4454	2	55	9	N	50		233
03	4886 X	4886	-0-	-0-	-	4832	2	54	9	N	49	187	95

OIL AND GAS DIVISION

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

LOTT RANCH (14500)		//CONT.//		55072 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
PANNELL		WELL #:		202	RRCID ->	198190	COMPL. DATE	10/11/2003	TOTAL DEPTH	14898	PERF.14254 -	14786
10	0	4576	-0-	4576	4576	4557	2	19	9	N	17	142
11	0	4404	-0-	4404	8980	4356	2	48	9	N	44	53
12	0	3690	-0-	3690	12670	3665	2	25	9	N	23	76
01	0	3228	-0-	3228	15898	3211	2	17	9	N	15	91
02	18659 X	2761	-0-	-15898	-0-	2732	2	29	9	N	26	117
03	4588 X	4540	-0-	-48	-0-	4508	2	32	9	N	29	146

MICHELLE		WELL #:		1	RRCID ->	212670	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	14558	PERF.13452 -	14487
10	0	97	-0-	97	97	97	2			N	-0-	67
11	0	89	-0-	89	186	89	2			N	-0-	67
12	0	78	-0-	78	264	78	2			N	-0-	67
01	0	23	-0-	23	287	23	2			N	-0-	67
02	287 N	-0-	-0-	-287	-0-					N	-0-	67
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	67

MURPHY 2		WELL #:		1	RRCID ->	223731	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	14420	PERF.13474 -	14268
10	0	886	-0-	886	886	886	2			N	-0-	198
11	0	756	-0-	756	1642	756	2			N	-0-	198
12	0	604	-0-	604	2246	604	2			N	-0-	198
01	0	539	-0-	539	2785	539	2			N	-0-	198
02	2800 N	460	-0-	-2340	445	460	2			N	-0-	198
03	932 N	487	-0-	-445	-0-	487	2			N	-0-	198

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395										
BROWN, R. W.		WELL #:		1	RRCID ->	223893	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	15486	PERF.11577 -	13686
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
O'BRIEN		WELL #:		1021	RRCID ->	209982	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11885 -	12995
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LUCAS PRESTON (GRANITE WASH)		55431 350		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
MILLER		WELL #:		1012	RRCID ->	215710	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	16120	PERF.12366 -	13346
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37

OIL AND GAS DIVISION

LIPS, WEST (KANSAS CITY)		55854 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260													
MATHEWS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 155789		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6490							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAGOUN, S. (MORROW LOWER)		56793 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099													
BORN		WELL #: 1		RRCID -> 086481		COMPL. DATE 05/23/1979		TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9244 - 9257							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAJOR CREEK (MORROW, UPPER)		56872 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847													
ROSS, A.A.		WELL #: 9071		RRCID -> 182472		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 13496 PERF. 13624 - 13277							
10	21082	20306	-0-	-776	-0-	20306	3			N	-0-				18
11	17788 R	17788	-0-	-0-	-0-	17788	3			N	-0-				18
12	19530	17296	-0-	-2234	-0-	17296	3			N	-0-				18
01	22458	20994	-0-	-1464	-0-	20994	2			N	-0-				18
02	17640	17337	-0-	-303	-0-	17337	2			N	-0-				-0-
03	19530	16811	-0-	-2719	-0-	16811	2			N	-0-				-0-

MAMMOTH CREEK (TONKAWA)		57019 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560													
BRADLEY		WELL #: 3		RRCID -> 139993		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6631							
10	0	2421	-0-	2421	2421	2407	2	14	9	N	13				53
11	0	1793	-0-	1793	4214	143	1	1633	2	N	15				68
12	0	1717	-0-	1717	5931	150	1	1557	2	N	9				77
01	0	1977	-0-	1977	7908	155	1	1815	2	N	6				83
02	2800 N	1964	-0-	-836	7072	138	1	1819	2	N	6				89
03	3100 N	1203	-0-	-1897	5175	155	1	1045	2	N	3				92
						3	9								

AKERS		562560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
		WELL #: 1		RRCID -> 150867		COMPL. DATE 07/04/1994		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480							
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAMMOTH CREEK (TONKAWA)		//CONT.//		57019 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
BURCHFIELD -B-		WELL #:		2	RRCID -> 150869	COMPL. DATE 07/19/1994	TOTAL DEPTH 7670	PERF. 6482	- 6502						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

YAUCK "782"		WELL #:		1	RRCID -> 279541	COMPL. DATE 08/21/2015	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 6623	- 8880						
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	30 1	860 2	N	-0-						125
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	30 1	876 2	N	-0-						125
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	31 1	861 2	N	-0-						125
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	31 1	898 2	N	-0-						125
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	27 1	787 2	N	-0-						125
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	31 1	869 2	N	-0-						125

MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND)		57022 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB							
OPAL OPERATING COMPANY LLC		624732													
BROYLES		WELL #:		2	RRCID -> 127299	COMPL. DATE 04/11/1988	TOTAL DEPTH 7484	PERF. 7364	- 7386						
10	0	2231	-0-	2231	2231	2231 2		N	-0-						-0-
11	0	2528	-0-	2528	4759	2528 2		N	-0-						-0-
12	0	2774	-0-	2774	7533	2774 2		N	-0-						-0-
01	0	2552	-0-	2552	10085	2552 2		N	-0-						-0-
02	2800 N	2262	-0-	-538	9547	2262 2		N	-0-						-0-
03	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	7191			N	NO RPT						-0-

MARSH (DOUGLAS)		57680 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.		182785													
SCHROEDER		WELL #:		1	RRCID -> 084537	COMPL. DATE 07/05/1979	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 5834	- 5840						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
PARNELL BROS. -A-		1495 U		RRCID -> 078674	COMPL. DATE 02/14/1998	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5751	- 5752							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

MATHERS (CLEVELAND)		58241 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099													
HOWE, GENE		WELL #:		7	RRCID -> 120186	COMPL. DATE 09/27/1985	TOTAL DEPTH 12600	PERF. 9288	- 9340						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

MATHERS (MORROW)		58241 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS								
BE ANADARKO II, LLC		100676														
HILL, BEN		WELL #: 2 U		RRCID -> 045599		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9872 - 9950								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3577				Y	-0-	129	1			72
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3577				Y	-0-					72
12	DLQ	G-10	2469	-0-	2469	6046	2468	3	1	9	Y	1				73
01	DLQ	G-10	2489	-0-	2489	8535	2475	3	14	9	Y	13				86
02	DLQ	G-10	1459	-0-	1459	9994	1446	3	13	9	Y	12				98
03	DLQ	G-10	1834	-0-	1834	11828	1822	3	12	9	Y	11	74	1		35

HILL, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 136045		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9916 - 9936								
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					74
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					74
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					74
01	DLQ	G-10	10	-0-	10	14	10	3		Y	-0-					74
02	DLQ	G-10	2	-0-	2	16	2	3		Y	-0-					74
03	DLQ	G-10	6	-0-	6	22	6	3		Y	-0-					74

HILL, BEN		WELL #: 15		RRCID -> 275998		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9891 - 9913								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER)		58243 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE								
BE ANADARKO II, LLC		100676														
PIONEER		WELL #: 2		RRCID -> 209409		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9939 - 9945								
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3		N	-0-					15
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-					15
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		N	-0-					15
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-					15
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		N	-0-					15
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		N	-0-					15

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		58257 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
KING OPERATING CORPORATION		465296														
LEWIS		WELL #: 2047		RRCID -> 182246		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7090 - 7122								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LEWIS		WELL #: 3047		RRCID -> 217698		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7012 - 7125								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.//		58257 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084												
WRIGHT				WELL #: 5	RRCID -> 142772	COMPL. DATE 11/06/1981	TOTAL DEPTH 7598	PERF. 7417	- 7455							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
HUMPHREYS				WELL #: 3701	RRCID -> 173643	COMPL. DATE 05/27/1999	TOTAL DEPTH 19061	PERF. 7036	- 7144							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HUMPHREYS				WELL #: 4037	RRCID -> 175856	COMPL. DATE 12/15/1999	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7066	- 7123							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS				WELL #: 3037	RRCID -> 176054	COMPL. DATE 12/03/1999	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7008	- 7108							
10	0	234	-0-	234	234	234 2				N	-0-					44
11	0	218	-0-	218	452	218 2				N	-0-					44
12	0	216	-0-	216	668	216 2				N	-0-					44
01	886 N	218	-0-	-668	-0-	218 2				N	-0-					44
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2				N	-0-					44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HUMPHREYS				WELL #: 2	RRCID -> 176550	COMPL. DATE 03/23/2000	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 7076	- 7112							
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	781 2	1 9			N	1					37
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2				N	-0-					37
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2				N	-0-					37
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2				N	-0-					37
*02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2				N	-0-					37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

HUMPHREYS				WELL #: 5037	RRCID -> 176551	COMPL. DATE 03/23/2000	TOTAL DEPTH 7275	PERF. 7102	- 7138							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.//		58257 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
HUMPHREYS		WELL #:		6037	RRCID ->	197589	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7089 - 7117
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		1023 X	484	-0-	-539	-0-	484	2	N	-0-		18
11		990 X	519	-0-	-471	-0-	519	2	N	-0-		18
12		503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-		18
01		496 X	490	-0-	-6	-0-	490	2	N	-0-		18
*02		392 X	344	-0-	-48	-0-	344	2	N	-0-		18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
JC STUDER 168		WELL #:		1HR	RRCID ->	276558	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL DEPTH	7019	PERF.	7341 - 12450
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)				58257 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		073056								
WILDLIFE		WELL #:		1167	RRCID ->	125676	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10134 - 10560
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STATE		WELL #:		1	RRCID ->	231034	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	17475	PERF.	10142 - 10220
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LUCILLE WRIGHT 149		WELL #:		1149	RRCID ->	235063	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	17918	PERF.	10346 - 10810
10		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	Y	-0-		107
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	Y	-0-		107
12		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	Y	-0-		107
01		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	Y	-0-		107
02		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	Y	-0-		107
03		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	Y	-0-		107

MATHERS RANCH 172		WELL #:		11	RRCID ->	241707	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	13463	PERF.	9080 - 10398
10		0	519	-0-	519	519	512	2	7 9	Y	6	83
11		0	360	-0-	360	879	359	2	1 9	Y	1	84
12		0	393	-0-	393	1272	387	2	6 9	Y	5	89
01		0	421	-0-	421	1693	421	2		Y	-0-	89
02		1966 N	273	-0-	-1693	-0-	273	2		Y	-0-	89
03		403 N	237	-0-	-166	-0-	237	2		Y	-0-	89

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.// 58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
MATHERS RANCH 172		WELL #: 2		RRCID -> 248781		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 17012 PERF.10358 - 10652								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT	721	-0-	721	721	721	2			Y	-0-					18
02	14B2 EXT	11	-0-	11	732	11	2			Y	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	732					Y	-0-					18

MATHERS RANCH 158		WELL #: 1H		RRCID -> 263507		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 10273 PERF.10385 - 12753								
10	3348 X	3265	-0-	-83	-0-	3206	2	59	9	Y	54					127
11	3240 X	3114	-0-	-126	-0-	3062	2	52	9	Y	47	174	1			-0-
12	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	72	1	3159	2	Y	52					52
						57	9									
01	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	74	1	3145	2	Y	33					85
						36	9									
02	2940 X	2894	-0-	-46	-0-	67	1	2781	2	Y	42					127
						46	9									
03	3255 X	3194	-0-	-61	-0-	74	1	3075	2	Y	41					168
						45	9									

WRIGHT 151		WELL #: 2H		RRCID -> 264954		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 10308 PERF.10620 - 14673								
10	0	4015	-0-	4015	4015	3985	2	30	9	Y	27					237
11	0	5618	-0-	5618	9633	5512	2	106	9	Y	96	178	1			155
12	0	5670	-0-	5670	15303	10	1	5571	2	Y	81	180	1			56
						89	9									
01	0	5366	-0-	5366	20669	5316	2	50	9	Y	45					101
02	27135 X	6466	-0-	-20669	-0-	72	1	6276	2	Y	107					208
						118	9									
03	7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	372	1	7052	2	Y	179	174	1			213
						197	9									

LUCILLE WRIGHT 149		WELL #: 7H		RRCID -> 266222		COMPL. DATE 03/25/2012		TOTAL DEPTH 10412 PERF.10070 - 15387								
10	4681 X	3488	-0-	-1193	-0-	3479	2	9	9	Y	8					202
11	4410 X	3238	-0-	-1172	-0-	3216	2	22	9	Y	20					222
12	4061 X	2621	-0-	-1440	-0-	3	1	2607	2	Y	10					232
						11	9									
01	4061 X	3336	-0-	-725	-0-	3322	2	14	9	Y	13					245
02	3668 X	3405	-0-	-263	-0-	72	1	3318	2	Y	14					259
						15	9									
03	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	366	1	3796	2	Y	8					267
						9	9									

MATHERS RANCH 157		WELL #: 1H		RRCID -> 269290		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 10366 PERF.10400 - 14903								
10	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5401	2	6	9	Y	5					153
11	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	68	1	5131	2	Y	37					190
						41	9									
12	5487 X	5459	-0-	-28	-0-	112	1	5338	2	Y	8					198
						9	9									
01	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	112	1	5378	2	Y	32					230
						35	9									
02	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	101	1	4943	2	Y	33	26	1			237
						36	9									
03	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	112	1	5410	2	Y	-0-					237

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC WRIGHT 151		//CONT.// 58257 300 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WRIGHT 151		WELL #: 3H		RRCID -> 270967		COMPL. DATE 07/06/2012				TOTAL DEPTH 10297			PERF.10660 - 15073	
10	5487 X	5365	-0-	-122	-0-	5330	2	35	9	Y	32			265
11	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5398	2	36	9	Y	33			298
12	4929 X	4426	-0-	-503	-0-	30	1	4374	2	Y	20	175	1	143
01	4929 X	4803	-0-	-126	-0-	22	9							
02	4452 X	4281	-0-	-171	-0-	4775	2	28	9	Y	25			168
03	4929 X	3838	-0-	-1091	-0-	4266	2	15	9	Y	14			182
						3810	2	28	9	Y	25			207

HALEY 120		WELL #: 1H		RRCID -> 270972		COMPL. DATE 08/14/2012				TOTAL DEPTH 10536			PERF.10740 - 14943	
10	5332 X	5193	-0-	-139	-0-	5050	2	143	9	N	130			245
11	5160 X	5099	-0-	-61	-0-	4934	2	165	9	N	150	173	1	222
12	5239 X	4785	-0-	-454	-0-	5	1	4661	2	N	108	176	1	154
01	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	119	9							
02	4760 X	4605	-0-	-155	-0-	5195	2	153	9	N	139	179	1	114
03	5270 X	5069	-0-	-201	-0-	4478	2	127	9	N	115	1	1	228
						4925	2	144	9	N	131	175	1	184

ISAACS 148		WELL #: 4H		RRCID -> 272258		COMPL. DATE 10/11/2012				TOTAL DEPTH 10415			PERF.10502 - 15010	
10	0	1455	-0-	1455	2654	1427	2	28	9	Y	25			171
11	0	1350	-0-	1350	4004	1317	2	33	9	Y	30			201
12	0	1348	-0-	1348	5352	1301	2	47	9	Y	43	179	1	65
01	0	1387	-0-	1387	6739	1358	2	29	9	Y	26			91
02	2800 N	1118	-0-	-1682	5057	1093	2	25	9	Y	23	1	1	113
03	3100 N	1257	-0-	-1843	3214	1211	2	46	9	Y	42			155

ISAACS 148		WELL #: 5H		RRCID -> 272302		COMPL. DATE 11/10/2012				TOTAL DEPTH 10440			PERF.10894 - 15363	
10	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5292	2	105	9	Y	95			274
11	5130 X	5088	-0-	-42	-0-	4976	2	112	9	Y	102	169	1	207
12	5177 X	5054	-0-	-123	-0-	4925	2	129	9	Y	117	177	1	147
01	5177 X	5018	-0-	-159	-0-	4863	2	155	9	Y	141	176	1	112
02	4676 X	4434	-0-	-242	-0-	4299	2	135	9	Y	123	1	1	234
03	5177 X	4902	-0-	-275	-0-	4780	2	122	9	Y	111	178	1	167

SHALLER 152		WELL #: 1H		RRCID -> 272303		COMPL. DATE 06/13/2012				TOTAL DEPTH 10309			PERF.10564 - 14943	
10	4030 X	4004	-0-	-26	-0-	3935	2	69	9	Y	63			269
11	3900 X	3875	-0-	-25	-0-	3768	2	107	9	Y	97	177	1	189
12	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3849	2	85	9	Y	77			266
01	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3813	2	63	9	Y	57	177	1	146
02	3500 X	3479	-0-	-21	-0-	3417	2	62	9	Y	56	1	1	201
03	3875 X	3758	-0-	-117	-0-	3696	2	62	9	Y	56			257

WRIGHT 151		WELL #: 4H		RRCID -> 272716		COMPL. DATE 03/22/2013				TOTAL DEPTH 10307			PERF.10390 - 12145	
10	3162 X	3055	-0-	-107	-0-	3029	2	26	9	N	24			194
11	3060 X	2726	-0-	-334	-0-	2689	2	37	9	N	34	178	1	50
12	3131 X	2823	-0-	-308	-0-	2	1	2780	2	N	37			87
01	3131 X	2760	-0-	-371	-0-	41	9							
02	2772 X	2673	-0-	-99	-0-	2714	2	46	9	N	42			129
03	3069 X	2861	-0-	-208	-0-	2607	2	66	9	N	60			189
						2789	2	72	9	N	65	180	1	74

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		58257 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MATHERS RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	276065	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	17409	PERF.	10178 - 10320
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	208	-0-	208	208		208	2				-0-
02	14B2 EXT	68	-0-	68	276		68	2				-0-
03	14B2 EXT	52	-0-	52	328		52	2				-0-

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	276087	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	10297	PERF.	10370 - 18353
10	9703 X	9087	-0-	-616	-0-	74	1	8849	2	N	149	180 1 42
						164	9					
11	9240 X	8454	-0-	-786	-0-	72	1	8184	2	N	180	175 1 47
						198	9					
12	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	74	1	9227	2	N	186	233
						205	9					
01	9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	74	1	9071	2	N	242	183 1 292
						266	9					
02	8204 X	7734	-0-	-470	-0-	67	1	7499	2	N	153	176 1 269
						168	9					
03	9517 X	9166	-0-	-351	-0-	74	1	8892	2	N	182	179 1 272
						200	9					

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	276219	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	10429	PERF.	10700 - 16703
10	8959 X	8156	-0-	-803	-0-	8047	2	109	9	N	99	171 1 147
11	8550 X	6981	-0-	-1569	-0-	6859	2	122	9	N	111	258
12	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	8850	2	152	9	N	138	172 1 224
01	8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	8644	2	167	9	N	152	169 1 207
02	7476 X	7475	-0-	-1	-0-	7342	2	133	9	N	121	179 1 149
03	8990 X	7676	-0-	-1314	-0-	7555	2	121	9	N	110	259

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION)		WELL #:		2H	RRCID ->	276519	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	10327	PERF.	10896 - 20988
10	8525 X	6295	-0-	-2230	-0-	6207	2	88	9	N	80	201
11	8250 X	5879	-0-	-2371	-0-	5768	2	111	9	N	101	302
12	8432 X	5766	-0-	-2666	-0-	5667	2	99	9	N	90	181 1 211
01	8246 X	5385	-0-	-2861	-0-	5274	2	111	9	N	101	312
02	5852 X	5056	-0-	-796	-0-	4987	2	69	9	N	63	154 1 221
03	6293 X	6049	-0-	-244	-0-	5946	2	103	9	N	94	181 1 134

MATHERS RANCH 166-1518 (AW)		WELL #:		2H	RRCID ->	276653	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	10244	PERF.	10375 - 20117
10	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4530	2	149	9	N	135	166 1 101
11	4590 X	4426	-0-	-164	-0-	48	1	4256	2	N	111	212
						122	9					
12	4743 X	4519	-0-	-224	-0-	74	1	4329	2	N	105	165 1 152
						116	9					
01	4743 X	4399	-0-	-344	-0-	74	1	4195	2	N	118	177 1 93
						130	9					
02	4256 X	3963	-0-	-293	-0-	67	1	3767	2	N	117	22 1 188
						129	9					
03	4681 X	4230	-0-	-451	-0-	74	1	4013	2	N	130	161 1 157
						143	9					

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 278575 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10400 - 18003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	8990 X	8352	-0-	-638	-0-	26	1	8148	2	N	162	182	102
						178	9						
11	8430 X	7304	-0-	-1126	-0-	72	1	7098	2	N	122	180	44
						134	9						
12	8711 X	6513	-0-	-2198	-0-	74	1	6255	2	N	167		211
						184	9						
01	8339 X	8156	-0-	-183	-0-	74	1	7889	2	N	175	184	202
						193	9						
02	7532 X	6879	-0-	-653	-0-	67	1	6692	2	N	109	175	136
						120	9						
03	8339 X	6180	-0-	-2159	-0-	74	1	5959	2	N	134	175	95
						147	9						

MATHERS RANCH 166-157 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279184 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10411 PERF.10650 - 20433

10	6293 X	5927	-0-	-366	-0-	26	1	5757	2	N	131	180	110
						144	9						
11	6090 X	5698	-0-	-392	-0-	72	1	5477	2	N	135	181	64
						149	9						
12	6200 X	5632	-0-	-568	-0-	74	1	5406	2	N	138		202
						152	9						
01	6107 X	5349	-0-	-758	-0-	74	1	5136	2	N	126	184	144
						139	9						
02	5432 X	4794	-0-	-638	-0-	67	1	4607	2	N	109	49	204
						120	9						
03	5921 X	5442	-0-	-479	-0-	74	1	5212	2	N	142	180	166
						156	9						

MATHER RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 279191 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10360 - 15173

10	10013 X	5055	-0-	-4958	-0-	22	1	5033	2	N	-0-		130
11	9480 X	5711	-0-	-3769	-0-	79	1	5632	2	N	-0-		130
12	8742 X	6410	-0-	-2332	-0-	112	1	6298	2	N	-0-		130
01	8742 X	4690	-0-	-4052	-0-	90	1	4537	2	N	57		187
						63	9						
02	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	101	1	8288	2	N	94	13	268
						103	9						
03	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	94	1	6933	2	N	133	342	59
						146	9						

MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 279217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10325 - 20139

10	7936 X	7181	-0-	-755	-0-	284	1	6696	2	N	183	163	119
						201	9						
11	7680 X	6205	-0-	-1475	-0-	330	1	5677	2	N	180	182	117
						198	9						
12	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	341	1	7836	2	N	218	180	155
						240	9						
01	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	341	1	7211	2	N	176	181	150
						194	9						
02	6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	308	1	6267	2	N	212	210	152
						233	9						
03	8432 X	7056	-0-	-1376	-0-	341	1	6504	2	N	192	182	162
						211	9						

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MATHERS RANCH 164-159 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279370 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10467 - 20796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	15562 X	15059	-0-	-503	-0-	24	1	14706	2	N	299	346	197
						329	9						
11	14790 X	14379	-0-	-411	-0-	72	1	13910	2	N	361	348	210
						397	9						
12	15066 X	14458	-0-	-608	-0-	74	1	13989	2	N	359	359	210
						395	9						
01	15066 X	13705	-0-	-1361	-0-	72	1	13272	2	N	328	184	354
						361	9						
02	14136 X	14136	-0-	-0-	-0-	67	1	13622	2	N	406	583	177
						447	9						
03	15066 X	14769	-0-	-297	-0-	74	1	14287	2	N	371	341	207
						408	9						

MATHERS-STUDER 167-1 WELL #: 1H RRCID -> 282929 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 550 PERF. N/A

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MATHERS-STUDER 1518-4 WELL #: 1H RRCID -> 283047 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10310 - 17468

10	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	753	1	6948	2	N	211	179	169
						232	9						
11	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	750	1	6633	2	N	219	179	209
						241	9						
12	7812 X	7532	-0-	-280	-0-	752	1	6501	2	N	254	361	102
						279	9						
01	7936 X	7390	-0-	-546	-0-	775	1	6363	2	N	229	181	150
						252	9						
02	7168 X	6852	-0-	-316	-0-	700	1	5911	2	N	219	182	187
						241	9						
03	7936 X	7325	-0-	-611	-0-	775	1	6301	2	N	226	179	234
						249	9						

MATHERS 1518-165 WELL #: 1H RRCID -> 283066 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10318 - 17598

10	11563 X	10608	-0-	-955	-0-	10329	2	279	9	N	254	182	263
11	11351 X	11351	-0-	-0-	-0-	79	1	10979	2	N	266	362	167
						293	9						
12	13068 X	13068	-0-	-0-	-0-	112	1	12590	2	N	333	363	137
						366	9						
01	13019 X	13019	-0-	-0-	-0-	112	1	12574	2	N	303	353	87
						333	9						
02	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	101	1	11174	2	N	241	185	143
						265	9						
03	13082 X	12284	-0-	-798	-0-	112	1	11886	2	N	260	183	220
						286	9						

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 STUDER WELL #: 1 RRCID -> 128788 COMPL. DATE 01/29/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 10377

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395															
WRIGHT 122 WELL #: 1H RRCID -> 265977 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10362 - 14696															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
10		14973 X	13156	-0-	-1817	-0-	12914	3	242	9	N	220	157	1	143
11		14490 X	12077	-0-	-2413	-0-	11833	3	244	9	N	222	242	1	123
12		14043 X	11696	-0-	-2347	-0-	11492	3	204	9	N	185	154	1	154
01		13448 X	13448	-0-	-0-	-0-	13189	3	259	9	N	235	327	1	62
02		12040 X	11776	-0-	-264	-0-	11519	3	257	9	N	234	221	1	75
03		13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					N	NO RPT			75

WRIGHT 122 WELL #: 2H RRCID -> 269820 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.13383 - 16091															
10		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	6425	3	120	9	N	109	89	1	144
11		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	5887	3	134	9	N	122	132	1	134
12		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5718	3	105	9	N	95	115	1	114
01		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6562	3	195	9	N	177	123	1	168
02		5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5731	3	182	9	N	165	212	1	121
03		5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT			121

WRIGHT 122 WELL #: 3H RRCID -> 270680 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11261 - 15501															
10		10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	9922	3	125	9	N	114	113	1	204
11		9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	9092	3	105	9	N	95			299
12		9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	8830	3	176	9	N	160	183	1	276
01		10332 X	10332	-0-	-0-	-0-	10133	3	199	9	N	181	94	1	363
02		8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	8850	3	107	9	N	97	235	1	225
03		8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT			225

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176															
HUMPHREYS, M. WELL #: 1A RRCID -> 264041 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 17456 PERF.10478 - 10495															
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATHERS RANCH (HUNTON) 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056															
MATHERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 048512 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 17012 PERF.16815 - 16896															
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
11		330 N	154	-0-	-176	-0-	154	2			N	-0-			-0-
12		341 N	127	-0-	-214	-0-	127	2			N	-0-			-0-
01		341 N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-			-0-
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-

STUDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 050818 COMPL. DATE 10/30/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATHERS RANCH (HUNTON)		//CONT.//		58257 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
URSCHHEL -3-		WELL #:		1	RRCID ->	054742	COMPL. DATE	01/07/1973	TOTAL DEPTH	16880	PERF.	16698 - 16738			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		4247 X	3043	-0-	-1204	-0-	240	1	2803	2	N	-0-			3
11		4110 X	2757	-0-	-1353	-0-	240	1	2517	2	N	-0-			3
12		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	248	1	3931	2	N	-0-			3
01		10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	244	1	10239	2	N	-0-			3
02		7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	200	1	7239	2	N	-0-			3
03		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	248	1	4955	2	N	-0-			3

MATHERS RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	054743	COMPL. DATE	02/11/1973	TOTAL DEPTH	17410	PERF.	17078 - 17156			
10		0	12200	-0-	12200	12200	893	1	11307	2	N	-0-			-0-
11		0	13262	-0-	13262	25462	888	1	12374	2	N	-0-			-0-
12		0	15161	-0-	15161	40623	871	1	14290	2	N	-0-			-0-
01		0	16306	-0-	16306	56929	784	1	15522	2	N	-0-			-0-
02		44520 S	11703	-0-	-32817	24112	669	1	11030	2	N	4	4	1	-0-
							4	9							
03		35272 S	11160	-0-	-24112	-0-	875	1	10285	2	N	-0-			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		A 1	RRCID ->	086706	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	17456	PERF.	17272 - 17354			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATHERS RANCH (MORROW, UP)		WELL #:		10	RRCID ->	189169	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	17555	PERF.	11862 - 11872			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
11		14B2 EXT	34	-0-	34	34	34	1			Y	-0-			20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-			20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-			20
02		14B2 EXT	22	-0-	22	56	22	1			Y	-0-			20
03		14B2 EXT	46	-0-	46	102	46	1			Y	-0-			20

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	266476	COMPL. DATE	09/19/2010	TOTAL DEPTH	17350	PERF.	11832 - 11842			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	267734	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	12164	PERF.	12134 - 12154			
10		48949 X	48561	-0-	-388	-0-	48561	3			N	-0-			86
11		47190 X	46986	-0-	-204	-0-	46986	3			N	-0-			86
12		48763 X	47543	-0-	-1220	-0-	47543	3			N	-0-			86
01		48942 X	48942	-0-	-0-	-0-	48942	3			N	-0-			86
02		43960 X	43760	-0-	-200	-0-	43760	3			N	-0-			86
03		48546 X	48084	-0-	-462	-0-	48084	3			N	-0-			86

MATHERS RANCH (TONKAWA)			58257 798		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056												
MATHERS RANCH			WELL #: 3		RRCID -> 204863			COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 18194 PERF. 7832 - 7852				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1054 N	1020	-0-	-34	-0-	1018	2	2	9	Y	2			30
11		889 N	889	-0-	-0-	-0-	883	2	6	9	Y	5			35
12		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	62	1	1078	2	Y	-0-			35
01		1023 N	74	-0-	-949	-0-	74	1			Y	-0-			35
02		840 N	592	-0-	-248	-0-	67	1	525	2	Y	-0-			35
03		1147 N	593	-0-	-554	-0-	74	1	519	2	Y	-0-			35

MAKAR PRODUCTION COMPANY			522986												
CONATSER			WELL #: 1162		RRCID -> 260444			COMPL. DATE 12/10/1973			TOTAL DEPTH 18217 PERF. 8028 - 8047				
10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	325	3	6	9	Y	5	1	1	24
11		210 N	144	-0-	-66	-0-	144	3			Y	-0-			24
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-			24
01		341 N	284	-0-	-57	-0-	284	3			Y	-0-			24
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-			24
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24

CONATSER			WELL #: 1622		RRCID -> 260445			COMPL. DATE 05/10/1978			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8010 - 8018				
10		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-			-0-
11		90 N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-			-0-
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-			-0-
01		0	83	-0-	83	83	83	3			N	-0-			-0-
02		164 N	81	-0-	-83	-0-	81	3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FEDERAL -161-			WELL #: 2		RRCID -> 293261			COMPL. DATE 08/27/1977			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7926 - 7948				
10		62	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			-0-
11		60	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-			-0-
12		0	49	-0-	49	49	49	3			N	-0-			-0-
01		0	50	-0-	50	99	50	3			N	-0-			-0-
02		148 N	49	-0-	-99	-0-	49	3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461												
HUMPHREYS			WELL #: 4		RRCID -> 283568			COMPL. DATE 10/27/1981			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7200 - 7925				
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	198	1	133
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			144
12		14B2 EXT	3953	-0-	3953	3953	3932	2	21	9	N	19			163
01		14B2 EXT	2908	-0-	2908	6861	2858	2	50	9	N	45			208
02		14B2 EXT	3285	-0-	3285	10146	3240	2	45	9	N	41	181	1	68
03		14B2 EXT	483	-0-	483	10629	477	2	6	9	N	5			73

MAY (BASAL MORROW)			58568 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
COURSON OIL & GAS, INC.			182785												
WEINETTE			WELL #: 1		RRCID -> 184954			COMPL. DATE 08/17/2001			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9394 - 9402				
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAY (BASAL MORROW)		//CONT.//		58568 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
DUKE, BOBBY K.				230469									
DUKE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	083279	COMPL. DATE	06/18/1979	TOTAL DEPTH	9565	PERF. 9424 - 9440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MAY (MORROW MIDDLE)				58568 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
STABEL				WELL #:	1	RRCID ->	119667	COMPL. DATE	12/17/1985	TOTAL DEPTH	9302	PERF. 9053 - 9062	
10		0	157	-0-	157	157	2		N	-0-		74	
11		0	195	-0-	195	352	2		N	-0-		74	
12		0	181	-0-	181	533	2		N	-0-		74	
01		0	152	-0-	152	685	2		N	-0-		74	
02	691 N		6	-0-	-685	-0-	2		N	-0-		74	
03	186 N		6	-0-	-180	-0-	2		N	-0-		74	
MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.)				59445 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
J-BREX COMPANY				427513									
SWINK TARBOX				WELL #:	1	RRCID ->	204624	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8328 - 8336	
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
COURSON RANCH 149				WELL #:	2	RRCID ->	209082	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8196 - 8206	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		207	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		207	
MCGEE (MORROW, LOWER)				59470 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
BETTY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	078049	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	7814	PERF. 6200 - 7740	
10	95 N		95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	N	-0-	352
11	94 N		94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-	352
12	107 N		107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	N	-0-	352
01	98 N		98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	N	-0-	352
02	116 N		116	-0-	-0-	-0-	24	1	92	2	N	-0-	352
03	149 N		149	-0-	-0-	-0-	31	1	118	2	N	-0-	352

MCGEE (MORROW UPPER)		59470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
FAULCONER ENERGY, LLC		263648							
HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 129057		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6919 - 7424	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
10	0	947	-0-	947	947	947	2		-0-
11	0	939	-0-	939	1886	939	2		-0-
12	0	641	-0-	641	2527	641	2		-0-
01	0	1001	-0-	1001	3528	1001	2		-0-
02	2800 N	889	-0-	-1911	1617	889	2		-0-
03	2607 N	990	-0-	-1617	-0-	990	2		-0-

M3V ENERGY, LLC		519511		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 089930		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7222 - 7668	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
TEVIS		WELL #: 1		RRCID -> 193621		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 7398	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
CUDD		WELL #: 1		RRCID -> 074405		COMPL. DATE 10/24/2012		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3000 - 5172	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE	
CUDD -A-		WELL #: 1-C		RRCID -> 127504		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7163 - 7696	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCMORDIE RANCH (9400)		59836 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 3012		RRCID -> 219934		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9422 - 9479	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	372 #	205	-0-	-167	-0-	196	3	9	9	N	8				110
11	360 #	195	-0-	-165	-0-	192	3	3	9	N	3				113
12	310 #	209	-0-	-101	-0-	209	3			N	-0-				113
01	0	232	-0-	232	232	230	3	2	9	N	2				115
*02	441 R	209	-0-	-232	-0-	209	3			N	-0-				115
03	217 #	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-				115

TEXAKOMA E & P, LLC		844133		WELL #: 308		RRCID -> 202672		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 11438		PERF. 9312 - 9434			
10	496 #	488	-0-	-8	-0-	49	1	439	3	N	-0-				249
11	480 #	466	-0-	-14	-0-	47	1	419	3	N	-0-				249
12	496 #	454	-0-	-42	-0-	45	1	409	3	N	-0-				249
01	497 R	497	-0-	-0-	-0-	50	1	447	3	N	-0-				249
02	448 #	415	-0-	-33	-0-	42	1	373	3	N	-0-				249
03	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				249

MCMORDIE RANCH (9500)		59836 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS							
TEXAKOMA E & P, LLC		844133		WELL #: 2011		RRCID -> 214503		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9214 - 9342			
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	85	1	521	3	N	46				240
11	720 N	589	-0-	-131	-0-	51	9	75	1	N	46	192	1		94
12	651 N	526	-0-	-125	-0-	51	9	67	1	N	40				134
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	44	9	82	1	N	38				172
02	560 N	501	-0-	-59	-0-	42	9	66	1	N	30				202
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33	9			N	NO RPT				202

MCMORDIE RANCH (9700)		59840 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 2 T		RRCID -> 119680		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9424 - 9437			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCMORDIE RANCH (11,000)		59840 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER, LLC		342392		WELL #: 2		RRCID -> 161741		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 10958 - 10976			
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-				22
11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-				22
12	0	1619	-0-	1619	1619	1619	2			N	-0-				22
01	0	1233	-0-	1233	2852	1233	2			N	-0-				22
*02	2800 N	1333	-0-	-1467	1385	1333	2			N	-0-				22
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1385					N	NO RPT				22

MCMORDIE RANCH (11,000)		//CONT.//		59840 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS									
TEXAKOMA E & P, LLC				844133																
MCMORDIE		WELL #:		207		RRCID ->		158382		COMPL. DATE		03/07/1996		TOTAL DEPTH		11447		PERF.11021 - 11049		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
10		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	148	1	909	3	N	-0-		-0-						
11		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	144	1	886	3	N	-0-		-0-						
12		1054 N	1018	-0-	-36	-0-	143	1	875	3	N	-0-		-0-						
01		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	150	1	923	3	N	-0-		-0-						
02		952 N	941	-0-	-11	-0-	132	1	809	3	N	-0-		-0-						
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						

MEG (GRANITE WASH)				60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL									
BCE-MACH II LLC				040205																
THIERSTEIN		WELL #:		7501		RRCID ->		092601		COMPL. DATE		12/30/1980		TOTAL DEPTH		15395		PERF.10918 - 10934		
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	318	2	11	9	N	10		37						
11		329 N	329	-0-	-0-	-0-	316	2	13	9	N	12		49						
12		334 N	334	-0-	-0-	-0-	323	2	11	9	N	10		59						
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	334	2	8	9	N	7		66						
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	283	2	8	9	N	7		73						
*03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	313	2	2	9	N	2		75						

ANDERSON RANCH 61		WELL #:		1		RRCID ->		219323		COMPL. DATE		07/31/2006		TOTAL DEPTH		11500		PERF.10950 - 11100		
10		303 N	303	-0-	-0-	-0-	294	2	9	9	N	8		78						
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	289	2	6	9	N	5		83						
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	333	2	11	9	N	10		93						
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	258	2	15	9	N	14	90	1	17					
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	N	3		20						
03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	299	2	9	9	N	8		28						

MOORE 63		WELL #:		1		RRCID ->		225372		COMPL. DATE		08/17/2007		TOTAL DEPTH		12100		PERF.10844 - 11256		
10		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2763	2	28	9	N	25		135						
11		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2639	2	20	9	N	18		153						
12		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2714	2	24	9	N	22		175						
01		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2712	2	26	9	N	24	82	1	117					
02		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2386	2	24	9	N	22		139						
03		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2632	2	26	9	N	24	112	1	51					

SANDERS 73		WELL #:		1		RRCID ->		225448		COMPL. DATE		12/26/2006		TOTAL DEPTH		12100		PERF.11018 - 12072		
10		806 N	636	-0-	-170	-0-	634	2	2	9	N	2		86						
11		553 N	553	-0-	-0-	-0-	542	2	11	9	N	10		96						
12		698 N	698	-0-	-0-	-0-	685	2	13	9	N	12		108						
01		616 N	616	-0-	-0-	-0-	597	2	19	9	N	17		125						
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	455	2	11	9	N	10		135						
03		507 N	507	-0-	-0-	-0-	495	2	12	9	N	11	125	1	21					

HANSON 29		WELL #:		1		RRCID ->		227104		COMPL. DATE		02/22/2007		TOTAL DEPTH		12320		PERF.11516 - 12298		
10		532 N	532	-0-	-0-	-0-	530	2	2	9	N	2		34						
11		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-		34						
12		556 N	556	-0-	-0-	-0-	530	2	26	9	N	24		58						
01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	550	2	8	9	N	7		65						
02		488 N	488	-0-	-0-	-0-	477	2	11	9	N	10		75						
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-		75						

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205								
COOK 64		WELL #:		1	RRCID ->	230020	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11088	- 12460
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-				N			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-				N			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-				N			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-				N			-0-

HANSON 40		WELL #:		1	RRCID ->	232206	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11132	- 12428	
10	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	1567	2	13	9	N	12	54
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1488	2	13	9	N	12	66
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1797	2	24	9	N	22	88
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1525	2	30	9	N	27	35
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1471	2	20	9	N	18	53
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1543	2	14	9	N	13	66

MOORE 63		WELL #:		2	RRCID ->	241403	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	12365	PERF.10991	- 12291	
10	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2195	2	13	9	N	12	15
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2070	2	37	9	N	34	49
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2077	2	8	9	N	7	56
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2150	2	14	9	N	13	69
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1763	2	20	9	N	18	87
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2131	2	25	9	N	23	6

SANDERS 60		WELL #:		2	RRCID ->	241692	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	12955	PERF.11102	- 11749
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

WELLS, J. O.		WELL #:		4096	RRCID ->	241735	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	12606	PERF.10766	- 12011	
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	361	2	6	9	N	5	40
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	324	2	2	9	N	2	42
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	407	2	8	9	N	7	49
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	264	2	2	9	N	2	51
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	407	2	8	9	N	7	58
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	500	2	3	9	N	3	61

WELLS, J.O.96		WELL #:		5	RRCID ->	243171	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10672	- 11709	
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-	16
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	485	2	8	9	N	7	23
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	476	2	2	9	N	2	25
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	520	2	2	9	N	2	27
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	451	2	6	9	N	5	32
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	583	2	9	9	N	8	40

MOORE 63		WELL #:		3	RRCID ->	245038	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	12395	PERF.10965	- 12219	
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2011	2	14	9	N	13	59
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1920	2	23	9	N	21	80
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1939	2	19	9	N	17	97
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1964	2	31	9	N	28	125
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1786	2	13	9	N	12	46
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1977	2	25	9	N	23	69

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.// 60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
COOK 39		WELL #: 1		RRCID -> 246655		COMPL. DATE 10/22/2008			TOTAL DEPTH 12509 PERF.11227 - 12348		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-		27
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-		27
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-		27
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	453 2	17 9	N	15		42
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	277 2	8 9	N	7		49
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	373 2	2 9	N	2		51

MOORE 63		WELL #: 4		RRCID -> 246656		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 12565 PERF.11323 - 12378		
10	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	1353 2		N	-0-		110
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		N	-0-		110
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1332 2	8 9	N	7		117
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1268 2	13 9	N	12	98 1	31
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1154 2	3 9	N	3		34
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1284 2	9 9	N	8		42

HANSON 40		WELL #: 2		RRCID -> 247525		COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 12585 PERF.11136 - 12448		
10	620 N	519	-0-	-101	-0-	519 2		N	-0-		25
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-		25
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	565 2	6 9	N	5		30
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-		30
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	521 2	3 9	N	3		33
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	648 2	2 9	N	2		35

HANSON 40		WELL #: 3		RRCID -> 247527		COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 12588 PERF.11242 - 12078		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COOK 64		WELL #: 2		RRCID -> 247545		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 12445 PERF.11366 - 12065		
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	300 2	3 9	N	3		60
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	300 2	8 9	N	7		67
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	287 2	6 9	N	5		72
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-		72
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	249 2	2 9	N	2		74
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	420 2	6 9	N	5		79

MOORE 62		WELL #: 1		RRCID -> 247831		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 12511 PERF.11197 - 12434		
10	992 N	945	-0-	-47	-0-	882 2	63 9	N	57		133
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	861 2	56 9	N	51		184
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	875 2	53 9	N	48		232
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	880 2	62 9	N	56	190 1	98
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	761 2	22 9	N	20		118
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	878 2	68 9	N	62	83 1	97

ANDERSON RANCH 75		WELL #: 1		RRCID -> 248731		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 12593 PERF. 9800 - 12534		
10	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2035 2	58 9	N	53		99
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1631 2	31 9	N	28		127
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1825 2	46 9	N	42		169
01	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2101 2	50 9	N	45	101 1	113
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1830 2	62 9	N	56	123 1	46
03	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2138 2	80 9	N	73		119

MEG (GRANITE WASH)		1233		//CONT.//	60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		1171		//CONT.//	040205								
THOMAS 41		1187		WELL #:	1	RRCID ->	249879	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	12655	PERF.11130	- 12374
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	1084	2	N	-0-			174
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	9			183
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	32	138	1	77
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	16			93
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	17	20	1	90
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	16			106

MOORE 63				WELL #:	5	RRCID ->	255633	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	16275	PERF.11080	- 12071
10	2387	N	2321	-0-	-66	-0-	2301	2	N	18			96
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2174	2	N	15			111
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2288	2	N	23			134
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2188	2	N	22			156
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1865	2	N	11	101	1	66
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2175	2	N	22			88

HANSON 40				WELL #:	4 H	RRCID ->	256744	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11368	PERF.11742	- 15622
10	3565	X	3353	-0-	-212	-0-	3353	2	Y	-0-			60
11	3450	X	3202	-0-	-248	-0-	3202	2	Y	-0-			60
12	3565	X	3552	-0-	-13	-0-	3552	2	Y	-0-			60
01	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2	Y	-0-			60
02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3266	2	Y	144	159	1	45
03	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3669	2	Y	52			97

HANSON 29				WELL #:	2H	RRCID ->	257792	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11323	PERF.11630	- 12975
10	775	N	655	-0-	-120	-0-	655	2	Y	-0-			86
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	611	2	Y	14			100
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	548	2	Y	3			103
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	917	2	Y	6			109
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1087	2	Y	8			117
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1713	2	Y	11			128

SANDERS 74				WELL #:	1H	RRCID ->	259493	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11986	- 15140
10	6417	X	5841	-0-	-576	-0-	5774	2	Y	61			113
11	6030	X	5709	-0-	-321	-0-	5636	2	Y	66	86	1	93
12	6231	X	6021	-0-	-210	-0-	5926	2	Y	86			179
01	6200	X	6006	-0-	-194	-0-	5923	2	Y	75	192	1	62
02	5600	X	5224	-0-	-376	-0-	5133	2	Y	83	76	1	69
03	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6008	2	Y	70	85	1	54

MOORE 63				WELL #:	6H	RRCID ->	261764	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	11420	PERF.12360	- 16220
10	5270	X	4999	-0-	-271	-0-	4929	2	N	64			133
11	5010	X	4719	-0-	-291	-0-	4645	2	N	67	81	1	119
12	5022	X	4745	-0-	-277	-0-	4672	2	N	66	91	1	94
01	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5020	2	N	58			152
02	4564	X	4420	-0-	-144	-0-	4321	2	N	90	112	1	130
03	4991	X	4768	-0-	-223	-0-	4680	2	N	80			210

HANSON 29				WELL #:	5H	RRCID ->	261773	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	11479	PERF.12282	- 16171
10	7595	X	7085	-0-	-510	-0-	6888	2	Y	179	107	1	141
11	7260	X	5843	-0-	-1417	-0-	5843	2	Y	-0-			141
12	7316	X	6228	-0-	-1088	-0-	6123	2	Y	95	62	1	174
01	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7099	2	Y	87	81	1	180
02	6244	X	6156	-0-	-88	-0-	6098	2	Y	53			233
03	7099	X	6440	-0-	-659	-0-	6365	2	Y	68	193	1	108

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC HANSON 40		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

HANSON 29		WELL #:		3H	RRCID ->	261867	COMPL. DATE	11/28/2010	TOTAL DEPTH	11458	PERF.	12785	- 15000			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK 39		WELL #:		2H	RRCID ->	262142	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	11863	- 15454			
10	3627 X	3352	-0-	-275	-0-	3294	2	58	9	Y	53	59	1			124
11	3510 X	3309	-0-	-201	-0-	3265	2	44	9	Y	40					164
12	3565 X	3420	-0-	-145	-0-	3374	2	46	9	Y	42					206
01	3565 X	3464	-0-	-101	-0-	3399	2	65	9	Y	59	178	1			87
02	3192 X	3115	-0-	-77	-0-	3051	2	64	9	Y	58	63	1			82
03	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3385	2	63	9	Y	57	77	1			62

ANDERSON RANCH 76		WELL #:		2H	RRCID ->	262261	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	11007	PERF.	11001	- 14803			
10	4619 X	4477	-0-	-142	-0-	4394	2	83	9	Y	75					108
11	4380 X	4212	-0-	-168	-0-	4133	2	79	9	Y	72					180
12	4526 X	4163	-0-	-363	-0-	4003	2	160	9	Y	145	192	1			133
01	4526 X	4170	-0-	-356	-0-	4093	2	77	9	Y	70					203
02	4060 X	3818	-0-	-242	-0-	3719	2	99	9	Y	90	194	1			99
03	4464 X	4288	-0-	-176	-0-	4183	2	105	9	Y	95	100	1			94

MOORE 62		WELL #:		4H	RRCID ->	262262	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	11041	PERF.	11300	- 15160			
10	9951 X	9769	-0-	-182	-0-	9662	2	107	9	Y	97					189
11	9480 X	9210	-0-	-270	-0-	9114	2	96	9	Y	87	187	1			89
12	9889 X	9798	-0-	-91	-0-	9697	2	101	9	Y	92					181
01	10044 X	9384	-0-	-660	-0-	9265	2	119	9	Y	108	192	1			97
02	9072 X	8576	-0-	-496	-0-	8455	2	121	9	Y	110					207
03	9765 X	9284	-0-	-481	-0-	9101	2	183	9	Y	166	202	1			171

JO WELLS 96		WELL #:		7H	RRCID ->	262571	COMPL. DATE	06/18/2011	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	11567	- 15860			
10	4433 X	4176	-0-	-257	-0-	4112	2	64	9	N	58					179
11	4170 X	3939	-0-	-231	-0-	3882	2	57	9	N	52	196	1			35
12	4309 X	3975	-0-	-334	-0-	3901	2	74	9	N	67					102
01	4309 X	3980	-0-	-329	-0-	3913	2	67	9	N	61					163
02	3892 X	3616	-0-	-276	-0-	3547	2	69	9	N	63	133	1			93
03	4185 X	4080	-0-	-105	-0-	4007	2	73	9	N	66	109	1			50

ANDERSON RANCH 109		WELL #:		2H	RRCID ->	262692	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	11429	- 15057			
10	5611 X	5464	-0-	-147	-0-	5379	2	85	9	Y	77	185	1			67
11	5430 X	4598	-0-	-832	-0-	4507	2	91	9	Y	83					150
12	5611 X	4626	-0-	-985	-0-	4556	2	70	9	Y	64	100	1			114
01	5642 X	4562	-0-	-1080	-0-	4461	2	101	9	Y	92	150	1			56
02	5096 X	4122	-0-	-974	-0-	4023	2	99	9	Y	90	66	1			80
03	5456 X	4781	-0-	-675	-0-	4674	2	107	9	Y	97					177

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC ANDERSON RANCH 75		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

WELL #: 3H RRCID -> 262696 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11098 - 15096												
10	5394 X	5215	-0-	-179	-0-	5117 2	98 9	Y	89	203 1		100
11	5160 X	4939	-0-	-221	-0-	4844 2	95 9	Y	86			186
12	5301 X	5014	-0-	-287	-0-	4917 2	97 9	Y	88	191 1		83
01	5301 X	5093	-0-	-208	-0-	4992 2	101 9	Y	92			175
02	4760 X	4426	-0-	-334	-0-	4346 2	80 9	Y	73	158 1		90
03	5208 X	5128	-0-	-80	-0-	5017 2	111 9	Y	101	138 1		53

HANSON 29 WELL #: 6HR RRCID -> 264083 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11729 - 15509												
10	2697 X	2331	-0-	-366	-0-	2307 2	24 9	Y	22			63
11	2580 X	2139	-0-	-441	-0-	2099 2	40 9	Y	36			99
12	2573 X	2117	-0-	-456	-0-	2084 2	33 9	Y	30			129
01	2449 X	2329	-0-	-120	-0-	2287 2	42 9	Y	38	115 1		52
*02	2212 X	1970	-0-	-242	-0-	1951 2	19 9	Y	17			69
03	2325 X	2148	-0-	-177	-0-	2115 2	33 9	Y	30			99

JO WELLS 95 WELL #: 5H RRCID -> 264086 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 11588 PERF.11854 - 15758												
10	1953 X	1904	-0-	-49	-0-	1900 2	4 9	Y	4	115 1		42
11	1890 X	1735	-0-	-155	-0-	1720 2	15 9	Y	14			56
12	1953 X	1550	-0-	-403	-0-	1529 2	21 9	Y	19			75
01	1953 X	1598	-0-	-355	-0-	1598 2		Y	-0-			75
02	1736 X	1402	-0-	-334	-0-	1372 2	30 9	Y	27			102
03	1891 X	1790	-0-	-101	-0-	1764 2	26 9	Y	24	93 1		33

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 3H RRCID -> 264370 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10924 - 14754												
10	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2701 2	132 9	Y	120	90 1		108
11	2610 X	2448	-0-	-162	-0-	2405 2	43 9	Y	39			147
12	2697 X	2416	-0-	-281	-0-	2380 2	36 9	Y	33			180
01	2759 X	2328	-0-	-431	-0-	2282 2	46 9	Y	42	195 1		27
02	2492 X	2355	-0-	-137	-0-	2309 2	46 9	Y	42			69
03	2821 X	2658	-0-	-163	-0-	2612 2	46 9	Y	42			111

ANDERSON RANCH 61 WELL #: 2H RRCID -> 264644 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11887 PERF.12482 - 15722												
10	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2		N	-0-			15
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-			15
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2		N	-0-			15
01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	-0-			15
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1410 2	14 9	N	13			28
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1528 2	6 9	N	5			33

WELLS, J. O. 96 WELL #: 6H RRCID -> 264655 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11509 - 15239												
10	6510 X	6072	-0-	-438	-0-	5994 2	78 9	Y	71	190 1		41
11	6120 X	5697	-0-	-423	-0-	5618 2	79 9	Y	72			113
12	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	5735 2	76 9	Y	69			182
01	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5611 2	69 9	Y	63	191 1		54
02	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4463 2	72 9	Y	65	54 1		65
03	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	5373 2	87 9	Y	79	10 1		134

SANDERS UNIT 74 WELL #: 2H RRCID -> 264920 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11230 - 15060												
10	7657 X	7168	-0-	-489	-0-	7101 2	67 9	N	61	189 1		53
11	7410 X	7164	-0-	-246	-0-	7063 2	101 9	N	92			145
12	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6913 2	62 9	N	56			201
01	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	6956 2	133 9	N	121	188 1		134
02	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6394 2	76 9	N	69	117 1		86
03	7409 X	6803	-0-	-606	-0-	6757 2	46 9	N	42	5 1		123

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC HANSON 40		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 6H		RRCID -> 265018		COMPL. DATE 10/28/2011			TOTAL DEPTH 12049 PERF.12353 - 15925				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2	Y	-0-		13		
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	Y	-0-		13		
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1291	2	Y	7		20		
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	Y	-0-		20		
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1160	2	Y	3		23		
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	Y	-0-		23		

ANDERSON RANCH 97		WELL #: 5H		RRCID -> 267161		COMPL. DATE 10/24/2011			TOTAL DEPTH 10785 PERF.11375 - 17931				
10	4588 X	4335	-0-	-253	-0-	4260	2	75 9 N	68	190 1	64		
11	4440 X	3773	-0-	-667	-0-	3737	2	36 9 N	33		97		
12	4588 X	3746	-0-	-842	-0-	3652	2	94 9 N	85	93 1	89		
01	4526 X	4121	-0-	-405	-0-	4005	2	116 9 N	105	41 1	153		
02	4088 X	3735	-0-	-353	-0-	3644	2	91 9 N	83	127 1	109		
03	4340 X	4229	-0-	-111	-0-	4119	2	110 9 N	100		209		

JO WELLS 95		WELL #: 6H		RRCID -> 267174		COMPL. DATE 01/17/2012			TOTAL DEPTH 10827 PERF.11210 - 14951				
10	2015 N	1976	-0-	-39	-0-	1928	2	48 9 N	44	75 1	70		
11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1703	2	19 9 N	17		87		
12	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1787	2	34 9 N	31		118		
01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1767	2	40 9 N	36		154		
02	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1500	2	52 9 N	47		201		
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1712	2	58 9 N	53	192 1	62		

SANDERS 73		WELL #: 3H		RRCID -> 267175		COMPL. DATE 01/17/2012			TOTAL DEPTH 11221 PERF.11323 - 15411				
10	2449 N	2170	-0-	-279	-0-	2112	2	58 9 N	53		109		
11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1838	2	63 9 N	57	107 1	59		
12	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2004	2	62 9 N	56		115		
01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2084	2	58 9 N	53		168		
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1807	2	67 9 N	61	185 1	44		
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	1992	2	69 9 N	63		107		

MOORE 62		WELL #: 5H		RRCID -> 268201		COMPL. DATE 12/07/2011			TOTAL DEPTH 11015 PERF.11132 - 15220				
10	3906 X	3479	-0-	-427	-0-	3433	2	46 9 N	42		89		
11	3780 X	3498	-0-	-282	-0-	3440	2	58 9 N	53		142		
12	3844 X	3720	-0-	-124	-0-	3677	2	43 9 N	39		181		
01	3813 X	3679	-0-	-134	-0-	3601	2	78 9 N	71	163 1	89		
02	3444 X	3262	-0-	-182	-0-	3196	2	66 9 N	60	71 1	78		
03	3627 X	3558	-0-	-69	-0-	3491	2	67 9 N	61	92 1	47		

MOORE 63		WELL #: 8H		RRCID -> 268785		COMPL. DATE 03/07/2013			TOTAL DEPTH 11405 PERF.11734 - 16486				
10	5208 X	5057	-0-	-151	-0-	4970	2	87 9 N	79		154		
11	4950 X	4747	-0-	-203	-0-	4673	2	74 9 N	67	110 1	111		
12	5115 X	4769	-0-	-346	-0-	4711	2	58 9 N	53	101 1	63		
01	4960 X	4725	-0-	-235	-0-	4656	2	69 9 N	63		126		
02	4480 X	4133	-0-	-347	-0-	4088	2	45 9 N	41	83 1	84		
03	5053 X	4734	-0-	-319	-0-	4631	2	103 9 N	94	131 1	47		

MONTAGUE 30		WELL #: 2H		RRCID -> 274886		COMPL. DATE 12/21/2013			TOTAL DEPTH 11235 PERF.11683 - 16464				
10	6448 X	5480	-0-	-968	-0-	5394	2	86 9 N	78	112 1	136		
11	5940 X	5370	-0-	-570	-0-	5301	2	69 9 N	63	91 1	108		
12	6107 X	5773	-0-	-334	-0-	5695	2	78 9 N	71	92 1	87		
01	5921 X	5616	-0-	-305	-0-	5542	2	74 9 N	67		154		
02	5348 X	5065	-0-	-283	-0-	4965	2	100 9 N	91	121 1	124		
03	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5509	2	117 9 N	106	62 1	168		

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
CLARA GREEN 28		WELL #:		7H	RRCID ->	275427	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	11274	PERF.11639	- 16141	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4025 2	88 9	N	80	30 1		159
11		3930 X	3485	-0-	-445	-0-	3417 2	68 9	N	62	156 1		65
12		4061 X	4033	-0-	-28	-0-	3971 2	62 9	N	56			121
01		4061 X	3655	-0-	-406	-0-	3609 2	46 9	N	42	128 1		35
02		3668 X	3306	-0-	-362	-0-	3287 2	19 9	N	17			52
03		4123 X	3189	-0-	-934	-0-	3122 2	67 9	N	61			113

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #:		74 A	RRCID ->	108746	COMPL. DATE	12/20/1983	TOTAL DEPTH	13400	PERF.10934	- 10979
10		0	488	-0-	488	488	488 2		N	-0-			39	
11		0	472	-0-	472	960	472 2		N	-0-			39	
12		0	398	-0-	398	1358	398 2		N	-0-			39	
01		0	390	-0-	390	1748	390 2		N	-0-			39	
02		2090 N	342	-0-	-1748	-0-	342 2		N	-0-			39	
03		403 N	395	-0-	-8	-0-	395 2		N	-0-			39	

BURTON 106		WELL #:		2	RRCID ->	262143	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10631	- 12419	
10		0	425	-0-	425	425	407 2	18 9	N	16			96
11		0	169	-0-	169	594	169 2		N	-0-			96
12		0	124	-0-	124	718	124 2		N	-0-			96
01		0	109	-0-	109	827	109 2		N	-0-			96
02		1322 N	495	-0-	-827	-0-	492 2	3 9	N	3			99
03		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			99

DAUGHTRY 105		WELL #:		1	RRCID ->	262450	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10635	- 11930	
10		0	2721	-0-	2721	2721	2721 2		N	-0-			104
11		0	2636	-0-	2636	5357	2611 2	25 9	N	23			127
12		0	2715	-0-	2715	8072	2714 2	1 9	N	1			128
01		0	2604	-0-	2604	10676	2581 2	23 9	N	21			149
02		2800 N	2368	-0-	-432	10244	2368 2		N	-0-			149
03		3100 N	2583	-0-	-517	9727	2550 2	33 9	N	30			179

DAUGHTRY 98		WELL #:		1	RRCID ->	264768	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10676	- 12096	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

DAUGHTRY 134		WELL #:		1	RRCID ->	264774	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	12435	PERF.10544	- 12328	
10		0	1810	-0-	1810	1810	1810 2		N	-0-			116
11		0	1843	-0-	1843	3653	1835 2	8 9	N	7			123
12		0	1947	-0-	1947	5600	1947 2		N	-0-			123
01		0	1830	-0-	1830	7430	1805 2	25 9	N	23			146
02		2800 N	1645	-0-	-1155	6275	1625 2	20 9	N	18			164
03		3100 N	1772	-0-	-1328	4947	1761 2	11 9	N	10			174

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
GRACIE VAIL 77		WELL #:		1HD	RRCID ->	268112	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	11204 - 15244	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0	1208	-0-	1208	1208	1188 2	20 9	N	18			194
11		0	961	-0-	961	2169	927 2	34 9	N	31	178 1		47
12		0	981	-0-	981	3150	950 2	31 9	N	28			75
01		0	1861	-0-	1861	5011	1830 2	31 9	N	28			103
02		2800 N	1381	-0-	-1419	3592	1366 2	15 9	N	14			117
03		3100 N	1126	-0-	-1974	1618	1086 2	40 9	N	36	33 1		120

GRACIE VAIL 77		WELL #:		2H	RRCID ->	272493	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10956	PERF.	11157 - 15388	
10		0	4489	-0-	4489	4489	4461 2	28 9	N	25			187
11		0	4312	-0-	4312	8801	4225 2	87 9	N	79	177 1		89
12		0	4496	-0-	4496	13297	4419 2	77 9	N	70			159
01		0	4407	-0-	4407	17704	4342 2	65 9	N	59			218
02		18963 X	1259	-0-	-17704	-0-	1240 2	19 9	N	17			235
03		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4688 2	20 9	N	18			253

UPLAND RESOURCES LLC		878931		WELL #:		6099	RRCID ->	254911	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	12940	PERF.10778 - 12645
MABEL													
10		0	509	-0-	509	509	443 2	66 9	N	60			172
11		0	462	-0-	462	971	462 2		N	-0-			172
12		1453 N	482	-0-	-971	-0-	482 2		N	-0-			172
01		0	494	-0-	494	494	494 2		N	-0-			172
02		946 N	452	-0-	-494	-0-	452 2		N	-0-			172
03		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-			172

MEKEEL (MORROW UPPER)		60288 500		WELL #:		600750	RRCID ->	124641	COMPL. DATE	07/06/1987	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9364 - 9374
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY													
MAY, ESTER													
10		1116 N	1114	-0-	-2	-0-	62 1	1052 2	N	-0-			37
11		0	1049	-0-	1049	1049	60 1	989 2	N	-0-			37
12		2109 N	1060	-0-	-1049	-0-	62 1	998 2	N	-0-			37
01		1116 N	996	-0-	-120	-0-	62 1	934 2	N	-0-			37
02		980 N	878	-0-	-102	-0-	56 1	822 2	N	-0-			37
03		1054 N	904	-0-	-150	-0-	62 1	842 2	N	-0-			37

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #:		2	RRCID ->	122797	COMPL. DATE	11/25/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9346 - 9359
MEKEEL, LELAND													
10		0	2043	-0-	2043	2043	2043 2		N	-0-			3
11		0	1406	-0-	1406	3449	1406 2		N	-0-			3
12		0	1854	-0-	1854	5303	1854 2		N	-0-			3
01		0	2577	-0-	2577	7880	2577 2		N	-0-			3
02		2800 N	2015	-0-	-785	7095	2015 2		N	-0-			3
03		3100 N	1812	-0-	-1288	5807	1812 2		N	-0-			3

MEKEEL		WELL #:		2215	RRCID ->	183560	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	9378 - 10345	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MEKEEL (MORROW UPPER) //CONT.// 60288 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 ADAMS, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 189536 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9434 - 9442

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 FLOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 235833 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10828 - 10836

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 250774 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10196 - 10201

10	0	734	-0-	734	734	734	3			N	-0-					102
11	0	714	-0-	714	1448	714	3			N	-0-					102
12	0	718	-0-	718	2166	718	3			N	-0-					102
01	0	708	-0-	708	2874	708	3			N	-0-					102
02	2800 N	612	-0-	-2188	686	612	3			N	-0-					102
03	1365 N	679	-0-	-686	-0-	679	3			N	-0-					102

VOLLMERT 'C' WELL #: 5 RRCID -> 269234 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11169 - 11183

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 ISAACS, JOHN C., JR. -L- WELL #: 1195 RRCID -> 063195 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 13041 PERF.10126 - 10142

10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

WEBB LOIS WELL #: 1083 L RRCID -> 064606 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9836 - 10700

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
WEBB, LESLIE ETAL -R- WELL #: 1 RRCID -> 070453 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10516 - 10532																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		744 N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-				38
11		690 N	155	-0-	-535	-0-	155	2			N	-0-				38
12		496 N	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-				38
01		682 N	37	-0-	-645	-0-	37	2			N	-0-				38
02		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-				38
03		812 N	812	-0-	-0-	-0-	799	2	13	9	N	12				50

BRAINARD, E. S. F. "W" WELL #: 1196 RRCID -> 073958 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9945 - 9964																
10		279 N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-				47
11		270 N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-				47
12		279 N	273	-0-	-6	-0-	270	2	3	9	N	3				50
01		258 N	258	-0-	-0-	-0-	254	2	4	9	N	4				54
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	221	2	10	9	N	9	46	1		17
03		279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-				17

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 1 RRCID -> 074526 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 13058 PERF.10464 - 10552																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413																
10		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-				18
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-				18
12		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-				18
01		155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-				18
02		196 N	118	-0-	-78	-0-	118	2			N	-0-				18
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-				18

WEBB, ET AL -P- WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990																
10		0	66	-0-	66	66	66	2			N	-0-				7
11		0	71	-0-	71	137	71	2			N	-0-				7
12		0	70	-0-	70	207	70	2			N	-0-				7
01		0	68	-0-	68	275	68	2			N	-0-				7
02		334 N	59	-0-	-275	-0-	59	2			N	-0-				7
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				7

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 2189 RRCID -> 076992 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035																
10		0	597	-0-	597	597	597	2			N	-0-				34
11		0	498	-0-	498	1095	498	2			N	-0-				34
12		0	598	-0-	598	1693	595	2	3	9	N	3				37
01		0	750	-0-	750	2443	737	2	13	9	N	12				49
02		2800 N	539	-0-	-2261	182	528	2	11	9	N	10				59
03		894 N	712	-0-	-182	-0-	695	2	17	9	N	15	59	1		15

WATERFIELD, JAMES B. ET AL-A- WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		//CONT.// 60462 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
WEBB, LOIS		WELL #: 7083		RRCID -> 119668		COMPL. DATE 12/19/1985			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #: 2193		RRCID -> 156900		COMPL. DATE 12/13/1995			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10469 - 10502							
10	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	248	1	2002	2	N	22					47
						24	9									
11	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	240	1	1884	2	N	14					61
						15	9									
12	3100 N	9034	-0-	5934	5934	233	1	8786	2	N	14					75
						15	9									
01	3100 N	12664	-0-	9564	15498	243	1	12411	2	N	9					84
						10	9									
02	2800 N	1861	-0-	-939	14559	215	1	1642	2	N	4					88
						4	9									
03	16661 X	2102	-0-	-14559	-0-	248	1	1845	2	N	8	76	1			20
						9	9									

BRAINARD, E.S.F. "W"		WELL #: 2196		RRCID -> 158545		COMPL. DATE 11/25/1993			TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A							
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	513	2	22	9	N	20					42
11	480 N	475	-0-	-5	-0-	458	2	17	9	N	15					57
12	527 N	424	-0-	-103	-0-	415	2	9	9	N	8					65
01	527 N	403	-0-	-124	-0-	390	2	13	9	N	12					77
02	448 N	371	-0-	-77	-0-	358	2	13	9	N	12					89
03	434 N	340	-0-	-94	-0-	338	2	2	9	N	2	80	1			11

WEBB, ARTHUR ET AL -S-		WELL #: 3193		RRCID -> 158565		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561							
10	1147 N	858	-0-	-289	-0-	858	2			N	-0-					33
11	1050 N	881	-0-	-169	-0-	881	2			N	-0-					33
12	961 N	188	-0-	-773	-0-	188	2			N	-0-					33
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					33
02	812 N	6	-0-	-806	-0-	6	2			N	-0-					33
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					33

WEBB, ARTHUR ET AL "T"		WELL #: 3		RRCID -> 171832		COMPL. DATE 01/25/1999			TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, ARTHUR ET AL -S-		WELL #: 4193		RRCID -> 213364		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559							
10	651 N	583	-0-	-68	-0-	572	2	11	9	N	10					108
11	570 N	499	-0-	-71	-0-	499	2			N	-0-					108
12	589 N	273	-0-	-316	-0-	273	2			N	-0-	95	1			13
01	589 N	324	-0-	-265	-0-	320	2	4	9	N	4					17
02	476 N	324	-0-	-152	-0-	324	2			N	-0-					17
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					17

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		//CONT.//		60462 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WEBB, ARTHUR ET AL -S-		WELL #:		5193	RRCID ->	213365	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10018 - 10592
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	287	2	20	9	N	18	68
11	300 N	198	-0-	-102	-0-	198	2			N	-0-	68
12	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-	33
01	310 N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-	33
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	171	2			N	-0-	33
03	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-	33

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						CNTY: ROBERTS		
BRAINARD		WELL #:		1	RRCID ->	183741	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	12611	PERF.	9958 - 12531
10	4805 X	4618	-0-	-187	-0-	31	1	4587	2	N	-0-	215
11	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	30	1	4773	2	N	5	220
						6	9					
12	4619 X	4231	-0-	-388	-0-	28	1	4203	2	N	-0-	50
01	4619 X	4127	-0-	-492	-0-	29	1	4098	2	N	-0-	50
02	4396 X	3999	-0-	-397	-0-	25	1	3974	2	N	-0-	50
03	4867 X	4448	-0-	-419	-0-	31	1	4417	2	N	-0-	50

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						CNTY: ROBERTS		
WEBB, G.		WELL #:		1186	RRCID ->	227391	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	9876 - 10122
10	14B2 EXT	47	-0-	47	526	47	3			N	-0-	49
11	0	215	-0-	215	741	215	3			N	-0-	49
12	0	-0-	-0-	-0-	741					N	-0-	49
01	0	-0-	-0-	-0-	741					N	-0-	49
02	741 N	-0-	-0-	-741	-0-					N	-0-	49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49

WEBB, A. ESTATE		WELL #:		1190	RRCID ->	227460	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10647	PERF.	9790 - 9929
10	0	277	-0-	277	277	277	3			N	-0-	263
11	0	241	-0-	241	518	241	3			N	-0-	263
12	0	237	-0-	237	755	237	3			N	-0-	263
01	0	243	-0-	243	998	243	3			N	-0-	263
02	1189 N	191	-0-	-998	-0-	191	3			N	-0-	263
03	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-	263

MENDOTA, NW. (DES MOINES)				60462 250	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC				040209								
PETREE 3		WELL #:		10	RRCID ->	279869	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	9708 - 12314
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)				60462 380	ASSOCIATED	49B				CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC				040209								
FLOWERS 84		WELL #:		13H	RRCID ->	250872	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	7564 - 9007
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056																	
FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 U RRCID -> 091326 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7132 - 7201																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 U RRCID -> 091902 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 7025																	

10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS A WELL #: 204 U RRCID -> 093031 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7224 - 7251																	

10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

FLOWERS TRUST WELL #: 2 U RRCID -> 093150 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7124 - 7151																	

10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, LOIS WELL #: 1083-U RRCID -> 139996 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7050 - 7058																	

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 204769 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7170 - 7186																	

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278014 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713																	

10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)		//CONT.//		60462 380	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
VOLLMERT				WELL #:	1	RRCID ->	275954	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	11447	PERF.	7068 - 7406
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)				60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH II LLC				040205									
CHAMBERS				WELL #:	1107	RRCID ->	100610	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9824 - 9970
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

CHAMBERS				WELL #:	121	RRCID ->	173518	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9768 - 9854
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			70
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			70
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			70
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			70
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			70
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			70

COFFEE 1				WELL #:	5	RRCID ->	229570	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	9632 - 10864
10	0	48	-0-	48	-0-	819	48	2	Y	-0-			147
11	0	5	-0-	5	-0-	824	5	2	Y	-0-			147
12	0	796	-0-	796	-0-	1620	796	2	Y	-0-			147
01	2102 N	482	-0-	-1620	-0-	480	480	2	Y	2	9		149
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			149
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	89	2	Y	-0-			149

COFFEE 1				WELL #:	2	RRCID ->	230977	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	10442 - 11170
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	266	2	N	-0-			102
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	161	2	N	-0-			102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	240	2	N	-0-			102

COFFEE 12				WELL #:	4	RRCID ->	233456	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9518 - 11218
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1119	1119	2	9	9	N	8	148
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	754	2			N	-0-	148
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1087	1087	2	6	9	N	5	153
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	885	885	2	2	9	N	2	155
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	860	860	2	22	9	N	20	175
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	810	810	2	24	9	N	22	197

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040205
 COFFEE 1 WELL #: 7 RRCID -> 234217 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 11206

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
10		678 N	678	-0-	-0-	-0-		623	2	55	9	Y	50			73
11		639 N	639	-0-	-0-	-0-		626	2	13	9	Y	12			85
12		583 N	583	-0-	-0-	-0-		550	2	33	9	Y	30			115
01		658 N	658	-0-	-0-	-0-		645	2	13	9	Y	12			127
02		599 N	599	-0-	-0-	-0-		593	2	6	9	Y	5			132
03		704 N	704	-0-	-0-	-0-		687	2	17	9	Y	15			147

BCE-MACH III LLC 040209
 FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 10620

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 10050

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ISAACS 1 WELL #: 2 RRCID -> 161400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10935 PERF.10012 - 10540

10		0	922	-0-	922	1847	916	3	6	9	N	5				146
11		0	879	-0-	879	2726	862	3	17	9	N	15				161
12		0	1105	-0-	1105	3831	1084	3	21	9	N	19				180
01		3100 N	1115	-0-	-1985	1846	1083	3	32	9	N	29	192	1		17
02		2688 N	842	-0-	-1846	-0-	829	3	13	9	N	12				29
03		1116 N	1074	-0-	-42	-0-	1055	3	19	9	N	17				46

ISAACS 1 WELL #: 3 RRCID -> 163288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10004 - 10127

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ISAACS 1 WELL #: 4 RRCID -> 165635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9963 - 10142

10		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	1935	3	343	9	N	312	196	1		225
11		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1602	3	246	9	N	224	358	1		91
12		0	2133	-0-	2133	2133	1779	3	354	9	N	322	196	1		217
01		3100 N	2177	-0-	-923	1210	1866	3	311	9	N	283	396	1		104
02		2800 N	1975	-0-	-825	385	1604	3	371	9	N	337	181	1		260
03		2643 N	2258	-0-	-385	-0-	1861	3	397	9	N	361	380	1		241

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
ISAACS 1		WELL #:		1R	RRCID ->	166720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10548	PERF. 9958	- 10086	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	21	-0-	21	21		21 3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	490	-0-	490	511		490 3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	155	-0-	155	666		155 3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	184	-0-	184	850		184 3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	165	-0-	165	1015		165 3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	178	-0-	178	1193		178 3		N	-0-			-0-

FLOWERS 61		WELL #:		8	RRCID ->	211034	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9719	- 10782	
10	0	1051	-0-	1051	2123		1051 3		N	-0-		-0-	
11	0	1100	-0-	1100	3223		1100 3		N	-0-		-0-	
12	0	1137	-0-	1137	4360		1137 3		N	-0-		-0-	
01	3100 N	1074	-0-	-2026	2334		1074 3		N	-0-		-0-	
02	2800 N	992	-0-	-1808	526		992 3		N	-0-		-0-	
03	1617 N	1091	-0-	-526	-0-		1091 3		N	-0-		-0-	

FLOWERS 61		WELL #:		10	RRCID ->	212751	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9640	- 10689	
10	0	1161	-0-	1161	3706		1161 3		N	-0-		-0-	
11	0	1238	-0-	1238	4944		1238 3		N	-0-		-0-	
12	0	1315	-0-	1315	6259		1315 3		N	-0-		-0-	
01	3100 N	1537	-0-	-1563	4696		1537 3		N	-0-		-0-	
02	2800 N	884	-0-	-1916	2780		884 3		N	-0-		-0-	
03	3100 N	1365	-0-	-1735	1045		1365 3		N	-0-		-0-	

FLOWERS 61		WELL #:		9	RRCID ->	214521	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10878	PERF. 9692	- 10724	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

FLOWERS 61		WELL #:		11	RRCID ->	214523	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9650	- 10715	
10	0	994	-0-	994	2022		983 3	11 9	N	10		182	
11	0	1307	-0-	1307	3329		1295 3	12 9	N	11	180 1	13	
12	0	1104	-0-	1104	4433		1095 3	9 9	N	8		21	
01	3100 N	989	-0-	-2111	2322		976 3	13 9	N	12		33	
02	2800 N	967	-0-	-1833	489		958 3	9 9	N	8	41 1	-0-	
03	1476 N	987	-0-	-489	-0-		987 3		N	-0-		-0-	

EARP "60"		WELL #:		2	RRCID ->	215722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10538	- 10820	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

FLOWERS 84		WELL #:		8	RRCID ->	217246	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 9626	- 10602	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
FLOWERS 61		WELL #:		12	RRCID ->	217247	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9595 - 10818	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	2793	-0-	2793	5490	2749 3	44 9	9	N	40			52
11	0	2708	-0-	2708	8198	2673 3	35 9	9	N	32			84
12	0	2756	-0-	2756	10954	2732 3	24 9	9	N	22			106
01	3100 N	2733	-0-	-367	10587	2702 3	31 9	9	N	28			134
02	2800 N	2486	-0-	-314	10273	2452 3	34 9	9	N	31	151 1		14
03	3100 N	2744	-0-	-356	9917	2716 3	28 9	9	N	25			39

CAMPBELL 53		WELL #:		5	RRCID ->	217357	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10002 - 10509	
10	0	364	-0-	364	844	362 3	2 9	9	N	2			31
11	0	288	-0-	288	1132	288 3			N	-0-			31
12	0	212	-0-	212	1344	212 3			N	-0-			31
01	1519 N	175	-0-	-1344	-0-	175 3			N	-0-			31
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3			N	-0-			31
03	217 N	141	-0-	-76	-0-	141 3			N	-0-	21 1		10

ISAACS 207		WELL #:		7	RRCID ->	218930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9963 - 10793	
10	0	259	-0-	259	492	259 3			N	-0-			112
11	0	298	-0-	298	790	298 3			N	-0-			112
12	0	343	-0-	343	1133	343 3			N	-0-			112
01	1438 N	305	-0-	-1133	-0-	305 3			N	-0-			112
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3			N	-0-			112
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 3			N	-0-			112

EARP "58"		WELL #:		2	RRCID ->	219106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9603 - 10760	
10	0	967	-0-	967	1883	926 2	41 9	9	N	37			49
11	0	932	-0-	932	2815	907 2	25 9	9	N	23			72
12	0	965	-0-	965	3780	954 2	11 9	9	N	10			82
01	3100 N	512	-0-	-2588	1192	509 2	3 9	9	N	3			85
*02	1571 N	379	-0-	-1192	-0-	373 2	6 9	9	N	5			90
03	961 N	861	-0-	-100	-0-	853 2	8 9	9	N	7			97

EARP "59"		WELL #:		3	RRCID ->	220052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10218 - 10795	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DILLMAN		WELL #:		6055	RRCID ->	220063	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	9808 - 10878	
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	730 3	19 9	9	N	17			38
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	666 3	6 9	9	N	5			43
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	677 3	11 9	9	N	10			53
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	675 3	28 9	9	N	25			78
*02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	544 3	8 9	9	N	7			85
03	682 N	653	-0-	-29	-0-	625 3	28 9	9	N	25			110

EARP "58"		WELL #:		3	RRCID ->	220604	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9634 - 10790	
10	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856 3			N	-0-			-0-
11	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738 3			N	-0-			-0-
12	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976 3			N	-0-			-0-
01	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459 3			N	-0-			-0-
02	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344 3			N	-0-			-0-
03	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595 3			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
EARP "60"		WELL #:		3	RRCID ->	222938	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9751 - 10886		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB 194		WELL #:		5	RRCID ->	222939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10056 - 10594		
10	0	1068	-0-	1068	2074	1057	2	11 9	N	10				214
11	0	1010	-0-	1010	3084	988	2	22 9	N	20				234
12	0	1068	-0-	1068	4152	1048	2	20 9	N	18				252
01	3100 N	1050	-0-	-2050	2102	1039	2	11 9	N	10				262
*02	2800 N	865	-0-	-1935	167	852	2	13 9	N	12				274
03	1195 N	1028	-0-	-167	-0-	1007	2	21 9	N	19				293

FLOWERS 61		WELL #:		13	RRCID ->	223678	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9616 - 10757		
10	0	828	-0-	828	1640	819	3	9 9	N	8				49
11	0	806	-0-	806	2446	798	3	8 9	N	7				56
12	0	791	-0-	791	3237	780	3	11 9	N	10				66
01	3100 N	758	-0-	-2342	895	752	3	6 9	N	5				71
02	1571 N	676	-0-	-895	-0-	668	3	8 9	N	7				78
03	806 N	332	-0-	-474	-0-	329	3	3 9	N	3				81

CAMPBELL 53		WELL #:		6	RRCID ->	223694	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9670 - 10676		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6

FLOWERS 84		WELL #:		10	RRCID ->	224296	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9631 - 10793		
10	0	567	-0-	567	1115	567	3		N	-0-				19
11	0	507	-0-	507	1622	507	3		N	-0-				19
12	0	510	-0-	510	2132	510	3		N	-0-				19
01	2611 N	479	-0-	-2132	-0-	479	3		N	-0-				19
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-				19
03	496 N	399	-0-	-97	-0-	399	3		N	-0-				19

EARP "59"		WELL #:		4	RRCID ->	224303	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9661 - 10803		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

EARP 59		WELL #:		5	RRCID ->	227016	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9955 - 10665		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
FLOWERS 84		WELL #:		9	RRCID ->	227942	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9900 - 10765		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARP 58		WELL #:		4	RRCID ->	227945	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9594 - 10784		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1214	3	22	9	N	20			20
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	858	3	14	9	N	13			33
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	629	3	20	9	N	18			51

FLOWERS 61		WELL #:		14	RRCID ->	228020	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10186 - 10716		
10	0	212	-0-	212	641	212	3			N	-0-			-0-
11	0	201	-0-	201	842	201	3			N	-0-			-0-
12	0	189	-0-	189	1031	189	3			N	-0-			-0-
01	1226 N	195	-0-	-1031	-0-	195	3			N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-

CAMPBELL 53		WELL #:		7	RRCID ->	228142	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10212 - 10810		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS 61		WELL #:		15	RRCID ->	228330	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	10912	PERF.	9934 - 10703		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			-0-

EARP 60		WELL #:		1	RRCID ->	228342	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	9724 - 10756		
10	0	511	-0-	511	1038	511	3			N	-0-			-0-
11	0	518	-0-	518	1556	518	3			N	-0-			-0-
12	0	442	-0-	442	1998	442	3			N	-0-			-0-
01	2506 N	508	-0-	-1998	-0-	508	3			N	-0-			-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			-0-
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			-0-

ISAACS 1		WELL #:		6	RRCID ->	228396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9909 - 10468		
10	0	878	-0-	878	1631	836	3	42	9	N	38			86
11	0	821	-0-	821	2452	786	3	35	9	N	32			118
12	0	771	-0-	771	3223	739	3	32	9	N	29			147
01	3100 N	754	-0-	-2346	877	735	3	19	9	N	17			164
02	1545 N	668	-0-	-877	-0-	646	3	22	9	N	20			184
03	775 N	747	-0-	-28	-0-	712	3	35	9	N	32			216

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 CAMPBELL, 53 WELL #: 1 RRCID -> 228551 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10404 - 10660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

EARP 60 WELL #: 7 RRCID -> 229417 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10155 - 10798

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 5 RRCID -> 230440 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10820

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	1015	-0-	1015	1015	1007	3	8	9	N	7					7
12	0	119	-0-	119	1134	117	3	2	9	N	2					9
01	1217 N	83	-0-	-1134	-0-	83	3			N	-0-					9
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					9
03	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					9

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 7 RRCID -> 231005 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10109 - 10866

10	0	673	-0-	673	2052	670	3	3	9	N	3					3
11	0	633	-0-	633	2685	631	3	2	9	N	2					5
12	0	613	-0-	613	3298	613	3			N	-0-					5
01	3100 N	500	-0-	-2600	698	478	3	22	9	N	20					25
02	1268 N	570	-0-	-698	-0-	570	3			N	-0-					25
03	620 N	407	-0-	-213	-0-	407	3			N	-0-					25

KAUFMAN 81 WELL #: 9 RRCID -> 232593 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10016 - 10671

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 8062 RRCID -> 232635 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10008 - 10878

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP 60 WELL #: 9 RRCID -> 233123 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10382 - 11144

10	2108 X	499	-0-	-1609	-0-	499	3			N	-0-					118
11	900 X	454	-0-	-446	-0-	454	3			N	-0-					118
12	620 X	481	-0-	-139	-0-	481	3			N	-0-					118
01	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					118
02	476 X	472	-0-	-4	-0-	472	3			N	-0-					118
03	496 X	426	-0-	-70	-0-	426	3			N	-0-					118

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
FLOWERS 61		WELL #:		16	RRCID ->	233477	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9865 - 10650
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

EARP 60		WELL #:		4	RRCID ->	233990	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	11019	PERF.10509 - 10866
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

EARP 60		WELL #:		6	RRCID ->	233991	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10072 - 11211
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FLOWERS 61		WELL #:		17	RRCID ->	233998	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9750 - 10858
10	0	420	-0-	420	1380	420	3	N	-0-		-0-
11	0	423	-0-	423	1803	423	3	N	-0-		-0-
12	0	420	-0-	420	2223	420	3	N	-0-		-0-
01	2618 N	395	-0-	-2223	-0-	395	3	N	-0-		-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-		-0-

EARP 58		WELL #:		5H	RRCID ->	234545	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	10632	PERF.11194 - 12602
10	0	1859	-0-	1859	5352	1859	3	N	-0-		-0-
11	0	1907	-0-	1907	7259	1907	3	N	-0-		-0-
12	0	1448	-0-	1448	8707	1448	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	2243	-0-	-857	7850	2243	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	2058	-0-	-742	7108	2058	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	2490	-0-	-610	6498	2490	3	N	-0-		-0-

MOORE, W. H.		WELL #:		8	RRCID ->	234841	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9530 - 10698
10	0	1259	-0-	1259	2483	1226	2	33 9 N	30		177
11	0	1365	-0-	1365	3848	1330	2	35 9 N	32		209
12	0	1931	-0-	1931	5779	1901	2	30 9 N	27	189 1	47
01	3100 N	1420	-0-	-1680	4099	1374	2	46 9 N	42		89
*02	2800 N	987	-0-	-1813	2286	965	2	22 9 N	20		109
03	3100 N	1111	-0-	-1989	297	1080	2	31 9 N	28		137

FLOWERS, R. A.		WELL #:		1	RRCID ->	235089	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	13110	PERF.10051 - 10878
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
FLOWERS 61 WELL #: 22 RRCID -> 235350 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9699 - 10768

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	846	-0-	846	2772	846	3		N	-0-			-0-
11	0	927	-0-	927	3699	927	3		N	-0-			-0-
12	0	905	-0-	905	4604	905	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	874	-0-	-2226	2378	874	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	717	-0-	-2083	295	717	3		N	-0-			-0-
03	1090 N	795	-0-	-295	-0-	795	3		N	-0-			-0-

EARP 60 WELL #: 8 RRCID -> 235866 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038

10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1226	3	9	9	N	8		30
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1179	3	11	9	N	10		40
12	0	1368	-0-	1368	1368	1357	3	11	9	N	10		50
01	2947 N	1579	-0-	-1368	-0-	1566	3	13	9	N	12		62
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-			62
03	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1328	3	11	9	N	10		72

FLOWERS 61 WELL #: 1 RRCID -> 236304 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 10724

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ISAACS 1 WELL #: 7H RRCID -> 237514 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 12190

10	0	1707	-0-	1707	3315	1674	3	33	9	N	30		122
11	0	1723	-0-	1723	5038	1687	3	36	9	N	33		155
12	0	1919	-0-	1919	6957	1873	3	46	9	N	42		197
01	3100 N	1799	-0-	-1301	5656	1737	3	62	9	N	56	195 1	58
02	2800 N	1718	-0-	-1082	4574	1671	3	47	9	N	43		101
03	3100 N	2054	-0-	-1046	3528	1993	3	61	9	N	55		156

CAMPBELL 53 WELL #: 8H RRCID -> 237521 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EARP 60 WELL #: 10H RRCID -> 237525 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS 61 WELL #: 21 RRCID -> 241292 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726

10	0	1628	-0-	1628	3073	1595	3	33	9	N	30		110
11	0	1497	-0-	1497	4570	1476	3	21	9	N	19		129
12	0	1452	-0-	1452	6022	1438	3	14	9	N	13		142
01	3100 N	1448	-0-	-1652	4370	1420	3	28	9	N	25		167
02	2800 N	1398	-0-	-1402	2968	1342	3	56	9	N	51	184 1	34
03	3100 N	1447	-0-	-1653	1315	1427	3	20	9	N	18		52

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
JAMESON 57		WELL #:		2	RRCID ->	241466	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	9503 - 10642		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS 61		WELL #:		18H	RRCID ->	242616	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	10880 - 12512		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMPBELL, J. C.		WELL #:		373H	RRCID ->	242683	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	10753	PERF.	11125 - 12772		
10	0	27	-0-	27	104	27	3			N	-0-			88
11	0	278	-0-	278	382	274	3	4	9	N	4			92
12	0	-0-	-0-	-0-	382					N	-0-			92
01	382 N	-0-	-0-	-382	-0-					N	-0-			92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92

EARP 60		WELL #:		13	RRCID ->	244613	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9506 - 10712		
10	0	100	-0-	100	334	100	3			N	-0-			20
11	0	73	-0-	73	407	73	3			N	-0-			20
12	0	112	-0-	112	519	112	3			N	-0-			20
01	639 N	120	-0-	-519	-0-	120	3			N	-0-			20
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			20
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-			20

CAMPBELL 53		WELL #:		9H	RRCID ->	245254	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	10900 - 12954		
10	0	1296	-0-	1296	1959	1293	3	3	9	N	3			33
11	0	380	-0-	380	2339	374	3	6	9	N	5			38
12	0	806	-0-	806	3145	793	3	13	9	N	12			50
01	3100 N	1085	-0-	-2015	1130	1071	3	14	9	N	13			63
02	1160 N	30	-0-	-1130	-0-	30	3			N	-0-			63
03	806 N	44	-0-	-762	-0-	44	3			N	-0-			63

CAMPBELL 56		WELL #:		6H	RRCID ->	245257	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	10107	PERF.	10698 - 12446		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ISAACS		WELL #:		2207	RRCID ->	245268	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	11473	PERF.	9956 - 10260		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209												
FLOWERS 61 WELL #: 23 RRCID -> 251371 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9655 - 10852												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JAMESON 57 WELL #: 4H RRCID -> 251480 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FLOWERS 84 WELL #: 11H RRCID -> 251724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10190 - 14008												
10		6882 X	5634	-0-	-1248	-0-	5534	3	100	9	N	104
11		6570 X	6392	-0-	-178	-0-	6267	3	125	9	N	218
12		6789 X	5749	-0-	-1040	-0-	5618	3	131	9	N	140
01		6758 X	6176	-0-	-582	-0-	6035	3	141	9	N	74
02		6048 X	5797	-0-	-251	-0-	5695	3	102	9	N	167
03		6603 X	6066	-0-	-537	-0-	5928	3	138	9	N	94

FLOWERS 61 WELL #: 19H RRCID -> 252711 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10708 - 12846												
10		0	1396	-0-	1396	4244	1396	3			N	-0-
11		0	1397	-0-	1397	5641	1397	3			N	-0-
12		0	1293	-0-	1293	6934	1293	3			N	-0-
01		3100 N	1162	-0-	-1938	4996	1162	3			N	-0-
02		2800 N	1056	-0-	-1744	3252	1056	3			N	-0-
03		3100 N	1056	-0-	-2044	1208	1056	3			N	-0-

EARP 60 WELL #: 11H RRCID -> 252714 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11151 - 13478												
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

FLOWERS 84 WELL #: 12H RRCID -> 252764 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10970 - 13399												
10		0	84	-0-	84	84	84	3			N	26
11		0	36	-0-	36	120	36	3			N	26
12		0	51	-0-	51	171	51	3			N	26
01		171 X	-0-	-0-	-171	-0-	-0-				N	26
02		111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	26
03		93 X	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	26

FLOWERS TRUST 'A' WELL #: 12H RRCID -> 252891 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9948 - 9990												
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 WIGGINS 54 WELL #: 5H RRCID -> 255342 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11070 - 14745

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	10261 X	8769	-0-	-1492	-0-	8689	3	80	9	N	73				192
11	9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	9673	3	111	9	N	101	197	1		96
12	9579 X	8014	-0-	-1565	-0-	7922	3	92	9	N	84				180
01	9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	8996	3	100	9	N	91	189	1		82
02	8036 X	7898	-0-	-138	-0-	7815	3	83	9	N	75				157
03	10106 X	8454	-0-	-1652	-0-	8355	3	99	9	N	90	116	1		131

FLOWERS 84 WELL #: 14H RRCID -> 256632 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10220 - 13800

10	6789 X	4889	-0-	-1900	-0-	4786	3	103	9	N	94	193	1		88
11	6570 X	5055	-0-	-1515	-0-	4872	3	183	9	N	166	190	1		64
12	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5713	3	96	9	N	87				151
01	5797 X	5108	-0-	-689	-0-	5012	3	96	9	N	87				238
02	5236 X	4451	-0-	-785	-0-	4363	3	88	9	N	80	199	1		119
03	5797 X	5329	-0-	-468	-0-	5246	3	83	9	N	75				194

ISAACS 207 WELL #: 8H RRCID -> 265416 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10099 - 14920

10	4619 X	3966	-0-	-653	-0-	3885	3	81	9	N	74	194	1		13
11	5250 X	4656	-0-	-594	-0-	4531	3	125	9	N	114				127
12	0	4864	-0-	4864	4864	4764	3	100	9	N	91				218
01	9935 X	5071	-0-	-4864	-0-	4965	3	106	9	N	96	203	1		111
02	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4305	3	124	9	N	113	174	1		50
03	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5440	3	145	9	N	132				182

DILLMAN 55 WELL #: 1H RRCID -> 267150 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11238 - 13409

10	3038 X	1796	-0-	-1242	-0-	1794	3	2	9	N	2				50
11	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3398	3	31	9	N	28				78
12	0	2952	-0-	2952	2952	2924	3	28	9	N	25				103
01	6171 X	3219	-0-	-2952	-0-	3195	3	24	9	N	22				125
02	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2687	3	24	9	N	22				147
03	3534 X	2802	-0-	-732	-0-	2782	3	20	9	N	18	79	1		86

CAMPBELL, J. C. 37 WELL #: 4H RRCID -> 278337 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10610 - 15247

10	8618 X	7991	-0-	-627	-0-	7826	3	165	9	N	150	196	1		27
11	8340 X	7700	-0-	-640	-0-	7560	3	140	9	N	127				154
12	8339 X	7855	-0-	-484	-0-	7714	3	141	9	N	128	197	1		85
01	8060 X	7752	-0-	-308	-0-	7600	3	152	9	N	138				223
02	7280 X	6917	-0-	-363	-0-	6837	3	80	9	N	73	192	1		104
03	7998 X	7647	-0-	-351	-0-	7542	3	105	9	N	95				199

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
 CAMPBELL, J. W. WELL #: 2056 RRCID -> 254218 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 9980 - 11026

10	542 N	421	-0-	-121	-0-	386	2	35	9	N	32				288
11	330 N	201	-0-	-129	-0-	201	2			N	-0-				288
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				288
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				288
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT				288
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				288

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
FLOWERS TRUST				WELL #:	1 L	RRCID ->	036236	COMPL. DATE	01/23/1965	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	9867 - 10327		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FLOWERS A				WELL #:	3	RRCID ->	065375	COMPL. DATE	03/01/1976	TOTAL DEPTH	12320	PERF.	9596 - 10348		
10		851 N	851	-0-	-0-	-0-	31	1	819	2	Y	1			29
							1	9							
11		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	30	1	1576	2	Y	2			31
							2	9							
12		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	31	1	1640	2	Y	-0-			31
01		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	31	1	1380	2	Y	-0-			31
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-	28	1	815	2	Y	-0-			31
03		713 N	487	-0-	-226	-0-	31	1	446	2	Y	9			40
							10	9							

CHAMBERS, FRANK M.				WELL #:	1122	RRCID ->	066931	COMPL. DATE	06/14/1976	TOTAL DEPTH	12253	PERF.	10205 - 10260		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FLOWERS B				WELL #:	105	RRCID ->	069212	COMPL. DATE	09/16/1976	TOTAL DEPTH	10311	PERF.	9494 - 10224		
10		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-			28
11		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			28
12		1023 N	1022	-0-	-1	-0-	1020	2	2	9	N	2	2	1	28
01		1054 N	953	-0-	-101	-0-	949	2	4	9	N	4	1	1	31
02		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1125	2	8	9	N	7			38
03		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1157	2	3	9	N	3			41

CHAMBERS C				WELL #:	105 U	RRCID ->	074718	COMPL. DATE	10/20/1977	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	9485 - 9536		
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-	441	2	1	9	Y	1			28
11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	471	2	21	9	Y	19			47
12		544 N	544	-0-	-0-	-0-	541	2	3	9	Y	3			50
01		529 N	529	-0-	-0-	-0-	522	2	7	9	Y	6			56
02		488 N	488	-0-	-0-	-0-	480	2	8	9	Y	7			63
03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	464	2	15	9	Y	14			77

MAHLER, FIELDS				WELL #:	2098	RRCID ->	074945	COMPL. DATE	10/13/1977	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9234 - 9872		
10		0	782	-0-	782	782	782	2			Y	-0-			14
11		0	763	-0-	763	1545	744	2	19	9	Y	17			31
12		0	703	-0-	703	2248	695	2	8	9	Y	7			38
01		0	670	-0-	670	2918	658	2	12	9	Y	11	41	1	8
02		2800 N	571	-0-	-2229	689	571	2			Y	-0-			8
03		1277 N	588	-0-	-689	-0-	588	2			Y	-0-			8

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		1065	RRCID ->	076877	COMPL. DATE	02/21/1978	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10128 - 10356				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	076993	COMPL. DATE	04/10/1978	TOTAL DEPTH	11575	PERF.10013 - 10158				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WIGGINS 54		WELL #:		2	RRCID ->	080000	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	11355	PERF.10472 - 10696				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS D		WELL #:		207	RRCID ->	080301	COMPL. DATE	09/18/1978	TOTAL DEPTH	10591	PERF. 9974 - 10591				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32

FLOWERS D		WELL #:		307	RRCID ->	081022	COMPL. DATE	01/06/1979	TOTAL DEPTH	10712	PERF. 9933 - 10460				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLOWERS C		WELL #:		306 U	RRCID ->	081940	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	12355	PERF. 9406 - 12187				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	082359	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 7089 - 10622				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
FLOWERS C WELL #: 206 RRCID -> 083108 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9223 - 10227														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCMORDIE WELL #: 106 RRCID -> 083510 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9630 - 9813														
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	31	1	1193	2	Y	13			71
						14	9							
11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	30	1	1222	2	Y	34			105
						37	9							
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	31	1	1320	2	Y	14			119
						15	9							
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	31	1	1269	2	Y	33	1	1	151
						36	9							
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	20	1	1104	2	Y	22			173
						24	9							
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	12	1	1270	2	Y	-0-			173
FLOWERS C WELL #: 1 RRCID -> 083912 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 15155 PERF. 9689 - 10341														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MOORE, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 086707 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9490 - 10675														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KAUFMAN, SUSAN -B- WELL #: 2081 RRCID -> 086711 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 10056 - 10657														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FLOWERS B WELL #: 4U RRCID -> 087241 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9605 - 11930														
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	31	1	1320	2	Y	-0-			59
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	30	1	1260	2	Y	-0-			59
12	1364 N	1289	-0-	-75	-0-	31	1	1258	2	Y	-0-			59
01	1364 N	1269	-0-	-95	-0-	31	1	1238	2	Y	-0-			59
02	1204 N	1146	-0-	-58	-0-	28	1	1118	2	Y	-0-			59
03	1302 N	1274	-0-	-28	-0-	31	1	1243	2	Y	-0-			59

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
FLOWERS-LISTON WELL #: 2 RRCID -> 087881 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10003 - 10775													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAHLER, FIELDS WELL #: 1098U RRCID -> 087995 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9481 - 12035													
10	2294 N	1953	-0-	-341	-0-	1953	2		N	-0-			13
11	1890 N	1843	-0-	-47	-0-	1843	2		N	-0-			13
12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-			13
01	1953 N	1895	-0-	-58	-0-	1894	2	1 9	N	1			14
02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2		N	-0-			14
03	1829 N	1647	-0-	-182	-0-	1647	2		N	-0-			14

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 L RRCID -> 091520 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF.10102 - 10650													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 091910 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 10564													
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1059	2	2 9	N	2			100
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1084	2	4 9	N	4			104
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1079	2	3 9	N	3			107
01	1054 N	989	-0-	-65	-0-	980	2	9 9	N	8			115
02	1008 N	507	-0-	-501	-0-	505	2	2 9	N	2			117
03	1085 N	850	-0-	-235	-0-	838	2	12 9	N	11			128

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 3 L RRCID -> 092572 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 093226 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10549 - 10628													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7203			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7203			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7203			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7203			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7203			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7203			N	NO RPT			-0-

MCMORDIE 7 WELL #: 27 RRCID -> 093267 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9498 - 9564													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
01	T. A.	13	-0-	13	13	13	1		Y	-0-			45
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	13	13			Y	-0-			45
03	T. A.	12	-0-	12	25	12	1		Y	-0-			45

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
CHAMBERS C		WELL #:		305	RRCID ->	109890	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9604 - 9976			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

MCMORDIE		WELL #:		406	RRCID ->	110129	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9536 - 9987			
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	31	1	297	2	Y	-0-	110	
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	2	Y	-0-	110	
12		341 N	308	-0-	-33	-0-	31	1	277	2	Y	-0-	110	
01		341 N	322	-0-	-19	-0-	31	1	291	2	Y	-0-	110	
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	289	2	Y	82	192	
							90	9						
03		412 N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	Y	-0-	192	

MCMORDIE		WELL #:		306	RRCID ->	110130	COMPL. DATE	03/15/1984	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9611 - 9658			
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	31	1	32	2	Y	-0-	-0-	
11		60 N	43	-0-	-17	-0-	30	1	13	2	Y	-0-	-0-	
12		62 N	41	-0-	-21	-0-	31	1	10	2	Y	-0-	-0-	
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	31	1	27	2	Y	-0-	-0-	
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	14	1	17	2	Y	-0-	-0-	
03		57 N	57	-0-	-0-	-0-	12	1	45	2	Y	-0-	-0-	

CHAMBERS C		WELL #:		405	RRCID ->	111014	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	10120	PERF. 9538 - 9586			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

MCMORDIE 7		WELL #:		307	RRCID ->	111115	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	10075	PERF. 9508 - 9686			
10		880 N	880	-0-	-0-	-0-	31	1	848	2	Y	1	1	37
							1	9						
11		867 N	867	-0-	-0-	-0-	30	1	837	2	Y	-0-		37
12		819 N	819	-0-	-0-	-0-	31	1	784	2	Y	4	1	40
							4	9						
01		885 N	885	-0-	-0-	-0-	31	1	850	2	Y	4	1	43
							4	9						
02		782 N	782	-0-	-0-	-0-	20	1	762	2	Y	-0-		43
03		879 N	879	-0-	-0-	-0-	12	1	867	2	Y	-0-		43

FLOWERS D		WELL #:		507	RRCID ->	111518	COMPL. DATE	06/16/1984	TOTAL DEPTH	10651	PERF. 9936 - 10427			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
MCMORDIE 7		WELL #: 407		RRCID -> 112377		COMPL. DATE 08/20/1984			TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	31	1	268	2	Y	-0-			40
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	30	1	258	2	Y	-0-			40
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	31	1	259	2	Y	-0-			40
01	310 N	278	-0-	-32	-0-	31	1	247	2	Y	-0-			40
02	280 N	223	-0-	-57	-0-	20	1	203	2	Y	-0-			40
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	12	1	263	2	Y	-0-			40

FLOWERS D		WELL #: 707		RRCID -> 114852		COMPL. DATE 09/28/1984			TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLOWERS B		WELL #: 805		RRCID -> 115295		COMPL. DATE 11/07/1984			TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9608 - 10378					
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	31	1	710	2	Y	15	2	1	83
						17	9							
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	30	1	626	2	Y	9	3	1	89
						10	9							
12	620 N	350	-0-	-270	-0-	31	1	313	2	Y	5	2	1	92
						6	9							
01	620 N	598	-0-	-22	-0-	31	1	559	2	Y	7	2	1	97
						8	9							
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	28	1	700	2	Y	3			100
						3	9							
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	31	1	745	2	Y	8			108
						9	9							

FLOWERS B		WELL #: 1005		RRCID -> 115296		COMPL. DATE 12/12/1984			TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237					
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	31	1	1451	2	Y	21			119
						23	9							
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	30	1	1394	2	Y	17			136
						19	9							
12	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	31	1	1400	2	Y	18			154
						20	9							
01	1488 N	1439	-0-	-49	-0-	31	1	1379	2	Y	26			180
						29	9							
02	1344 N	1318	-0-	-26	-0-	28	1	1267	2	Y	21	178	1	23
						23	9							
03	1457 N	1404	-0-	-53	-0-	31	1	1354	2	Y	17			40
						19	9							

FLOWERS A		WELL #: 404		RRCID -> 115531		COMPL. DATE 02/26/1985			TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 10596					
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	986	2	3	9	Y	3	2	1	76
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	834	2	6	9	Y	5	3	1	78
12	1178 N	623	-0-	-555	-0-	616	2	7	9	Y	6	1	1	83
01	992 N	788	-0-	-204	-0-	778	2	10	9	Y	9	55	1	37
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	805	2	6	9	Y	5			42
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	724	2	8	9	Y	7			49

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 FLOWERS A WELL #: 504 RRCID -> 115584 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 10616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1085 N	1024	-0-	-61	-0-	31	1	991	2	Y	2	2	1	129
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	2	9							
12	899 N	886	-0-	-13	-0-	30	1	935	2	Y	-0-			129
01	899 N	801	-0-	-98	-0-	31	1	855	2	Y	-0-			129
02	812 N	710	-0-	-102	-0-	31	1	770	2	Y	-0-			129
03	899 N	825	-0-	-74	-0-	28	1	682	2	Y	-0-			129
						31	1	794	2	Y	-0-			129

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6 RRCID -> 118404 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 9978

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS B WELL #: 705 RRCID -> 144423 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 10537

10	372 N	192	-0-	-180	-0-	31	1	161	2	Y	-0-			90
11	330 N	229	-0-	-101	-0-	30	1	199	2	Y	-0-			90
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	31	1	211	2	Y	-0-			90
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	2	Y	-0-			90
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	28	1	225	2	Y	-0-			90
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	2	Y	-0-			90

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 1081 RRCID -> 145515 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12470 PERF. 10515 - 10582

10	1519 N	1218	-0-	-301	-0-	1211	2	7	9	N	6			100
11	1290 N	1144	-0-	-146	-0-	1135	2	9	9	N	8			108
12	1302 N	1101	-0-	-201	-0-	1094	2	7	9	N	6			114
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1359	2	2	9	N	2			116
02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1310	2	14	9	N	13			129
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1576	2	26	9	N	24			153

FLOWERS C WELL #: 406 RRCID -> 147563 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	111	1	18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

FLOWERS A WELL #: 604 RRCID -> 147568 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517

10	0	271	-0-	271	271	31	1	240	2	Y	-0-			79
11	0	274	-0-	274	545	30	1	244	2	Y	-0-			79
12	0	329	-0-	329	874	31	1	298	2	Y	-0-			79
01	0	332	-0-	332	1206	31	1	301	2	Y	-0-			79
02	1477 N	271	-0-	-1206	-0-	28	1	243	2	Y	-0-			79
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	31	1	270	2	Y	-0-			79

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
FLOWERS, VERNON M.		WELL #: 1		RRCID -> 147974		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 10449			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS A		WELL #: 704		RRCID -> 148599		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525			
10	0	1540	-0-	1540	1540	1530	2	10 9 Y	9		27
11	0	1404	-0-	1404	2944	1403	2	1 9 Y	1		28
12	0	1384	-0-	1384	4328	1366	2	18 9 Y	16		44
01	0	1398	-0-	1398	5726	1388	2	10 9 Y	9		53
02	2800 N	1334	-0-	-1466	4260	1333	2	1 9 Y	1		54
03	3100 N	1429	-0-	-1671	2589	1422	2	7 9 Y	6		60

FLOWERS TRUST		WELL #: 308		RRCID -> 149917		COMPL. DATE 05/07/1994		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9842 - 10560			
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	988	2	8 9 N	7		70
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	926	2	12 9 N	11		81
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	963	2	22 9 N	20		101
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1068	2	20 9 N	18		119
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	925	2	18 9 N	16		135
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1123	2	28 9 N	25		160

FLOWERS-LISTON		WELL #: 1		RRCID -> 151929		COMPL. DATE 10/25/1994		TOTAL DEPTH 11427 PERF. 10535 - 10700			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEBB, LOIS		WELL #: 3083		RRCID -> 156634		COMPL. DATE 05/09/1995		TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9978 - 10290			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 5		RRCID -> 158591		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10609			
10	620 N	451	-0-	-169	-0-	450	2	1 9 N	1		63
11	600 N	299	-0-	-301	-0-	299	2		-0-		63
12	620 N	509	-0-	-111	-0-	498	2	11 9 N	10		73
01	465 N	438	-0-	-27	-0-	421	2	17 9 N	15		88
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	398	2	7 9 N	6		94
03	496 N	445	-0-	-51	-0-	442	2	3 9 N	3		97

FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 6082		RRCID -> 159628		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9536 - 10676			
10	1178 N	1170	-0-	-8	-0-	1150	2	20 9 N	18		154
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1155	2	17 9 N	15		169
12	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	1122	2	20 9 N	18		187
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1231	2	14 9 N	13	77 1	123
02	1092 N	1081	-0-	-11	-0-	1044	2	37 9 N	34	95 1	62
03	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	1047	2	23 9 N	21		83

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WEBB, LOIS WELL #: 8083 RRCID -> 160751 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9848 - 10540

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		1984 N	1968	-0-	-16	-0-	1968	2			N	-0-				100
11		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-				100
12		1953 N	1894	-0-	-59	-0-	1894	2			N	-0-				100
01		1953 N	1915	-0-	-38	-0-	1915	2			N	-0-				100
02		1764 N	1649	-0-	-115	-0-	1648	2	1	9	N	1	76	1		25
*03		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-				25

MAHLER, FIELDS WELL #: 4098 RRCID -> 163164 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9350 - 9988

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	900	-0-	900	900	892	2	8	9	Y	7				7
03	14B2	EXT	911	-0-	911	1811	880	2	31	9	Y	28				35

FLOWERS C WELL #: 606 RRCID -> 163170 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 10310

10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-				129
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			Y	-0-				129
12	2449	N	2150	-0-	-299	-0-	2150	2			Y	-0-				129
01	2387	N	2010	-0-	-377	-0-	2010	2			Y	-0-				129
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-				129
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-				129

FLOWERS C WELL #: 806 RRCID -> 163830 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 9780

10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-				50
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				50
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-				50
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-				50
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-				50
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	2	2	9	Y	2				52

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6065 RRCID -> 164424 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10298 - 10350

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12

FLOWERS TRUST WELL #: 608 RRCID -> 164724 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9764 - 10230

10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	446	2	3	9	N	3				33
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-				33
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	438	2	10	9	N	9				42
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	565	2	6	9	N	5				47
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	486	2	4	9	N	4				51
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	627	2	17	9	N	15				66

MOORE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 164873 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10323 - 10632

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
FLOWERS B		WELL #:		905	RRCID ->	166281	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	15005	PERF.10272	- 10370
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	428	2	Y	10	33
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	11	9					
12	496 N	447	-0-	-49	-0-	30	1	416	2	Y	5	38
01	465 N	372	-0-	-93	-0-	6	9					
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	31	1	409	2	Y	6	44
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	7	9					
						31	1	330	2	Y	10	54
						11	9					
						28	1	385	2	Y	7	61
						8	9					
						31	1	385	2	Y	7	16
						8	9					

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		8	RRCID ->	166494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9856	- 10660
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-	20
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-	20
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	928	2	24	9	N	22	42
01	930 N	815	-0-	-115	-0-	808	2	7	9	N	6	48
02	812 N	684	-0-	-128	-0-	674	2	10	9	N	9	57
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1194	2	6	9	N	5	62

MOORE, W. H.		WELL #:		6064	RRCID ->	166556	COMPL. DATE	02/28/1999	TOTAL DEPTH	10813	PERF.10010	- 10510
10	186 N	111	-0-	-75	-0-	105	2	6	9	N	5	58
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	145	2	4	9	N	4	62
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	191	2	2	9	N	2	64
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	N	2	66
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	150	2	3	9	N	3	69
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-	69

FLOWERS-LISTON		WELL #:		5062	RRCID ->	168849	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10534	- 10763
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	539	2	18	9	N	16	43
11	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2190	2	96	9	N	87	130
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1701	2	28	9	N	25	84
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	934	2	30	9	N	27	111
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	613	2	32	9	N	29	140
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	280	2	6	9	N	5	44

FLOWERS, VERNON M.		WELL #:		8080	RRCID ->	170132	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9492	- 10261
10	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-	28
11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-	28
12	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-	28
01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-	28
02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-	28
*03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-	28

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		9082	RRCID ->	170707	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	10960	PERF. 9968	- 10624
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1449	2	28	9	N	25	69
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1296	2	25	9	N	23	92
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1214	2	28	9	N	25	117
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1392	2	26	9	N	24	141
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1038	2	24	9	N	22	163
*03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1439	2	28	9	N	25	66

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		503		RRCID -> 171131		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 10538				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAHLER		WELL #:		2		RRCID -> 171679		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

VOLLMERT, J.C.		WELL #:		502		RRCID -> 171855		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10735				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

EARP		WELL #:		1059		RRCID -> 172099		COMPL. DATE 12/12/1998		TOTAL DEPTH 15334 PERF.10464 - 10584				
10	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-			63
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			63
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			63
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			63
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			63
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-			63

MOORE, W.H.		WELL #:		7064		RRCID -> 172185		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10270 - 10530				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VOLLMERT, J.C.		WELL #:		602		RRCID -> 172703		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 10760 PERF.10560 - 10580				
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			18
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			18
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			18
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			18
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	16	2			N	-0-			18
03	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-			18

VOLLMERT, J.C.		WELL #:		702		RRCID -> 173515		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10766 PERF.10452 - 10605				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		1	RRCID ->	174107	COMPL. DATE	08/03/1999	TOTAL DEPTH	11823	PERF.	9804 - 9826			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #:		8081	RRCID ->	174464	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		703	RRCID ->	174566	COMPL. DATE	07/06/1999	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	10480 - 10501			
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-				9
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-				9
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-				9
01	279 N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-				9
02	196 N	165	-0-	-31	-0-	165	2			N	-0-				9
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-				9

WEBB, LOIS		WELL #:		9083	RRCID ->	174993	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9835 - 10634			
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1437	2	24	9	N	22				143
11	1380 N	1366	-0-	-14	-0-	1345	2	21	9	N	19				162
12	1426 N	1382	-0-	-44	-0-	1362	2	20	9	N	18	141	1		39
01	1457 N	1408	-0-	-49	-0-	1390	2	18	9	N	16				55
02	1288 N	1233	-0-	-55	-0-	1213	2	20	9	N	18				73
*03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1412	2	20	9	N	18				91

FLOWERS TRUST		WELL #:		508H	RRCID ->	191543	COMPL. DATE	04/12/2016	TOTAL DEPTH	10214	PERF.	9545 - 12160			
10	1240 N	1200	-0-	-40	-0-	1196	2	4	9	N	4				245
11	1230 N	1135	-0-	-95	-0-	1121	2	14	9	N	13	162	1		96
12	1209 N	1137	-0-	-72	-0-	1115	2	22	9	N	20				116
01	1209 N	1089	-0-	-120	-0-	1071	2	18	9	N	16				132
02	1064 N	1052	-0-	-12	-0-	1009	2	43	9	N	39				171
03	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	1068	2	33	9	N	30	108	1		93

CAMPBELL RANCH 35		WELL #:		1	RRCID ->	199995	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10684 - 10922			
10	899 N	641	-0-	-258	-0-	43	1	598	2	Y	-0-				-0-
11	870 N	688	-0-	-182	-0-	72	1	616	2	Y	-0-				-0-
12	961 N	770	-0-	-191	-0-	74	1	696	2	Y	-0-				-0-
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	74	1	732	2	Y	-0-				-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	67	1	647	2	Y	-0-				-0-
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	70	1	708	2	Y	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 3		RRCID -> 201771		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9892 - 10740		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	22 1	1076 2	Y	2		82
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	2 9					82
12	558 X	439	-0-	-119	-0-	10 1	516 2	Y	-0-		82
01	1085 X	521	-0-	-564	-0-	12 1	427 2	Y	-0-		84
02	980 X	522	-0-	-458	-0-	6 1	513 2	Y	2		84
03	1085 X	455	-0-	-630	-0-	2 9					82
						522 1		Y	-0-		
						42 1	413 2	Y	-0-		

CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 4		RRCID -> 202296		COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 10978		
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	72 1	918 2	N	-0-		-0-
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	72 1	860 2	N	-0-		-0-
12	899 N	786	-0-	-113	-0-	55 1	731 2	N	-0-		-0-
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	74 1	951 2	N	-0-		-0-
02	868 N	821	-0-	-47	-0-	67 1	754 2	N	-0-		-0-
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	65 1	874 2	N	-0-		-0-

CARLEIGH-COFFEE 12		WELL #: 1		RRCID -> 202325		COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9858 - 11074		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CAMPBELL RANCH 36		WELL #: 5		RRCID -> 203123		COMPL. DATE 07/05/2004			TOTAL DEPTH 11129 PERF. 9896 - 11010		
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	37 1	1264 2	Y	-0-		-0-
11	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	36 1	2435 2	Y	-0-		-0-
12	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	37 1	2637 2	Y	-0-		-0-
01	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	37 1	2509 2	Y	-0-		-0-
02	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	34 1	2243 2	Y	-0-		-0-
03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	37 1	1936 2	Y	-0-		-0-

CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 6		RRCID -> 203958		COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 11630 PERF.10444 - 11002		
10	0	1311	-0-	1311	1311	74 1	1237 2	Y	-0-		55
11	0	1663	-0-	1663	2974	72 1	1591 2	Y	-0-		55
12	0	1848	-0-	1848	4822	58 1	1790 2	Y	-0-		55
01	0	1978	-0-	1978	6800	67 1	1911 2	Y	-0-		55
02	2800 N	1084	-0-	-1716	5084	65 1	1019 2	Y	-0-		55
03	3100 N	709	-0-	-2391	2693	71 1	638 2	Y	-0-		55

CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 1		RRCID -> 204340		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 11382 PERF. 9892 - 11190		
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2		Y	-0-		48
11	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2		Y	-0-		48
12	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2570 2	1 9	Y	1	1 8	48
01	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509 2		Y	-0-		48
02	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2		Y	-0-		48
03	1581 N	1337	-0-	-244	-0-	1337 2		Y	-0-		48

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #:		1	RRCID ->	204341	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9808 - 11004		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	1667	-0-	1667	1667		74	1	1593	2	N	-0-		-0-
11	0	1227	-0-	1227	2894		70	1	1157	2	N	-0-		-0-
12	0	1320	-0-	1320	4214		65	1	1255	2	N	-0-		-0-
01	0	1212	-0-	1212	5426		74	1	1138	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	1105	-0-	-1695	3731		65	1	1040	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1111	-0-	-1989	1742		67	1	1044	2	N	-0-		-0-

VOLLMERT 1		WELL #:		1	RRCID ->	204804	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	11751	PERF.	10430 - 10992		
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-		835	2			Y	-0-		-0-
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-		882	2			Y	-0-		-0-
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-		924	2	4	9	Y	4	4 8	-0-
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-		840	2			Y	-0-		-0-
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-		817	2			Y	-0-		-0-
03	744 N	675	-0-	-69	-0-		675	2			Y	-0-		-0-

CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #:		2	RRCID ->	205005	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9816 - 11050		
10	0	2239	-0-	2239	2239		74	1	2165	2	N	-0-		24
11	0	1860	-0-	1860	4099		72	1	1788	2	N	-0-		24
12	0	1871	-0-	1871	5970		74	1	1797	2	N	-0-		24
01	0	2242	-0-	2242	8212		74	1	2168	2	N	-0-		24
02	2800 N	1743	-0-	-1057	7155		67	1	1676	2	N	-0-		24
03	3100 N	1931	-0-	-1169	5986		74	1	1857	2	N	-0-		24

CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		2	RRCID ->	207130	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	11615	PERF.	10616 - 11430		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		23
01	T. A.	7	-0-	7	7		7	2			Y	-0-		23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	7		7				Y	-0-		23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	7		7				Y	-0-		23

CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		3	RRCID ->	207556	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10612 - 11418		
10	168 X	168	-0-	-0-	-0-		168	2			Y	-0-		-0-
11	122 X	122	-0-	-0-	-0-		122	2			Y	-0-		-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	2			Y	-0-		-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-		184	2			Y	-0-		-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	2			Y	-0-		-0-
03	155 N	100	-0-	-55	-0-		100	2			Y	-0-		-0-

CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		4	RRCID ->	208634	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10790 - 11268		
10	1705 N	1480	-0-	-225	-0-		1480	2			Y	-0-		100
11	1350 N	1347	-0-	-3	-0-		1347	2			Y	-0-		100
12	1488 N	916	-0-	-572	-0-		916	2			Y	-0-		100
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-		1704	2			Y	-0-		100
02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-		1414	2			Y	-0-		100
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		1459	2			Y	-0-		100

MENDOTA RANCH 51CC		WELL #:		1	RRCID ->	208697	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10534 - 10982		
10	992 N	945	-0-	-47	-0-		74	1	871	2	N	-0-		63
11	960 N	911	-0-	-49	-0-		72	1	839	2	N	-0-		63
12	992 N	873	-0-	-119	-0-		62	1	811	2	N	-0-		63
01	930 N	842	-0-	-88	-0-		70	1	772	2	N	-0-		63
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-		62	1	807	2	N	-0-		63
03	868 N	841	-0-	-27	-0-		74	1	767	2	N	-0-		63

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 0316		RRCID -> 209739	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 11850	PERF.10634	- 11660	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3066	2	34 9	Y	31	64
11	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2780	2	26 9	Y	24	88
12	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2665	2	45 9	Y	41	128
01	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2544	2	26 9	Y	24	152
02	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2252	2	21 9	Y	19	171
03	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2620	2	36 9	Y	33	18

FLOWERS B		WELL #: 1305		RRCID -> 209740		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9546 - 10306		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 1		RRCID -> 209741		COMPL. DATE 05/08/2005			TOTAL DEPTH 11972 PERF.10060 - 11322		
10	0	2849	-0-	2849	2849	2839	2	10 9	Y	9	123
11	0	2602	-0-	2602	5451	2583	2	19 9	Y	17	140
12	0	2564	-0-	2564	8015	2508	2	56 9	Y	51	185
01	0	2426	-0-	2426	10441	2395	2	31 9	Y	28	289
02	2800 N	2202	-0-	-598	9843	2176	2	26 9	Y	24	53
03	3100 N	2423	-0-	-677	9166	2398	2	25 9	Y	23	76

MENDOTA RANCH 51B		WELL #: 2		RRCID -> 211039		COMPL. DATE 03/21/2005			TOTAL DEPTH 11860 PERF.10640 - 10850		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 2		RRCID -> 211041		COMPL. DATE 07/08/2007			TOTAL DEPTH 11625 PERF.10316 - 11550		
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		Y	-0-	11
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		Y	-0-	11
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		Y	-0-	11
01	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		Y	-0-	11
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		Y	-0-	11
03	1209 N	1145	-0-	-64	-0-	1145	2		Y	-0-	11

CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 3		RRCID -> 211045		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10130 - 11400		
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	337	2	25 9	Y	23	129
11	360 N	323	-0-	-37	-0-	312	2	11 9	Y	10	139
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	275	2	2 9	Y	2	140
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2		Y	-0-	140
02	308 N	267	-0-	-41	-0-	267	2		Y	-0-	140
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		Y	-0-	140

CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 4		RRCID -> 211046		COMPL. DATE 07/02/2007			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10312 - 11664		
10	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2054	2	6 9	Y	5	16
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		Y	-0-	16
12	1891 N	1864	-0-	-27	-0-	1864	2		Y	-0-	16
01	1891 N	1642	-0-	-249	-0-	1642	2		Y	-0-	16
02	1708 N	1669	-0-	-39	-0-	1669	2		Y	-0-	16
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		Y	-0-	16

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
ABRAHAM DISPOSAL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211127	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4392 - 4850
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FLOWERS D		WELL #:		1007	RRCID ->	211359	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	10656	PERF.	9530 - 10532
10	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2		Y	-0-		47
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		Y	-0-		47
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1338	2	3 9	Y	3	33 1	17
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1206	2	7 9	Y	6		23
02	1008 N	963	-0-	-45	-0-	959	2	4 9	Y	4		27
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1148	2	4 9	Y	4		31

FLOWERS C		WELL #:		1506	RRCID ->	211501	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9266 - 10282
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MENDOTA RANCH 36D		WELL #:		2	RRCID ->	211652	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10392 - 10980
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	112	1	1266 2	Y	-0-		94
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	108	1	1158 2	Y	-0-		94
12	1364 N	1272	-0-	-92	-0-	106	1	1166 2	Y	-0-		94
01	1364 N	1275	-0-	-89	-0-	106	1	1169 2	Y	-0-		94
02	1176 N	1079	-0-	-97	-0-	97	1	982 2	Y	-0-		94
03	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	112	1	1135 2	Y	-0-		94

CAMPBELL RANCH 36		WELL #:		3	RRCID ->	212667	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	10392 - 10900
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	37	1	338 2	Y	-0-		-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	36	1	453 2	Y	-0-		-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	37	1	425 2	Y	-0-		-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	37	1	371 2	Y	-0-		-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	34	1	350 2	Y	-0-		-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334 2	Y	-0-		-0-

CAMPBELL RANCH 36		WELL #:		4	RRCID ->	213023	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	11483	PERF.	10416 - 10646
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	63	1	612 2	Y	-0-		-0-
11	510 N	488	-0-	-22	-0-	61	1	427 2	Y	-0-		-0-
12	1023 N	571	-0-	-452	-0-	63	1	508 2	Y	-0-		-0-
01	682 N	439	-0-	-243	-0-	63	1	376 2	Y	-0-		-0-
02	448 N	444	-0-	-4	-0-	57	1	387 2	Y	-0-		-0-
03	558 N	551	-0-	-7	-0-	62	1	489 2	Y	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
FLOWERS C		WELL #:		1606	RRCID ->	213043	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	10559	PERF.	9250 - 10328			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	8	1	2994	2	Y	41	3	1	151
							45	9							
11		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	8	1	3225	2	Y	52	4	1	199
							57	9							
12		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	8	1	3165	2	Y	61	164	1	96
							67	9							
01		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	8	1	2992	2	Y	63	4	1	155
							69	9							
02		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	7	1	2709	2	Y	49			204
							54	9							
03		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	8	1	2940	2	Y	48	165	1	87
							53	9							

ISAACS		WELL #:		2	RRCID ->	213510	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10167 - 10681			
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			63
11		712 N	712	-0-	-0-	-0-	693	2	19	9	N	17			80
12		465 N	334	-0-	-131	-0-	325	2	9	9	N	8			88
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			88
02		672 N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-			88
03		341 N	178	-0-	-163	-0-	178	2			N	-0-			88

WIGGINS 9		WELL #:		1	RRCID ->	214424	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	12165	PERF.	10914 - 11688			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAMPBELL		WELL #:		0216	RRCID ->	214535	COMPL. DATE	12/25/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10418 - 11682			
10		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-			100
11		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-			100
12		2108 N	2018	-0-	-90	-0-	2018	2			Y	-0-			100
01		2108 N	1892	-0-	-216	-0-	1892	2			Y	-0-			100
02		1904 N	1875	-0-	-29	-0-	1875	2			Y	-0-			100
03		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-			100

CAMPBELL		WELL #:		9016	RRCID ->	215205	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10410 - 11679			
10		1705 N	1699	-0-	-6	-0-	1699	2			Y	-0-			64
11		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1723	2	2	9	Y	2			66
12		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1690	2	2	9	Y	2	1	8	67
01		1705 N	1498	-0-	-207	-0-	1495	2	3	9	Y	3			70
02		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1588	2	4	9	Y	4			74
03		1705 N	1661	-0-	-44	-0-	1654	2	7	9	Y	6			80

ISAACS 1		WELL #:		5	RRCID ->	215748	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10002 - 10509			
10		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1839	2	52	9	N	47			111
11		1800 N	1761	-0-	-39	-0-	1731	2	30	9	N	27	82	1	56
12		1860 N	1786	-0-	-74	-0-	1750	2	36	9	N	33			89
01		1891 N	1496	-0-	-395	-0-	1467	2	29	9	N	26			115
02		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1722	2	26	9	N	24			139
03		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1763	2	35	9	N	32	121	1	50

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056												
WIGGINS 9			WELL #: 2		RRCID -> 215908		COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 12075 PERF.10892 - 11630					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WIGGINS 9			WELL #: 3		RRCID -> 216829		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 12240 PERF.10292 - 11690					
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1873	2	7	9	Y	6			188
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-	165	1	23
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1856	2	6	9	Y	5	4	8	24
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1737	2	7	9	Y	6			30
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1557	2	12	9	Y	11			41
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1820	2	15	9	Y	14			55

WATERFIELD "A"			WELL #: 1		RRCID -> 217346		COMPL. DATE 12/13/2005			TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9495 - 10474					
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-			104
11	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	2			N	-0-			104
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-			104
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-			104
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			104
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			104

FLOWERS D			WELL #: 1107		RRCID -> 217755		COMPL. DATE 03/22/2006			TOTAL DEPTH 10723 PERF. 9616 - 10600					
10	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	1	1	2872	2	Y	19			68
							21	9							
11	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2885	2	45	9	Y	41			109
12	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2889	2	32	9	Y	29	114	1	24
01	2852	N	2698	-0-	-154	-0-	26	1	2653	2	Y	17	3	1	38
							19	9							
02	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	28	1	2595	2	Y	14			52
							15	9							
03	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	31	1	2790	2	Y	29			81
							32	9							

MENDOTA RANCH 36			WELL #: 7		RRCID -> 218480		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 11419 PERF. 9666 - 11070					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 36			WELL #: 8		RRCID -> 218713		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9980 - 10928					
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	65	1	1049	2	Y	-0-			35
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	70	1	950	2	Y	-0-			35
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	70	1	966	2	Y	-0-			35
01	930	N	904	-0-	-26	-0-	70	1	834	2	Y	-0-			35
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	65	1	1360	2	Y	-0-			35
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	72	1	910	2	Y	-0-			35

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MENDOTA RANCH 36D		WELL #:		9	RRCID ->	218717	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	11466	PERF.	9670 - 10916
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
10	434 N	402	-0-	-32	-0-	74	1	328	2	Y	-0-	38
11	390 N	377	-0-	-13	-0-	72	1	305	2	Y	-0-	38
12	403 N	320	-0-	-83	-0-	60	1	260	2	Y	-0-	38
01	403 N	276	-0-	-127	-0-	65	1	211	2	Y	-0-	38
02	364 N	240	-0-	-124	-0-	65	1	175	2	Y	-0-	38
03	310 N	279	-0-	-31	-0-	70	1	209	2	Y	-0-	38

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		10	RRCID ->	218936	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	9558 - 10666
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35

ISAACS 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	219045	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	11317	PERF.	9885 - 10590
10	1085 N	516	-0-	-569	-0-	485	2	31	9	N	28	42
11	840 N	453	-0-	-387	-0-	452	2	1	9	N	1	43
12	806 N	484	-0-	-322	-0-	475	2	9	9	N	8	51
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1165	2	40	9	N	36	87
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	962	2	24	9	N	22	109
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1049	2	32	9	N	29	32

WIGGINS 54		WELL #:		4054	RRCID ->	219140	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9622 - 10718
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FLOWERS B		WELL #:		1405	RRCID ->	219466	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9658 - 10399
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	31	1	1432	2	Y	25	42
						28	9					
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	30	1	1410	2	Y	10	42
						11	9					
12	1488 N	1457	-0-	-31	-0-	31	1	1422	2	Y	4	42
						4	9					
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	31	1	1471	2	Y	3	42
						3	9					
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	28	1	1319	2	Y	-0-	42
03	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	31	1	1382	2	Y	-0-	42

WEBB		WELL #:		4194	RRCID ->	220227	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9555 - 10035
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 VOLLMERT, J. C. WELL #: 802 RRCID -> 220571 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10295 - 10649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1246	2	57	9	N	52					186
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1184	2	35	9	N	32	171	1			47
12	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	1215	2	41	9	N	37					84
01	1302 N	1112	-0-	-190	-0-	1073	2	39	9	N	35	54	1			65
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1104	2	63	9	N	57					122
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1236	2	52	9	N	47					169

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 3 RRCID -> 221230 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11418 PERF.10110 - 11142

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POUNDS WELL #: 2017 RRCID -> 222892 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10478 - 11952

10	2604 N	2565	-0-	-39	-0-	2543	2	22	9	Y	20	172	1			63
11	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2729	2	52	9	Y	47					110
12	2604 N	2492	-0-	-112	-0-	2431	2	61	9	Y	55	4	8			161
01	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2596	2	41	9	Y	37					198
02	2352 N	2266	-0-	-86	-0-	2265	2	1	9	Y	1	86	1			113
03	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2859	2	53	9	Y	48					161

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 6062 RRCID -> 222917 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9646 - 10716

10	0	992	-0-	992	992	992	2			N	-0-					169
11	0	1177	-0-	1177	2169	1177	2			N	-0-					169
12	0	1023	-0-	1023	3192	1022	2	1	9	N	1	118	1			52
01	0	1100	-0-	1100	4292	1100	2			N	-0-					52
02	2800 N	966	-0-	-1834	2458	966	2			N	-0-					52
03	3100 N	1066	-0-	-2034	424	1066	2			N	-0-					52

CAMPBELL WELL #: 6016 RRCID -> 223335 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10346 - 11688

10	0	640	-0-	640	640	640	2			Y	-0-					60
11	0	350	-0-	350	990	350	2			Y	-0-					60
12	0	651	-0-	651	1641	650	2	1	9	Y	1	1	8			60
01	0	828	-0-	828	2469	828	2			Y	-0-					60
02	2800 N	725	-0-	-2075	394	725	2			Y	-0-					60
03	1160 N	766	-0-	-394	-0-	766	2			Y	-0-					60

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 8 RRCID -> 223669 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9739 - 11034

10	1860 N	474	-0-	-1386	-0-	37	1	437	2	Y	-0-					54
11	1080 N	654	-0-	-426	-0-	67	1	587	2	Y	-0-					54
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	62	1	547	2	Y	-0-					54
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	74	1	391	2	Y	-0-					54
02	280 N	239	-0-	-41	-0-	67	1	172	2	Y	-0-					54
03	310 N	188	-0-	-122	-0-	74	1	114	2	Y	-0-					54

FLOWERS TRUST WELL #: 708 RRCID -> 223677 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9890 - 10593

10	0	1364	-0-	1364	1364	1349	2	15	9	N	14					45
11	0	1280	-0-	1280	2644	1262	2	18	9	N	16					61
12	0	1414	-0-	1414	4058	1393	2	21	9	N	19					80
01	0	1454	-0-	1454	5512	1435	2	19	9	N	17					97
02	2800 N	1275	-0-	-1525	3987	1261	2	14	9	N	13					110
03	3100 N	1503	-0-	-1597	2390	1493	2	10	9	N	9	86	1			33

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MENDOTA RANCH 51D		WELL #:		8	RRCID ->	224880	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	11402	PERF.10203	- 11096
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	74 1	951 2	Y	15			164
						17 9						
11	960 N	955	-0-	-5	-0-	72 1	879 2	Y	4			168
						4 9						
12	1023 N	928	-0-	-95	-0-	62 1	865 2	Y	1			169
						1 9						
*01	1023 N	885	-0-	-138	-0-	74 1	805 2	Y	5			174
						6 9						
*02	896 N	736	-0-	-160	-0-	67 1	669 2	Y	-0-			174
03	930 N	771	-0-	-159	-0-	74 1	697 2	Y	-0-			174
MENDOTA RANCH 13		WELL #:		7R	RRCID ->	224882	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	11405	PERF.10116	- 11172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MENDOTA RANCH 52C		WELL #:		1	RRCID ->	225065	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 9992	- 10868
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MENDOTA RANCH 11		WELL #:		7	RRCID ->	225067	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	11770	PERF.10146	- 11623
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1141 2	54 9	Y	49			132
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1321 2	61 9	Y	55	179 1		8
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1338 2	39 9	Y	35	10 8		33
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1318 2	50 9	Y	45			78
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1202 2	46 9	Y	42			120
03	1054 N	966	-0-	-88	-0-	933 2	33 9	Y	30			150
POUNDS		WELL #:		3017	RRCID ->	225163	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10392	- 11684
10	0	1392	-0-	1392	2635	1392 2		Y	-0-			153
11	0	1437	-0-	1437	4072	1437 2		Y	-0-			153
12	0	1568	-0-	1568	5640	1568 2		Y	-0-			153
01	0	1489	-0-	1489	7129	1489 2		Y	-0-			153
02	2800 N	1389	-0-	-1411	5718	1389 2		Y	-0-	95 1		58
03	3100 N	1492	-0-	-1608	4110	1492 2		Y	-0-			58
CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		5011	RRCID ->	225183	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10598	- 11200
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MENDOTA RANCH 52C		WELL #:		4	RRCID ->	225431	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9956 - 10900
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MENDOTA RANCH 11		WELL #:		6	RRCID ->	225436	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	12276	PERF.	10071 - 11203
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33

WIGGINS 9		WELL #:		4	RRCID ->	225437	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	10354 - 11734
10	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2222	2	25 9	Y	23		147
11	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2319	2	42 9	Y	38	177 1	8
12	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2296	2	17 9	Y	15	7 8	16
01	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2283	2	8 9	Y	7		23
02	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1974	2	14 9	Y	13		36
03	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		Y	-0-		36

CAMPBELL		WELL #:		1816	RRCID ->	225509	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10470 - 11710
10	0	2034	-0-	2034	-0-	2034	2	4 9	Y	4		171
11	0	2217	-0-	2217	-0-	4251	2	22 9	Y	20	179 1	12
12	0	1731	-0-	1731	-0-	5982	2	6 9	Y	5		17
01	0	2393	-0-	2393	-0-	8375	2	12 9	Y	11		28
02	2800 N	2045	-0-	-755	-0-	7620	2	11 9	Y	10		38
03	3100 N	2193	-0-	-907	-0-	6713	2	14 9	Y	13		51

FLOWERS A		WELL #:		904	RRCID ->	225544	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	10738	PERF.	9850 - 10620
10	1705 N	1698	-0-	-7	-0-	1697	2	1 9	Y	1	1 1	38
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		Y	-0-		38
12	1643 N	1383	-0-	-260	-0-	4	1	1379 2	Y	-0-		38
01	1643 N	1597	-0-	-46	-0-	23	1	1572 2	Y	2	1 1	39
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	28	1	1652 2	Y	-0-		39
03	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	28	1	1614 2	Y	7		46

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		18	RRCID ->	227113	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10194 - 11408
10	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	112	1	2349 2	Y	2		115
11	2340 N	2021	-0-	-319	-0-	94	1	1927 2	Y	-0-		115
12	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	104	1	2223 2	Y	-0-		115
01	2449 N	2213	-0-	-236	-0-	99	1	2113 2	Y	1		116
02	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	101	1	2017 2	Y	20		136
03	2325 N	2303	-0-	-22	-0-	112	1	2182 2	Y	8		144

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056									
COFFEE 12			WELL #: 1		RRCID -> 227197	COMPL. DATE 06/19/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

FLOWERS A			WELL #: 1004		RRCID -> 227409	COMPL. DATE 01/09/2007	TOTAL DEPTH 10801	PERF. 9592 - 10646				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30

FLOWERS-LISTON 62			WELL #: 7062		RRCID -> 227480	COMPL. DATE 02/23/2007	TOTAL DEPTH 10975	PERF. 9666 - 10828				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MENDOTA RANCH 10B			WELL #: 7		RRCID -> 227984	COMPL. DATE 02/26/2007	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 10168 - 11696				
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1086	2	8	9	Y	7	100
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1075	2	18	9	Y	16	116
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1037	2	48	9	Y	44	160
01	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1027	2	30	9	Y	27	12
02	980 N	907	-0-	-73	-0-	900	2	7	9	Y	6	18
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-	18

COFFEE 12			WELL #: 2		RRCID -> 228077	COMPL. DATE 02/14/2007	TOTAL DEPTH 11404	PERF. 9514 - 11192				
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-	2
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-	2
12	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2			Y	-0-	2
01	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2			Y	-0-	2
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-	2
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-	2

POUNDS			WELL #: 4017		RRCID -> 228180	COMPL. DATE 04/03/2007	TOTAL DEPTH 11950	PERF. 10468 - 11772				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056										
MENDOTA RANCH 15			WELL #: 1		RRCID -> 228323		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9831 - 11388			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2201 N	2177	-0-	-24	-0-	74 1	2080 2	Y	21				156
11	2130 N	2063	-0-	-67	-0-	23 9	1960 2	Y	28				184
12	2232 N	1977	-0-	-255	-0-	72 1	1894 2	Y	10				194
01	2170 N	2082	-0-	-88	-0-	31 9	2007 2	Y	3				197
02	1932 N	1906	-0-	-26	-0-	72 1	1832 2	Y	6				203
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	11 9	2057 2	Y	3	157 1			49
						3 9							
CAMPBELL			WELL #: 1716		RRCID -> 228346		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11698			
10	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1867 2	34 9	Y	31				65
11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1643 2	31 9	Y	28				93
12	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1664 2	50 9	Y	45	2 8			136
01	1488 N	1274	-0-	-214	-0-	1220 2	54 9	Y	49				185
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1516 2	45 9	Y	41	179 1			47
03	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	1417 2	33 9	Y	30				77
MENDOTA RANCH 10A			WELL #: 6		RRCID -> 228381		COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 11760 PERF.10136 - 11464			
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	1975 2	51 9	Y	46				154
11	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2064 2	50 9	Y	45	183 1			16
12	2139 N	2065	-0-	-74	-0-	2039 2	26 9	Y	24	15 8			25
01	2015 N	1890	-0-	-125	-0-	1881 2	9 9	Y	8				33
02	1932 N	1901	-0-	-31	-0-	1864 2	37 9	Y	34				67
03	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2163 2	70 9	Y	64				131
MENDOTA RANCH 34			WELL #: 15		RRCID -> 228406		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10132 - 11308			
10	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	112 1	1586 2	Y	-0-				151
11	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	108 1	1408 2	Y	-0-				151
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	104 1	1380 2	Y	-0-				151
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	108 1	1432 2	Y	-0-				151
02	1288 N	1263	-0-	-25	-0-	101 1	1162 2	Y	-0-				151
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	112 1	1479 2	Y	-0-				151
CAMPBELL			WELL #: 1616		RRCID -> 228787		COMPL. DATE 05/05/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10334 - 11744			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	42 N	-0-	-0-	-42	-0-			Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2022 - WELL PLUGGED 11/22/22													
MENDOTA RANCH 30			WELL #: 3		RRCID -> 229595		COMPL. DATE 04/05/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10452 - 11100			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
CAMPBELL		WELL #: 1916		RRCID -> 229598		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 11905		PERF.10376 - 11668			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
10		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2	Y	-0-			53
11		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2099	2	Y	3			56
12		2015 N	1956	-0-	-59	-0-	1946	2	Y	10	9	1 8	64
01		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1873	2	Y	21	9		83
02		1820 N	1569	-0-	-251	-0-	1557	2	Y	12	9		94
03		1953 N	1555	-0-	-398	-0-	1551	2	Y	4	9		98

PABLO		WELL #: 9032		RRCID -> 230219		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10600 - 11818			
10		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	112	1	Y	1604	2		40
11		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	106	1	Y	1393	2		40
12		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	108	1	Y	1571	2	1 8	40
								1					
01		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	104	1	Y	1624	2		40
02		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	101	1	Y	1521	2		40
*03		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	112	1	Y	1797	2		40

MENDOTA RANCH 15		WELL #: 2		RRCID -> 230250		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 11962		PERF.10310 - 11656			
10		496 N	434	-0-	-62	-0-	433	2	Y	1	9		79
11		480 N	412	-0-	-68	-0-	411	2	Y	1	9		80
12		465 N	447	-0-	-18	-0-	446	2	Y	1	9	1 8	80
01		434 N	391	-0-	-43	-0-	391	2	Y				80
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	Y				80
03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	Y				80

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 12		RRCID -> 230334		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 11411		PERF.10088 - 11226			
10		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	112	1	Y	2613	2		72
11		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	108	1	Y	2475	2		72
12		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	110	1	Y	2619	2		72
01		2449 N	1853	-0-	-596	-0-	106	1	Y	1747	2		72
02		2212 N	1437	-0-	-775	-0-	92	1	Y	1345	2		72
03		2449 N	1771	-0-	-678	-0-	110	1	Y	1661	2		72

PABLO		WELL #: 5032		RRCID -> 231007		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10378 - 11744			
10		0	2023	-0-	2023	2023	112	1	Y	1907	2	4	137
								4					
11		0	1965	-0-	1965	3988	108	1	Y	1857	2		137
12		0	1653	-0-	1653	5641	97	1	Y	1556	2		137
01		0	1787	-0-	1787	7428	103	1	Y	1684	2		137
02		2800 N	1550	-0-	-1250	6178	94	1	Y	1456	2		137
03		3100 N	2058	-0-	-1042	5136	112	1	Y	1946	2		137

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 2		RRCID -> 231677		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 11656		PERF.10080 - 11324			
10		0	1808	-0-	1808	1808	112	1	Y	1696	2		158
11		0	1546	-0-	1546	3354	88	1	Y	1458	2		158
12		0	1409	-0-	1409	4763	78	1	Y	1331	2		158
01		0	1871	-0-	1871	6634	112	1	Y	1759	2		158
02		2800 N	1685	-0-	-1115	5519	97	1	Y	1588	2		158
03		3100 N	1669	-0-	-1431	4088	112	1	Y	1557	2		158

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WEBB 194		WELL #:		6	RRCID ->	232597	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	10788	PERF.	10147 - 10572
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	1457 N	1284	-0-	-173	-0-	1275	2	9 9	N	8		30
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1302	2	15 9	N	14		44
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1373	2	17 9	N	15		59
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1392	2	11 9	N	10		69
02	1232 N	1184	-0-	-48	-0-	1167	2	17 9	N	15		84
03	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	1345	2	21 9	N	19	85 1	18

MENDOTA RANCH 34				WELL #:	3	RRCID ->	232607	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	11238	PERF. 9878 - 11114
10	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2		Y	-0-		278
11	4080 X	3853	-0-	-227	-0-	3853	2		Y	-0-		278
12	4247 X	3308	-0-	-939	-0-	3308	2		Y	-0-		278
01	4247 X	3975	-0-	-272	-0-	3975	2		Y	-0-		278
02	3836 X	3471	-0-	-365	-0-	3471	2		Y	-0-		278
03	4216 X	3627	-0-	-589	-0-	3627	2		Y	-0-		278

POUNDS 18				WELL #:	2	RRCID ->	232638	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	12130	PERF.10710 - 11886
10	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		Y	-0-		157
11	2280 N	2262	-0-	-18	-0-	2249	2	13 9	Y	12		169
12	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2163	2	106 9	Y	96	181 1 2 8	82
01	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2047	2	55 9	Y	50		132
02	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2299	2	18 9	Y	16		148
03	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		Y	-0-		148

POUNDS				WELL #:	5017	RRCID ->	232743	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10466 - 11858
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CAMPBELL				WELL #:	B 1	RRCID ->	232885	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10362 - 11460
10	0	842	-0-	842	842	842	2		Y	-0-		25
11	0	748	-0-	748	1590	748	2		Y	-0-		25
12	0	686	-0-	686	2276	684	2	2 9	Y	2	2 8	25
01	0	736	-0-	736	3012	736	2		Y	-0-		25
02	2800 N	698	-0-	-2102	910	698	2		Y	-0-		25
03	1782 N	872	-0-	-910	-0-	872	2		Y	-0-		25

MENDOTA RANCH 34				WELL #:	6	RRCID ->	233457	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9842 - 11096
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	112	1	1666 2	Y	-0-		239
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	94	1	1343 2	Y	-0-		239
12	1705 N	1251	-0-	-454	-0-	69	1	1182 2	Y	-0-		239
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	112	1	1712 2	Y	-0-		239
02	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	94	1	1456 2	Y	-0-		239
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	112	1	1762 2	Y	-0-		239

FLOWERS-LISTON 62				WELL #:	9	RRCID ->	233465	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10138 - 10770
10	0	928	-0-	928	928	924	2	4 9	N	4		97
11	0	980	-0-	980	1908	979	2	1 9	N	1		98
12	0	1072	-0-	1072	2980	1069	2	3 9	N	3		101
01	3100 N	1029	-0-	-2071	909	1020	2	9 9	N	8		109
*02	2010 N	1101	-0-	-909	-0-	1084	2	17 9	N	15		124
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		124

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056								
MENDOTA RANCH 51C			WELL #:	4	RRCID -> 234215	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9798 - 10976
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MENDOTA RANCH 51A			WELL #:	6	RRCID -> 234219	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9776 - 11046
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	74 1	624 2	Y	-0-		45
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	72 1	615 2	Y	-0-		45
12	651 N	473	-0-	-178	-0-	55 1	418 2	Y	-0-		45
01	713 N	624	-0-	-89	-0-	68 1	556 2	Y	-0-		45
02	644 N	503	-0-	-141	-0-	60 1	443 2	Y	-0-		45
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	67 1	525 2	Y	-0-		45

MENDOTA RANCH 51			WELL #:	7	RRCID -> 234782	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	11301	PERF.	9825 - 11002
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CAMPBELL			WELL #:	4016	RRCID -> 234924	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10220 - 11448
10	0	1422	-0-	1422	1422	112 1	1301 2	Y	8		203
						9 9					
11	0	1472	-0-	1472	2894	108 1	1364 2	Y	-0-		203
12	0	1639	-0-	1639	4533	112 1	1527 2	Y	-0-		203
01	0	1463	-0-	1463	5996	112 1	1351 2	Y	-0-		203
02	2800 N	1309	-0-	-1491	4505	97 1	1210 2	Y	2		205
						2 9					
03	3100 N	1478	-0-	-1622	2883	112 1	1360 2	Y	5		210
						6 9					

MENDOTA RANCH 13			WELL #:	9	RRCID -> 235001	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4100 - 4510
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ISAACS "C"			WELL #:	3	RRCID -> 235638	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10082 - 10702
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WIGGINS 9		WELL #:		6	RRCID ->	236081	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10330 - 11658		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	0	1616	-0-	1616	3211	1602	2	14	9	Y	13			128
11	0	1614	-0-	1614	4825	1599	2	15	9	Y	14			142
12	0	1518	-0-	1518	6343	1492	2	26	9	Y	24	3	8	163
01	0	1467	-0-	1467	7810	1434	2	33	9	Y	30	171	1	22
02	2800 N	1202	-0-	-1598	6212	1202	2			Y	-0-			22
03	3100 N	1589	-0-	-1511	4701	1587	2	2	9	Y	2			24

MENDOTA RANCH 34				WELL #:	9	RRCID ->	236209	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	11340	PERF.	10156 - 11164	
10	0	1263	-0-	1263	2440	112	1	1151	2	Y	-0-			93
11	0	1214	-0-	1214	3654	108	1	1106	2	Y	-0-			93
12	0	926	-0-	926	4580	87	1	839	2	Y	-0-			93
01	0	1109	-0-	1109	5689	108	1	1001	2	Y	-0-			93
02	2800 N	1034	-0-	-1766	3923	101	1	933	2	Y	-0-			93
03	3100 N	1056	-0-	-2044	1879	112	1	944	2	Y	-0-			93

CAMPBELL				WELL #:	2116	RRCID ->	236251	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	11861	PERF.	10406 - 11692	
10	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1099	2	1	9	Y	1			76
11	1110 N	952	-0-	-158	-0-	952	2			Y	-0-			76
12	1085 N	850	-0-	-235	-0-	848	2	2	9	Y	2	2	8	76
01	1085 N	829	-0-	-256	-0-	825	2	4	9	Y	4			80
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1014	2	6	9	Y	5			85
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1288	2	14	9	Y	13			98

MENDOTA RANCH 10D				WELL #:	5	RRCID ->	237084	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10290 - 11136	
10	0	440	-0-	440	440	440	2			Y	-0-			18
11	0	253	-0-	253	693	253	2			Y	-0-			18
12	0	272	-0-	272	965	268	2	4	9	Y	4	4	8	18
01	0	245	-0-	245	1210	245	2			Y	-0-			18
02	1509 N	299	-0-	-1210	-0-	299	2			Y	-0-			18
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-			18

WIGGINS 9				WELL #:	5	RRCID ->	237265	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10908 - 11626	
10	0	1141	-0-	1141	2260	1116	2	25	9	Y	23			153
11	0	1149	-0-	1149	3409	1098	2	51	9	Y	46			199
12	0	1091	-0-	1091	4500	1077	2	14	9	Y	13	170	1	39
01	0	1130	-0-	1130	5630	1120	2	10	9	Y	9			48
02	2800 N	944	-0-	-1856	3774	940	2	4	9	Y	4			52
03	3100 N	1116	-0-	-1984	1790	1115	2	1	9	Y	1			53

WIGGINS 9				WELL #:	7	RRCID ->	237266	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11026 - 11718	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

MENDOTA RANCH 10C				WELL #:	9	RRCID ->	237315	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	10182 - 11558	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	255					Y	-0-			-0-
11	T. A.	141	-0-	141	396	53	1	88	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	74	-0-	74	470	74	1			Y	-0-			-0-
01	T. A.	141	-0-	141	611	65	1	76	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	31	-0-	31	642	31	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	642					Y	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WIGGINS 9				WELL #:	8	RRCID ->	237441	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10294 - 11806			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ISAACS				WELL #:	3	RRCID ->	237603	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	10925	PERF. 9988 - 10482			
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27

CHAMBERS RANCH				WELL #:	3119	RRCID ->	238558	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	10002	PERF. 9446 - 9782			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				20
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				20
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				20
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				20

MENDOTA RANCH 34				WELL #:	14	RRCID ->	238849	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10106 - 11256			
10		0	1810	-0-	1810	1810	112	1	1698	2	Y	-0-			144
11		0	1785	-0-	1785	3595	108	1	1677	2	Y	-0-			144
12		0	1673	-0-	1673	5268	108	1	1565	2	Y	-0-			144
01		0	1804	-0-	1804	7072	112	1	1692	2	Y	-0-			144
02		2800 N	1588	-0-	-1212	5860	101	1	1487	2	Y	-0-			144
03		3100 N	1784	-0-	-1316	4544	112	1	1672	2	Y	-0-			144

WATERFIELD				WELL #:	3112	RRCID ->	238974	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10820	PERF. 9668 - 10068			
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-				60
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-				60
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-				60
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-				60
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		Y	-0-				60
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-				60

FLOWERS D				WELL #:	1307	RRCID ->	239427	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9624 - 10552			
10		0	1056	-0-	1056	2063	1056	2		Y	-0-				29
11		0	1029	-0-	1029	3092	1029	2		Y	-0-				29
12		0	1068	-0-	1068	4160	1061	2	7	9	Y	6			35
01		0	1108	-0-	1108	5268	1065	2	43	9	Y	39	1	1	73
02		2800 N	976	-0-	-1824	3444	953	2	23	9	Y	21			94
03		3100 N	1106	-0-	-1994	1450	982	2	124	9	Y	113	87	1	120

MENDOTA RANCH 10A				WELL #:	5	RRCID ->	239452	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	11545	PERF.10060 - 11368			
10		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		Y	-0-				41
11		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1192	2	2	9	Y	2			43
12		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1116	2	2	9	Y	2	2	8	43
01		1116 N	680	-0-	-436	-0-	680	2		Y	-0-				43
02		1008 N	888	-0-	-120	-0-	887	2	1	9	Y	1			44
03		1116 N	1045	-0-	-71	-0-	1045	2		Y	-0-				44

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		17		RRCID -> 239616		COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL DEPTH 11510 PERF.10460 - 11354			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	596	2	Y	-0-		118
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	554	2	Y	-0-		118
12	806 N	609	-0-	-197	-0-	-0-	112	1	497	2	Y	-0-		118
01	713 N	597	-0-	-116	-0-	-0-	112	1	485	2	Y	-0-		118
02	616 N	523	-0-	-93	-0-	-0-	101	1	422	2	Y	-0-		118
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	520	2	Y	2		120
							2	9						

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		8		RRCID -> 239632		COMPL. DATE 07/19/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 11066			
10	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	2358	2	Y	-0-		82
11	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	2180	2	Y	-0-		82
12	2449 N	2189	-0-	-260	-0-	-0-	94	1	2095	2	Y	-0-		82
01	2449 N	2006	-0-	-443	-0-	-0-	88	1	1917	2	Y	1		83
							1	9						
02	2128 N	1480	-0-	-648	-0-	-0-	87	1	1386	2	Y	6		89
							7	9						
03	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	2297	2	Y	4		93
							4	9						

PABLO		WELL #:		4032		RRCID -> 239640		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10672 - 11774			
10	0	2982	-0-	2982	2982	-0-	101	1	2880	2	Y	1		106
							1	9						
11	0	2406	-0-	2406	5388	-0-	101	1	2305	2	Y	-0-		106
12	0	2008	-0-	2008	7396	-0-	101	1	1907	2	Y	-0-		106
01	0	2093	-0-	2093	9489	-0-	112	1	1973	2	Y	7		113
							8	9						
02	2800 N	1974	-0-	-826	8663	-0-	101	1	1872	2	Y	1		114
							1	9						
03	3100 N	2043	-0-	-1057	7606	-0-	112	1	1931	2	Y	-0-		114

ISAACS		WELL #:		4		RRCID -> 239813		COMPL. DATE 08/11/2012			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9922 - 10673			
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-		18
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-		18
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-		18
01	899 N	657	-0-	-242	-0-	-0-	657	2			N	-0-		18
02	700 N	414	-0-	-286	-0-	-0-	414	2			N	-0-		18
03	713 N	702	-0-	-11	-0-	-0-	702	2			N	-0-		18

PABLO		WELL #:		1332		RRCID -> 239821		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 11862 PERF.10332 - 11760			
10	0	1214	-0-	1214	1214	-0-	474	1	740	2	Y	-0-		161
11	0	1490	-0-	1490	2704	-0-	459	1	1031	2	Y	-0-		161
12	0	1365	-0-	1365	4069	-0-	474	1	876	2	Y	14		175
							15	9						
01	0	1133	-0-	1133	5202	-0-	474	1	657	2	Y	2		177
							2	9						
02	2800 N	1117	-0-	-1683	3519	-0-	428	1	689	2	Y	-0-		177
03	3100 N	1112	-0-	-1988	1531	-0-	444	1	650	2	Y	16	165 1	28
							18	9						

MENDOTA RANCH 36D		WELL #:		10		RRCID -> 241150		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9755 - 10984			
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	346	2	Y	-0-		142
11	390 N	230	-0-	-160	-0-	-0-	92	1	138	2	Y	-0-		142
12	341 N	194	-0-	-147	-0-	-0-	108	1	86	2	Y	-0-		142
01	465 N	291	-0-	-174	-0-	-0-	112	1	179	2	Y	-0-		142
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	823	2	Y	-0-		142
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	274	2	Y	-0-		142

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		5	RRCID ->	241690	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	11254	PERF.	9959 - 11166	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	112	1	1598	2	Y	-0-		81
11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	108	1	1566	2	Y	-0-		81
12	1581 N	1279	-0-	-302	-0-	95	1	1184	2	Y	-0-		81
01	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	112	1	1537	2	Y	6		87
						7	9						
02	1428 N	1310	-0-	-118	-0-	101	1	1206	2	Y	3		90
						3	9						
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	108	1	1435	2	Y	-0-		90

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		16	RRCID ->	241719	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10164 - 11394	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PABLO		WELL #:		3210	RRCID ->	241721	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10648 - 11770	
10	0	2238	-0-	2238	2238	112	1	2126	2	Y	-0-		79
11	0	1900	-0-	1900	4138	108	1	1792	2	Y	-0-		79
12	0	1894	-0-	1894	6032	103	1	1791	2	Y	-0-		79
01	0	1923	-0-	1923	7955	105	1	1818	2	Y	-0-		79
02	2800 N	1738	-0-	-1062	6893	87	1	1651	2	Y	-0-		79
03	3100 N	2139	-0-	-961	5932	112	1	2027	2	Y	-0-		79

ISAACS 'B'		WELL #:		3	RRCID ->	241768	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	10948	PERF.	9962 - 10670	
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-		7
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-		7
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-		7
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-		7
02	308 N	292	-0-	-16	-0-	292	2			N	-0-		7
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-		7

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		4	RRCID ->	242160	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10052 - 11246	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		19	RRCID ->	242165	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11435	PERF.	10012 - 11242	
10	0	2906	-0-	2906	2906	96	1	2810	2	Y	-0-		263
11	0	2680	-0-	2680	5586	104	1	2576	2	Y	-0-		263
12	0	2553	-0-	2553	8139	78	1	2475	2	Y	-0-		263
01	0	2890	-0-	2890	11029	108	1	2782	2	Y	-0-		263
02	13522 X	2493	-0-	-11029	-0-	99	1	2388	2	Y	5		268
						6	9						
03	2914 X	2525	-0-	-389	-0-	112	1	2411	2	Y	2		270
						2	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//	073056								
MENDOTA RANCH 33C-W			WELL #:	1	RRCID ->	242221	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10172 - 11405
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	112 1	1092 2	Y	67			157
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	108 1	1073 2	Y	38			195
12	1209 N	1036	-0-	-173	-0-	112 1	906 2	Y	16			211
01	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	112 1	1066 2	Y	13			224
02	1092 N	1033	-0-	-59	-0-	101 1	908 2	Y	22			246
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	112 1	1035 2	Y	19			265

FLOWERS B			WELL #:	1705	RRCID ->	242599	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9126 - 10230
10	0	1560	-0-	1560	1560	1488 2	72 9	Y	65	30 1		189
11	0	1424	-0-	1424	2984	1358 2	66 9	Y	60	28 1		221
12	0	1581	-0-	1581	4565	1506 2	75 9	Y	68	197 1		92
01	0	1406	-0-	1406	5971	1336 2	70 9	Y	64	26 1		130
02	2800 N	1315	-0-	-1485	4486	1275 2	40 9	Y	36			166
03	3100 N	1349	-0-	-1751	2735	1310 2	39 9	Y	35			201

MENDOTA RANCH 34			WELL #:	13	RRCID ->	242760	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10038 - 11370
10	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	112 1	2850 2	Y	-0-			188
11	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	108 1	2645 2	Y	-0-			188
12	2883 N	2221	-0-	-662	-0-	86 1	2135 2	Y	-0-			188
01	2883 N	2828	-0-	-55	-0-	112 1	2699 2	Y	15			203
02	2576 N	2386	-0-	-190	-0-	101 1	2270 2	Y	14			217
03	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	105 1	2271 2	Y	3	174 1		46

CAMPBELL			WELL #:	2016	RRCID ->	243600	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10404 - 11715
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		Y	-0-			80
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		Y	-0-			80
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1357 2	1 9	Y	1	1 8		80
01	1302 N	1289	-0-	-13	-0-	1289 2		Y	-0-			80
02	1176 N	1136	-0-	-40	-0-	1133 2	3 9	Y	3			83
03	1302 N	1183	-0-	-119	-0-	1174 2	9 9	Y	8			91

ISAACS			WELL #:	5	RRCID ->	244261	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10024 - 10485
10	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1592 2	19 9	N	17			115
11	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1479 2	33 9	N	30	78 1		67
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1531 2	21 9	N	19			86
01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1482 2	32 9	N	29			115
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1291 2	37 9	N	34			149
03	1457 N	1451	-0-	-6	-0-	1420 2	31 9	N	28			177

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #:		9	RRCID -> 244475	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	11747	PERF.10334	- 11546			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	2199	-0-	2199	2199	112	1	2058	2	Y	26			339
11	0	2120	-0-	2120	4319	108	1	1984	2	Y	25			364
12	0	2302	-0-	2302	6621	112	1	2169	2	Y	19			383
01	0	2116	-0-	2116	8737	112	1	1990	2	Y	13	181	1	215
02	2800 N	2002	-0-	-798	7939	101	1	1898	2	Y	3			218
03	3100 N	2136	-0-	-964	6975	112	1	2017	2	Y	6			224

MENDOTA RANCH 33D		WELL #:		4	RRCID -> 244615	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11866	PERF.10620	- 11727			
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1753	2	29	9	Y	26			53
11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1599	2	20	9	Y	18			71
12	1674 N	1435	-0-	-239	-0-	1424	2	11	9	Y	10	1	8	80
01	1674 N	1552	-0-	-122	-0-	1539	2	13	9	Y	12			92
02	1512 N	1383	-0-	-129	-0-	1371	2	12	9	Y	11			103
03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1564	2	13	9	Y	12			115

MENDOTA RANCH 33D		WELL #:		15	RRCID -> 244616	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	11911	PERF.10586	- 11863			
10	0	1992	-0-	1992	3930	1964	2	28	9	Y	25			140
11	0	1963	-0-	1963	5893	1937	2	26	9	Y	24			164
12	0	1777	-0-	1777	7670	1736	2	41	9	Y	37	177	1	23
01	0	1907	-0-	1907	9577	3	1	1891	2	Y	12		1	8
02	2800 N	1609	-0-	-1191	8386	1598	2	11	9	Y	10			45
03	3100 N	1992	-0-	-1108	7278	1978	2	14	9	Y	13			58

CAMPBELL		WELL #:		7016	RRCID -> 245418	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	11918	PERF.10540	- 11816			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

PABLO		WELL #:		7032	RRCID -> 246239	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	11917	PERF.10554	- 11757			
10	0	1337	-0-	1337	1337	112	1	1225	2	Y	-0-			70
11	0	1292	-0-	1292	2629	108	1	1184	2	Y	-0-			70
12	0	1298	-0-	1298	3927	112	1	1186	2	Y	-0-			70
01	0	1139	-0-	1139	5066	112	1	1027	2	Y	-0-			70
02	2800 N	861	-0-	-1939	3127	101	1	760	2	Y	-0-			70
03	3100 N	1025	-0-	-2075	1052	88	1	937	2	Y	-0-			70

ISAACS "B"		WELL #:		4	RRCID -> 246518	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9962	- 10527			
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-			17
11	600 N	587	-0-	-13	-0-	587	2			N	-0-			17
12	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-			17
01	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-			17
02	560 N	534	-0-	-26	-0-	534	2			N	-0-			17
03	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-			17

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 POUNDS 18 WELL #: 3 RRCID -> 246565 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10740 - 11855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2	Y	-0-			26
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1434	2	Y	42			68
12	1457 N	1202	-0-	-255	-0-	1183	2	Y	17	1 8		84
01	1457 N	1238	-0-	-219	-0-	1238	2	Y	-0-			84
02	1316 N	1149	-0-	-167	-0-	1149	2	Y	-0-			84
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	Y	-0-			84

CAMPBELL WELL #: 2316 RRCID -> 247507 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11670

10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	Y	-0-			12
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	Y	-0-			12
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1409	2	Y	3	3 8		12
01	1333 N	1159	-0-	-174	-0-	1159	2	Y	-0-			12
02	1204 N	1122	-0-	-82	-0-	1122	2	Y	-0-			12
03	1333 N	1233	-0-	-100	-0-	1233	2	Y	-0-			12

FLOWERS B WELL #: 1605 RRCID -> 247603 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 10480

10	0	1435	-0-	1435	1435	1404	2	Y	28	2 1		185
11	0	1343	-0-	1343	2778	1314	2	Y	26	156 1		55
12	0	1323	-0-	1323	4101	1299	2	Y	22	2 1		75
01	0	1291	-0-	1291	5392	1266	2	Y	23	2 1		96
02	2800 N	1293	-0-	-1507	3885	1268	2	Y	23			119
03	3100 N	1357	-0-	-1743	2142	1331	2	Y	24			143

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 248101 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10276 - 10584

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PABLO WELL #: 1432 RRCID -> 248273 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11929 PERF.10686 - 11890

10	14B2 EXT	415	-0-	415	433	58	1	Y	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	433			Y	-0-			58
12	0	-0-	-0-	-0-	433			Y	-0-			58
01	0	-0-	-0-	-0-	433			Y	-0-			58
02	433 N	-0-	-0-	-433	-0-			Y	-0-			58
03	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	2			60
						2	9					

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 4 RRCID -> 248776 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11914 PERF.10520 - 11783

10	1054 N	782	-0-	-272	-0-	769	2	Y	12			137
11	1020 N	673	-0-	-347	-0-	658	2	Y	14			151
12	806 N	619	-0-	-187	-0-	593	2	Y	24			175
01	775 N	688	-0-	-87	-0-	682	2	Y	5	180 1		-0-
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	Y	-0-			-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	Y	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
CAMPBELL		WELL #:		1116	RRCID ->	249370	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10550 - 11895		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	500	-0-	500	500	500	2			Y	-0-			-0-
11	0	491	-0-	491	991	491	2			Y	-0-			-0-
12	0	488	-0-	488	1479	488	2			Y	-0-			-0-
01	0	491	-0-	491	1970	491	2			Y	-0-			-0-
02	2416 N	446	-0-	-1970	-0-	446	2			Y	-0-			-0-
03	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2			Y	-0-			-0-

ISAACS "C" 196		WELL #:		4H	RRCID ->	249470	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	9994	PERF.	10309 - 12700		
10	2139 N	244	-0-	-1895	-0-	220	1	24	9	N	22			136
11	2070 N	267	-0-	-1803	-0-	234	1	33	9	N	30			166
12	2139 N	1120	-0-	-1019	-0-	222	1	872	2	N	24			190
01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	236	1	1714	2	N	57	97	1	150
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	224	1	1568	2	N	27			177
03	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	248	1	1927	2	N	58			235
						64	9							

FLOWERS A		WELL #:		1104	RRCID ->	250643	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	10721	PERF.	9736 - 10544		
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1088	2	20	9	Y	18			54
11	1020 N	968	-0-	-52	-0-	965	2	3	9	Y	3	1	1	56
12	1147 N	1021	-0-	-126	-0-	985	2	36	9	Y	33			89
01	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	1043	2	19	9	Y	17	1	1	105
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1071	2	3	9	Y	3			108
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1023	2	13	9	Y	12			120

J.C. VOLLMERT		WELL #:		11	RRCID ->	250682	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9536 - 10547		
10	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2427	2	41	9	N	37	185	1	50
11	2400 N	2342	-0-	-58	-0-	2295	2	47	9	N	43			93
12	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2695	2	58	9	N	53			146
01	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	2891	2	55	9	N	50			196
02	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2247	2	50	9	N	45	196	1	45
03	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2670	2	54	9	N	49			94

WEBB "T"		WELL #:		6	RRCID ->	250871	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	11055	PERF.	9737 - 10457		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WATERFIELD "A"		WELL #:		6	RRCID ->	254233	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9915 - 10426		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
CAMPBELL 38 WELL #: 2 RRCID -> 263208 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10440 - 10918																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 10H RRCID -> 264550 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10473 - 12874																	
10		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2627	2	39	9	N	35					213
11		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2545	2	59	9	N	54					267
12		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2888	2	58	9	N	53	46	1			274
01		1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1794	2	18	9	N	16					290
02		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2964	2	54	9	N	49	185	1			154
03		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2494	2	69	9	N	63					217

VOLLMERT WELL #: 429H RRCID -> 265154 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10277 - 12876																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1897H RRCID -> 266479 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10690 - 13000																	
10		0	3627	-0-	3627	3627	244	1	3336	2	N	43	90	1			52
11		0	3234	-0-	3234	6861	240	1	2936	2	N	53					105
12		0	3121	-0-	3121	9982	243	1	2825	2	N	48	124	1			29
01		0	3265	-0-	3265	13247	243	1	2958	2	N	58					87
02		14868 X	1621	-0-	-13247	-0-	196	1	1393	2	N	29	98	1			18
03		3627 X	3119	-0-	-508	-0-	248	1	2814	2	N	52					70

VOLLMERT, J. C. WELL #: 13H RRCID -> 267241 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10200 - 12681																	
10		0	2299	-0-	2299	2299	2241	2	58	9	N	53					243
11		0	1362	-0-	1362	3661	1330	2	32	9	N	29					272
12		0	1104	-0-	1104	4765	1092	2	12	9	N	11					283
01		0	1167	-0-	1167	5932	1145	2	22	9	N	20	126	1			177
02		2800 N	911	-0-	-1889	4043	909	2	2	9	N	2					179
03		3100 N	1188	-0-	-1912	2131	1187	2	1	9	N	1					180

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
ISAACS 195		WELL #:		5H		RRCID -> 267464		COMPL. DATE 04/05/2013			TOTAL DEPTH 10148 PERF.10587 - 11526			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		0	1958	-0-	1958	1958	403 1	1505 2		N	45			165
							50 9							
11		0	1677	-0-	1677	3635	390 1	1257 2		N	27			192
							30 9							
12		0	1254	-0-	1254	4889	345 1	864 2		N	41			233
							45 9							
01		0	1622	-0-	1622	6511	364 1	1222 2		N	33	175 1		91
							36 9							
02		2800 N	415	-0-	-2385	4126	56 1	328 2		N	28			119
							31 9							
03		3100 N	2708	-0-	-392	3734	248 1	2403 2		N	52			171
							57 9							
MENDOTA RANCH		WELL #:		595H		RRCID -> 267726		COMPL. DATE 05/10/2012			TOTAL DEPTH 10478 PERF. N/A			
10		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3421 2	7 9		N	6			232
							14 9							
11		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3134 2	51 9		N	46	75 1		203
							28 9							
12		3069 X	2855	-0-	-214	-0-	2827 2	28 9		N	25			228
							25 9							
01		3069 X	2631	-0-	-438	-0-	2580 2	51 9		N	46			274
							19 9							
02		2772 X	2238	-0-	-534	-0-	2219 2	19 9		N	17			291
							26 9							
03		3069 X	2662	-0-	-407	-0-	2620 2	42 9		N	38	169 1		160
MENDOTA RANCH		WELL #:		594H		RRCID -> 267815		COMPL. DATE 12/05/2012			TOTAL DEPTH 10731 PERF.11066 - 15135			
10		4309 X	2212	-0-	-2097	-0-	775 1	1423 2		N	13			211
							14 9							
11		3930 X	1234	-0-	-2696	-0-	525 1	696 2		N	12	110 1		113
							13 9							
12		3689 X	2335	-0-	-1354	-0-	650 1	1655 2		N	27			140
							30 9							
01		3658 X	1887	-0-	-1771	-0-	775 1	1068 2		N	40			180
							44 9							
02		2772 X	542	-0-	-2230	-0-	525 1	17 9		N	15			195
							75 1							
03		2325 X	763	-0-	-1562	-0-	750 1	13 9		N	12	86 1		121
ISAACS 195		WELL #:		6H		RRCID -> 268175		COMPL. DATE 11/14/2012			TOTAL DEPTH 10173 PERF.10467 - 11779			
10		2108 N	1819	-0-	-289	-0-	1758 2	61 9		N	55	99 1		138
							1716 2	48 9		N	44			182
11		1830 N	1764	-0-	-66	-0-	1634 2	62 9		N	56	154 1		84
							1687 2	56 9		N	51			135
12		1798 N	1696	-0-	-102	-0-	1098 2	25 9		N	23			158
							1280 2	41 9		N	37	117 1		78
01		1829 N	1743	-0-	-86	-0-								
02		1652 N	1123	-0-	-529	-0-								
03		1705 N	1321	-0-	-384	-0-								
EARP 58		WELL #:		7H		RRCID -> 268400		COMPL. DATE 06/07/2012			TOTAL DEPTH 10670 PERF.11147 - 14890			
10		0	6197	-0-	6197	6197	525 1	5583 2		N	81			324
							89 9							
11		0	6279	-0-	6279	12476	750 1	5476 2		N	48	197 1		175
							53 9							
12		0	6088	-0-	6088	18564	763 1	5275 2		N	45			220
							50 9							
01		0	8403	-0-	8403	26967	775 1	7548 2		N	73	180 1		113
							80 9							
02		35011 X	8044	-0-	-26967	-0-	688 1	7271 2		N	77			190
							85 9							
03		9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	775 1	8321 2		N	85	160 1		115
							94 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MAHLER, FIELDS		WELL #:		14H	RRCID ->	268644	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	9319	PERF.	9370 - 14093	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	0	3431	-0-	3431	3431	3335	2	96	9	Y	87	5 1	99
11	0	3126	-0-	3126	6557	3034	2	92	9	Y	84	116 1	67
12	0	3861	-0-	3861	10418	3753	2	108	9	Y	98	73 1	92
01	0	3333	-0-	3333	13751	3256	2	77	9	Y	70	7 1	155
02	16957 X	3206	-0-	-13751	-0-	3125	2	81	9	Y	74	175 1	54
03	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3378	2	92	9	Y	84	81 1	57

WIGGINS 54		WELL #:		8H	RRCID ->	268672	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	10706	PERF.	11212 - 12627	
10	0	1858	-0-	1858	1858	1835	2	23	9	N	21		353
11	0	-0-	-0-	-0-	1858					N	11		364
12	0	1902	-0-	1902	3760	1896	2	6	9	N	5		369
01	0	-0-	-0-	-0-	3760					N	4	138 1	235
02	2800 N	1682	-0-	-1118	2642	1679	2	3	9	N	3		238
03	3100 N	1776	-0-	-1324	1318	1774	2	2	9	N	2		240

ISAACS 'C' 196		WELL #:		6H	RRCID ->	268834	COMPL. DATE	11/30/2012	TOTAL DEPTH	9986	PERF.	10389 - 12275	
10	3627 X	2454	-0-	-1173	-0-	2389	2	65	9	N	59		225
11	3990 X	727	-0-	-3263	-0-	63	1	599	2	N	59	180 1	104
12	4123 X	2206	-0-	-1917	-0-	202	1	1954	2	N	45		149
01	4123 X	2120	-0-	-2003	-0-	50	9						
02	2212 X	1452	-0-	-760	-0-	234	1	1833	2	N	48	81 1	116
03	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	53	9						
						200	1	1215	2	N	34		150
						37	9						
						155	1	2299	2	N	32	95 1	87
						35	9						

ISAACS 'C' 196 SL		WELL #:		7H	RRCID ->	268842	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	10417 - 12437	
10	4008 X	3290	-0-	-718	-0-	248	1	2963	2	N	72		192
11	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	79	9						
12	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	219	1	4341	2	N	31	97 1	126
01	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	34	9						
02	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	235	1	2777	2	N	115		241
03	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	127	9						
						248	1	3181	2	N	18	90 1	169
						20	9						
						224	1	2636	2	N	-0-		169
						236	1	1643	2	N	18	53 1	134
						20	9						

WIGGINS 54		WELL #:		7H	RRCID ->	268934	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	11204 - 14468	
10	0	2984	-0-	2984	2984	2981	2	3	9	N	3		50
11	0	-0-	-0-	-0-	2984					N	-0-		50
12	0	3080	-0-	3080	6064	3080	2			N	-0-		50
01	0	-0-	-0-	-0-	6064					N	2		52
02	8791 X	2727	-0-	-6064	-0-	2727	2			N	-0-		52
03	3069 X	2883	-0-	-186	-0-	2883	2			N	-0-		52

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC CHAMBERS "B"			//CONT.// //CONT.//	60462 500 073056	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 410		RRCID -> 269993	COMPL. DATE 08/02/1984				TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9144 - 9738					
10		0	856	-0-	856	856	31 1	814	2	N	10					112
11		0	1046	-0-	1046	1902	30 1	986	2	N	27					139
12		0	1267	-0-	1267	3169	31 1	1190	2	N	42	1	1			180
01		0	1382	-0-	1382	4551	46 9				42	2	1			220
02		2800 N	1147	-0-	-1653	2898	31 1	1305	2	N	42					220
02		2800 N	1147	-0-	-1653	2898	47 9	1072	2	N	43	178	1			85
03		3100 N	1561	-0-	-1539	1359	31 1	1424	2	N	96					181
			WELL #: 18H		RRCID -> 271112	COMPL. DATE 05/17/2012				TOTAL DEPTH 9716	PERF. 9780 - 13082					
10		5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5854 2	140	9	Y	127	185	1			72
11		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5725 2	163	9	Y	148	11	1			209
12		5890 X	5505	-0-	-385	-0-	5369 2	136	9	Y	124	194	1			139
01		5890 X	4983	-0-	-907	-0-	4863 2	120	9	Y	109	184	1			64
02		5320 X	3656	-0-	-1664	-0-	3612 2	44	9	Y	40					104
03		5890 X	5776	-0-	-114	-0-	5673 2	103	9	Y	94	125	1			73
CHAMBERS, FRANK M.			WELL #: 2HR		RRCID -> 271834	COMPL. DATE 10/02/2013				TOTAL DEPTH 10369	PERF.10914 - 15116					
10		8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	1333 1	7421	2	N	85					239
11		8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	94 9				92					331
12		9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	1290 1	6630	2	N	92					331
01		9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	101 9				117	188	1			260
02		8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	1333 1	8034	2	N	117	188	1			260
03		9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	129 9				92					352
02		8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	1333 1	7849	2	N	92					352
02		8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	101 9				105	194	1			263
03		9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	1204 1	6918	2	N	105	194	1			263
			WELL #: 9H		RRCID -> 272239	COMPL. DATE 08/06/2013				TOTAL DEPTH 9993	PERF.10345 - 15020					
10		4743 X	4499	-0-	-244	-0-	116 9				76					238
11		4590 X	4075	-0-	-515	-0-	4211 2	84	9	N	76					238
12		4526 X	4288	-0-	-238	-0-	4047 2	28	9	N	25					263
01		4495 X	3564	-0-	-931	-0-	4211 2	77	9	N	70	176	1			157
02		4060 X	3332	-0-	-728	-0-	3480 2	84	9	N	76					233
03		4495 X	1491	-0-	-3004	-0-	3299 2	33	9	N	30					263
			WELL #: 310		RRCID -> 274303	COMPL. DATE 10/20/1984				TOTAL DEPTH 10170	PERF. 9166 - 9857					
10		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	192 1	1293	2	N	5	187	1			81
11		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	6 9				53	4	1			70
12		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	31 1	1802	2	N	53	4	1			70
01		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	58 9				33	7	1			96
02		1008 N	929	-0-	-79	-0-	30 1	1553	2	N	33	7	1			96
03		1116 N	94	-0-	-1022	-0-	36 9				47	7	1			136
01		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	31 1	1542	2	N	47	7	1			136
02		1008 N	929	-0-	-79	-0-	52 9				32	6	1			162
02		1008 N	929	-0-	-79	-0-	31 1	1562	2	N	32	6	1			162
03		1116 N	94	-0-	-1022	-0-	35 9				50					212
03		1116 N	94	-0-	-1022	-0-	28 1	846	2	N	50					212
			WELL #: 310		RRCID -> 274303	COMPL. DATE 10/20/1984				TOTAL DEPTH 10170	PERF. 9166 - 9857					
10		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	55 9				-0-	175	1			37
11		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	31 1	63	2	N	-0-	175	1			37

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056														
FLOWERS A			WELL #: 204 L		RRCID -> 274375		COMPL. DATE 10/28/1978			TOTAL DEPTH 10852 PERF. 9585 - 10671							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-		41				N	-0-					-0-

CHAMBERS, FRANK M.			WELL #: 1228H		RRCID -> 276573		COMPL. DATE 12/11/2014			TOTAL DEPTH 9977 PERF.10344 - 14473							
10	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	1054	1	8282	2	N	336	181	1				423
						370	9										
11	10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	1020	1	8571	2	N	557	719	1				261
						613	9										
12	9176 X	8780	-0-	-396	-0-	1054	1	7407	2	N	290	372	1				179
						319	9										
01	9176 X	4853	-0-	-4323	-0-	1054	1	3606	2	N	175	168	1				186
						193	9										
02	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	952	1	7234	2	N	308	190	1				304
						339	9										
03	9176 X	7541	-0-	-1635	-0-	1054	1	6074	2	N	375	370	1				309
						413	9										

MAHLER			WELL #: 7H		RRCID -> 276591		COMPL. DATE 06/11/2014			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9932 - 15220							
10	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	775	1	6283	2	N	234	251	1				93
						257	9										
11	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	750	1	5855	2	N	227	184	1				136
						250	9										
12	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	775	1	5814	2	N	213	188	1				161
						234	9										
01	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	761	1	5352	2	N	215	189	1				187
						237	9										
02	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	224	1	5567	2	N	202	185	1				204
						222	9										
03	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	248	1	6569	2	N	248	155	1				297
						273	9										

POUNDS 18			WELL #: 4SL		RRCID -> 276666		COMPL. DATE 03/07/2014			TOTAL DEPTH 11731 PERF.11633 - 15951							
10	9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	9467	2	243	9	Y	221	173	1				48
						9145	2	105	9	Y	95						143
12	10137 X	9019	-0-	-1118	-0-	8793	2	226	9	Y	205	163	1			3 8	182
						9190	2	215	9	Y	195	347	1				30
01	10137 X	9405	-0-	-732	-0-	8066	2	226	9	Y	205						235
						8137	2	2	9	Y	2	159	1				78
02	9156 X	8292	-0-	-864	-0-												
03	9703 X	8139	-0-	-1564	-0-												

POUNDS 18 SL			WELL #: 6H		RRCID -> 276811		COMPL. DATE 03/05/2014			TOTAL DEPTH 10730 PERF.10701 - 15357							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MCMORDIE 87		WELL #:		9H	RRCID ->	277862	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	9810	PERF.10315 -	14500		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		0	14012	-0-	14012	1054	1	12484	2	N	431	372 1	296	
						474	9							
11		0	12776	-0-	12776	1020	1	11378	2	N	344	493 1	147	
						378	9							
12		0	13077	-0-	13077	39865	1	11504	2	N	405	372 1	180	
						446	9							
01		50896 X	11031	-0-	-39865	-0-	1141	1	9530	2	N	327	374 1	133
							360	9						
02		8176 X	7791	-0-	-385	-0-	1033	1	6590	2	N	153		286
							168	9						
03		9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT		286

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	278062	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	10895	PERF. 7314 -	10713
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAHLER		WELL #:		6H	RRCID ->	278454	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	9587	PERF.10060 -	13055	
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	228	1	156	2	N	8	134 1	88
						9	9						
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	240	1	191	2	N	15		103
						17	9						
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	223	1	234	2	N	18		121
						20	9						
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	248	1	105	2	N	17		138
						19	9						
02	420 N	264	-0-	-156	-0-	192	1	52	2	N	18		156
						20	9						
03	465 N	337	-0-	-128	-0-	190	1	137	2	N	9		165
						10	9						

MAHLER		WELL #:		10H	RRCID ->	280072	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	9464	PERF. 9958 -	14304	
10	1333 N	430	-0-	-903	-0-	248	1	176	2	N	5	181 1	119
						6	9						
11	1140 N	251	-0-	-889	-0-	240	1	11	9	N	10		129
12	1085 N	247	-0-	-838	-0-	212	1	35	9	N	32		161
01	434 N	320	-0-	-114	-0-	243	1	52	2	N	23		184
						25	9						
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	221	1	574	2	N	56		240
						62	9						
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	226	1	483	2	N	69	172 1	137
						76	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MENDOTA RANCH 63 WELL #: 8H RRCID -> 280563 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11625 - 14973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	496	1	7023	2	N	141	310
						155	9					
11	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	480	1	6663	2	N	128	246
						141	9				192	1
12	7099 X	6872	-0-	-227	-0-	480	1	6258	2	N	122	368
						134	9					
01	7688 X	5425	-0-	-2263	-0-	496	1	4813	2	N	105	287
						116	9				186	1
02	6944 X	6773	-0-	-171	-0-	208	1	6443	2	N	111	398
						122	9					
03	7688 X	6678	-0-	-1010	-0-	6559	2	119	9	N	108	319
											187	1

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 9H RRCID -> 280678 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10415 - 14951

10	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	496	1	6556	2	N	134	206
						147	9					
11	5460 X	3915	-0-	-1545	-0-	464	1	3294	2	N	143	149
						157	9				200	1
12	7657 X	2560	-0-	-5097	-0-	480	1	1942	2	N	125	98
						138	9				176	1
01	7657 X	5860	-0-	-1797	-0-	448	1	5244	2	N	153	57
						168	9				194	1
02	6916 X	2555	-0-	-4361	-0-	400	1	2049	2	N	96	153
						106	9					
03	7192 X	5810	-0-	-1382	-0-	496	1	5157	2	N	143	113
						157	9				183	1

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 802 RRCID -> 282103 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9106 - 9552

10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	408	2	29	9	N	26	211
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	443	2	52	9	N	47	74
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	409	2	41	9	N	37	111
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	423	2	31	9	N	28	139
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	365	2	30	9	N	27	166
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	429	2	47	9	N	43	26
											183	1

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 2 RRCID -> 283864 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9352 - 10427

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61

MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 286546 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9851 - 9909

10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-	53
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-	53
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-	53
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-	53
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-	53
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	N	3	56

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		4	RRCID ->	286565	COMPL. DATE	08/25/1978	TOTAL DEPTH	10307	PERF.	9666 - 9744
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	934	-0-	934	934	926	2	8	9	N	7	36
11	0	921	-0-	921	1855	909	2	12	9	N	11	47
12	0	869	-0-	869	2724	859	2	10	9	N	9	56
01	0	863	-0-	863	3587	853	2	10	9	N	9	65
02	2800 N	746	-0-	-2054	1533	735	2	11	9	N	10	75
03	2463 N	930	-0-	-1533	-0-	916	2	14	9	N	13	88

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		5	RRCID ->	286566	COMPL. DATE	04/07/1980	TOTAL DEPTH	10402	PERF.	9721 - 10222
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-	33
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-	33
12	620 N	527	-0-	-93	-0-	527	2			N	-0-	33
01	651 N	489	-0-	-162	-0-	489	2			N	-0-	33
02	532 N	288	-0-	-244	-0-	288	2			N	-0-	33
03	527 N	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-	33

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #:		3031H	RRCID ->	246765	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	10600 PERF.11007 - 13945
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-	178
11	540 N	508	-0-	-32	-0-	508	3			N	-0-	178
12	0	390	-0-	390	390	390	3			N	-0-	178
01	973 N	583	-0-	-390	-0-	583	3			N	-0-	178
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-	178
*03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-	178

VOLLMERT TRUST SL		WELL #:		4031H	RRCID ->	246766	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	11160 - 15088
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	779	3	251	9	N	228	103
11	1350 N	1021	-0-	-329	-0-	1021	3			N	-0-	103
12	0	2101	-0-	2101	2101	2101	3			N	-0-	103
01	3100 N	1315	-0-	-1785	316	1315	3			N	-0-	103
02	1410 N	1094	-0-	-316	-0-	1094	3			N	-0-	103
*03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-	103

MENDOTA RANCH		WELL #:		3030H	RRCID ->	247862	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	10953 - 13391
10	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-	167
11	3180 X	2724	-0-	-456	-0-	2724	3			N	-0-	167
12	3286 X	1881	-0-	-1405	-0-	1881	3			N	-0-	167
01	3286 X	3060	-0-	-226	-0-	3060	3			N	-0-	167
02	2576 X	2474	-0-	-102	-0-	2474	3			N	-0-	167
03	2852 X	2496	-0-	-356	-0-	2496	3			N	-0-	167

VOLLMERT TRUST		WELL #:		2031H	RRCID ->	251461	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	9600 - 13897
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS								
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851															
MENDOTA RANCH SL		WELL #:		430H		RRCID ->		252376		COMPL. DATE		05/27/2009		TOTAL DEPTH		10823		PERF.11147 - 13764	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
10		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-			7				
11		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-			7				
12		0	85	-0-	85	85	85	3			N	-0-			7				
01		0	1392	-0-	1392	1477	1392	3			N	-0-			7				
02		2690 N	1213	-0-	-1477	-0-	1213	3			N	-0-			7				
03		2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-			7				

VOLLMERT TRUST		WELL #:		531H		RRCID ->		266386		COMPL. DATE		03/29/2012		TOTAL DEPTH		10557		PERF.10557 - 14900	
10		6975 X	6097	-0-	-878	-0-	6040	3	57	9	N	52			222				
11		6750 X	5862	-0-	-888	-0-	5799	3	63	9	N	57	189	1	90				
12		0	4505	-0-	4505	4505	4447	3	58	9	N	53			143				
01		11252 X	6747	-0-	-4505	-0-	6651	3	96	9	N	87			230				
02		5852 X	5579	-0-	-273	-0-	5465	3	114	9	N	104	198	1	136				
03		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6041	3	84	9	N	76			212				

MENDOTA RANCH 36		WELL #:		11H		RRCID ->		268478		COMPL. DATE		12/08/2011		TOTAL DEPTH		10620		PERF.11109 - 15089	
10		6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	6429	3	72	9	N	65			192				
11		6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6080	3	77	9	N	70	188	1	74				
12		0	5218	-0-	5218	5218	5193	3	25	9	N	23			97				
01		0	5872	-0-	5872	11090	5762	3	110	9	N	100			197				
02		15930 X	4840	-0-	-11090	-0-	4767	3	73	9	N	66	191	1	72				
03		5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5699	3	73	9	N	66			138				

MENDOTA RANCH 36		WELL #:		12H		RRCID ->		268486		COMPL. DATE		07/24/2012		TOTAL DEPTH		10651		PERF.10917 - 14588	
10		4247 X	3800	-0-	-447	-0-	3756	3	44	9	N	40			290				
11		4350 X	3694	-0-	-656	-0-	3633	3	61	9	N	55	182	1	163				
12		0	3635	-0-	3635	3635	3580	3	55	9	N	50			213				
01		0	3903	-0-	3903	7538	3885	3	18	9	N	16			229				
02		8981 X	1443	-0-	-7538	-0-	1429	3	14	9	N	13			242				
03		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4153	3	70	9	N	64			306				

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903																	
CAMPBELL		WELL #:		3		RRCID ->		233408		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		12200		PERF.10376 - 10982	
10		0	2429	-0-	2429	2429	2371	3	58	9	N	53	189	1	47				
11		0	2554	-0-	2554	4983	65	1	2489	2	N	-0-			47				
12		3100 N	2462	-0-	-638	4345	65	1	2328	2	N	63			110				
							69	9											
01		3100 N	2407	-0-	-693	3652	62	1	2262	2	N	75			185				
							83	9											
*02		2800 N	2312	-0-	-488	3164	2250	2	62	9	N	56	194	1	47				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3164					N	NO RPT			47				

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560														
ABRAHAM "40" WELL #: 1 RRCID -> 199329 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10791 - 11315														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		682 N	579	-0-	-103	-0-	27	1	552	2	N	-0-		202
11		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	30	1	1173	2	N	-0-		202
12		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	28	1	1267	2	N	-0-		202
01		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	26	1	1097	2	N	-0-		202
02		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	26	1	978	2	N	5		207
							6	9						
03		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	27	1	1001	2	N	5		212
							6	9						

MENDOTA "40" WELL #: 1 RRCID -> 200405 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10315 - 11392														
10		440 N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	362	2	N	43		223
							47	9						
11		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	23	1	1445	2	N	12	190 1	45
							13	9						
12		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	25	1	1657	2	N	17		62
							19	9						
01		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	26	1	1469	2	N	10		72
							11	9						
02		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	26	1	1284	2	N	15		87
							17	9						
03		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	30	1	1337	2	N	26		113
							29	9						

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1921 RRCID -> 224696 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9995 - 10558														
10		0	1359	-0-	1359	1359	31	1	1305	2	N	21		149
							23	9						
11		0	1323	-0-	1323	2682	30	1	1275	2	N	16		165
							18	9						
12		0	1218	-0-	1218	3900	28	1	1168	2	N	20		185
							22	9						
01		0	1211	-0-	1211	5111	28	1	1183	2	N	-0-		185
02		2800 N	1245	-0-	-1555	3556	26	1	1177	2	N	38		223
							42	9						
03		3100 N	1337	-0-	-1763	1793	31	1	1296	2	N	9	190 1	42
							10	9						

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1931 RRCID -> 225241 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10060 - 10522														
10		2108 N	2093	-0-	-15	-0-	31	1	2026	2	N	33		205
							36	9						
11		2040 N	1901	-0-	-139	-0-	30	1	1839	2	N	29		234
							32	9						
12		2077 N	1742	-0-	-335	-0-	29	1	1701	2	N	11		245
							12	9						
01		2108 N	1675	-0-	-433	-0-	29	1	1614	2	N	29	198 1	76
							32	9						
02		1764 N	1693	-0-	-71	-0-	27	1	1642	2	N	22		98
							24	9						
03		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	31	1	1810	2	N	23		121
							25	9						

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 227885 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10392 - 10610														
10		0	45	-0-	45	45	9	1	36	2	N	-0-	120 1	152
11		0	20	-0-	20	65	1	1	19	2	N	-0-		152
12		0	35	-0-	35	100	9	1	26	2	N	-0-		152
01		0	40	-0-	40	140	10	1	30	2	N	-0-		152
02		175 N	35	-0-	-140	-0-	9	1	26	2	N	-0-		152
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	19	1	31	2	N	-0-		152

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST		WELL #:		81	RRCID ->	228145	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10314	- 10579		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2139 N	1904	-0-	-235	-0-	30	1	1856	2	N	16			133
						18	9							
11	2070 N	1974	-0-	-96	-0-	30	1	1924	2	N	18			151
						20	9							
12	2232 N	1752	-0-	-480	-0-	28	1	1712	2	N	11			162
						12	9							
01	1891 N	1633	-0-	-258	-0-	20	1	1605	2	N	7			169
						8	9							
02	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	25	1	2047	2	N	14			183
						15	9							
03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	31	1	2116	2	N	22			205
						24	9							

WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #:		1932	RRCID ->	228441	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10490	- 10528		
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	31	1	1462	2	N	14			239
						15	9							
11	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	30	1	1898	2	N	28			267
						31	9							
12	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	31	1	2029	2	N	36	183 1		120
						40	9							
01	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	31	1	1945	2	N	25			145
						28	9							
02	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	28	1	1866	2	N	56			201
						62	9							
03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	31	1	1922	2	N	22			223
						24	9							

ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1933	RRCID ->	228619	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10420	- 10598		
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	2	N	-0-			127
						30	1	301	2	N	-0-			127
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	28	1	283	2	N	5			132
						6	9							
12	341 N	317	-0-	-24	-0-	29	1	298	2	N	4			136
						4	9							
01	341 N	331	-0-	-10	-0-	25	1	278	2	N	1			137
						1	9							
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	31	1	277	2	N	2			139
						2	9							

WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #:		1922	RRCID ->	232397	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10486	- 10862		
10	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	31	1	2535	2	N	63	187 1		55
						69	9							
11	2550 N	2494	-0-	-56	-0-	30	1	2387	2	N	70			125
						77	9							
12	2635 N	2360	-0-	-275	-0-	28	1	2269	2	N	57			182
						63	9							
01	2635 N	2278	-0-	-357	-0-	29	1	2201	2	N	44			226
						48	9							
02	2324 N	2221	-0-	-103	-0-	24	1	2139	2	N	53	193 1		86
						58	9							
03	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	31	1	2514	2	N	97			183
						107	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #: 1934		RRCID -> 232433	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10040	-		10894			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	31 1	606 2	N		16			198
11	630 N	616	-0-	-14	-0-	18 9	576 2	N		9			207
12	651 N	583	-0-	-68	-0-	30 1	549 2	N		5			212
01	651 N	584	-0-	-67	-0-	10 9	555 2	N		-0-			212
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	28 1	576 2	N		15			227
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	6 9	645 2	N		5	178 1		54
						31 1							
						6 9							
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1924		RRCID -> 234094	COMPL. DATE 12/27/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10460	-		10842			
10	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	31 1	2796 2	N		21			143
11	2730 N	2693	-0-	-37	-0-	23 9	2644 2	N		17			160
12	2821 N	2725	-0-	-96	-0-	30 1	2668 2	N		25			185
01	2852 N	2790	-0-	-62	-0-	19 9	2733 2	N		24			209
02	2520 N	2468	-0-	-52	-0-	29 1	2425 2	N		14			223
03	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	28 9	2721 2	N		19			242
						31 1							
						21 9							
LESLIE WEBB ET AL "R"		WELL #: 1923		RRCID -> 235260	COMPL. DATE 12/06/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10014	-		10834			
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	31 1	368 2	N		12			223
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	13 9	341 2	N		9			232
12	403 N	359	-0-	-44	-0-	30 1	329 2	N		2			234
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	10 9	326 2	N		9			243
02	364 N	360	-0-	-4	-0-	2 9	319 2	N		14			257
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	29 1	352 2	N		-0-	191 1		66
						10 9							
						26 1							
						15 9							
						31 1							
						21 9							
WEBB ET AL "P"		WELL #: 1901		RRCID -> 239450	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 10824	PERF. 9862	-		10620			
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	31 1	1148 2	N		19			71
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	21 9	1071 2	N		11			82
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	30 1	1112 2	N		14			96
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	12 9	1176 2	N		18			114
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	28 1	1041 2	N		14			128
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	15 9	1176 2	N		20			148
						31 1							
						22 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1925		RRCID -> 240873	COMPL. DATE 05/22/2008	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10514	-		10930		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2852 N	2764	-0-	-88	-0-	31 1	2708 2	N	23		71
							25 9					
11		2730 N	2566	-0-	-164	-0-	30 1	2506 2	N	27		98
							30 9					
12		2697 N	2626	-0-	-71	-0-	31 1	2559 2	N	33		131
							36 9					
01		2759 N	2610	-0-	-149	-0-	31 1	2549 2	N	27		158
							30 9					
02		2408 N	2289	-0-	-119	-0-	28 1	2229 2	N	29		187
							32 9					
03		2635 N	2535	-0-	-100	-0-	31 1	2474 2	N	27		214
							30 9					

WEBB, LESLIE ET AL		WELL #: 1891		RRCID -> 241156	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 10802	PERF.10190	-		10440		
10		1209 N	1194	-0-	-15	-0-	31 1	1141 2	N	20		116
							22 9					
11		1140 N	1128	-0-	-12	-0-	30 1	1084 2	N	13		129
							14 9					
12		1209 N	1091	-0-	-118	-0-	28 1	987 2	N	69		198
							76 9					
01		1209 N	1074	-0-	-135	-0-	29 1	1024 2	N	19		217
							21 9					
02		1064 N	1037	-0-	-27	-0-	28 1	992 2	N	15		232
							17 9					
03		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	31 1	1092 2	N	18		250
							20 9					

ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #: 1935H		RRCID -> 242166	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 10045	PERF.10474	-		11854		
10		2883 X	2701	-0-	-182	-0-	31 1	2637 2	N	30		239
							33 9					
11		2790 X	2481	-0-	-309	-0-	30 1	2417 2	N	31		270
							34 9					
12		2883 X	2254	-0-	-629	-0-	29 1	2188 2	N	34		304
							37 9					
01		2790 X	2115	-0-	-675	-0-	31 1	2067 2	N	15	179 1	140
							17 9					
02		2520 X	1995	-0-	-525	-0-	28 1	1942 2	N	23		163
							25 9					
03		2697 X	2532	-0-	-165	-0-	31 1	2456 2	N	41		204
							45 9					

WEBB ET AL "P"		WELL #: 1902		RRCID -> 243506	COMPL. DATE 09/30/2008	TOTAL DEPTH 11170	PERF. 9856	-		10646		
10		1023 N	994	-0-	-29	-0-	31 1	960 2	N	3	177 1	76
							3 9					
11		965 N	965	-0-	-0-	-0-	30 1	931 2	N	4		80
							4 9					
12		992 N	965	-0-	-27	-0-	28 1	892 2	N	41		121
							45 9					
01		992 N	926	-0-	-66	-0-	29 1	889 2	N	7		128
							8 9					
02		943 N	943	-0-	-0-	-0-	26 1	903 2	N	13		141
							14 9					
03		972 N	972	-0-	-0-	-0-	31 1	933 2	N	7		148
							8 9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
LESLIE WEBB ET AL		WELL #: 1892			RRCID -> 244274	COMPL. DATE 10/25/2008	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10246	- 10603				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1395 N	1261	-0-	-134	-0-	31 1	1206 2	N		22			126
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	24 9	1249 2	N		24			150
12	1333 N	1326	-0-	-7	-0-	30 1	1274 2	N		19			169
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	26 9	1281 2	N		26			195
02	1232 N	1210	-0-	-22	-0-	31 1	1168 2	N		13			208
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	21 9	1283 2	N		21	171 1		58

FLOWERS TRUST		WELL #: 83		RRCID -> 244495	COMPL. DATE 11/25/2008	TOTAL DEPTH 10826	PERF.10028	- 10687					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74

FLOWERS TRUST		WELL #: 82		RRCID -> 247017	COMPL. DATE 09/13/2008	TOTAL DEPTH 10838	PERF. 9838	- 10662					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	31 1	1939 2	N		22			160
11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	24 9	1803 2	N		26			186
12	2046 N	1894	-0-	-152	-0-	30 1	1835 2	N		25			211
01	1984 N	1955	-0-	-29	-0-	29 9	1900 2	N		23			234
02	1736 N	1656	-0-	-80	-0-	31 1	1594 2	N		31	181 1		84
03	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	28 9	1982 2	N		15			99

FLOWERS TRUST		WELL #: 84		RRCID -> 247756	COMPL. DATE 01/10/2009	TOTAL DEPTH 11310	PERF.10090	- 10683					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1375	-0-	1375	1375	31 1	1320 2	N		22			156
11	0	1126	-0-	1126	2501	24 9	1076 2	N		18			174
12	0	1166	-0-	1166	3667	20 9	1119 2	N		16			190
01	0	1230	-0-	1230	4897	29 1	1185 2	N		15			205
02	2800 N	1145	-0-	-1655	3242	18 9	1106 2	N		10			215
03	3100 N	1232	-0-	-1868	1374	28 1	1186 2	N		14	176 1		53

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
FLOWERS TRUST "B"		WELL #: 32		RRCID -> 247757		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10568 - 10732				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3348 X	3280	-0-	-68	-0-	31	1	3214	2	N	32			174
11	3240 X	3204	-0-	-36	-0-	35	9	3142	2	N	29			203
12	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	32	9	3278	2	N	40			243
01	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	31	1	3344	2	N	30	191	1	82
02	2996 X	2843	-0-	-153	-0-	44	9	2792	2	N	21			103
03	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	28	1	3312	2	N	26			129
						23	9							
						31	1							
						29	9							

LESLIE WEBB ET AL		WELL #: 1893		RRCID -> 248764		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10303 - 10660				
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	31	1	1206	2	N	27			168
11	1230 N	1185	-0-	-45	-0-	30	9	1138	2	N	15			183
12	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	17	9	1069	2	N	13			196
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	29	1	1226	2	N	17			213
02	1120 N	998	-0-	-122	-0-	14	9	961	2	N	8			221
03	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	31	1	1067	2	N	11			232
						19	9							
						28	1							
						9	9							
						31	1							
						12	9							

ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #: 1936H		RRCID -> 249699		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 10059		PERF.10394 - 11800				
10	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	31	1	2305	2	N	39	172	1	170
11	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	43	9	2210	2	N	34			204
12	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	30	1	2217	2	N	33			237
01	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	37	9	2355	2	N	25			262
02	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	29	1	2066	2	N	39	180	1	121
03	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	36	9	2263	2	N	29			150
						31	1							
						32	9							

FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 821		RRCID -> 250135		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10415 - 10812				
10	2108 N	2101	-0-	-7	-0-	31	1	2024	2	N	42			221
11	2010 N	1913	-0-	-97	-0-	46	9	1847	2	N	33			254
12	2046 N	1863	-0-	-183	-0-	30	1	1802	2	N	27	181	1	100
01	2108 N	1738	-0-	-370	-0-	36	9	1688	2	N	20			120
02	1792 N	1696	-0-	-96	-0-	31	1	1638	2	N	28			148
03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	27	1	1910	2	N	30			178
						31	9							
						31	1							
						33	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		33		RRCID -> 250154			COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 11010 PERF.10551 - 10802			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		2325 N	2140	-0-	-185	-0-	31	1	2068	2	N	37			220
							41	9							
11		2190 N	1724	-0-	-466	-0-	30	1	1666	2	N	25	178	1	67
							28	9							
12		2170 N	1859	-0-	-311	-0-	31	1	1804	2	N	22			89
							24	9							
01		2139 N	1868	-0-	-271	-0-	31	1	1808	2	N	26			115
							29	9							
02		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	28	1	1650	2	N	25			140
							28	9							
03		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	31	1	1860	2	N	36			176
							40	9							

ARTHUR WEBB ET AL "T"		WELL #:		1941H		RRCID -> 250877			COMPL. DATE 03/18/2009			TOTAL DEPTH 10038 PERF.10688 - 12150			

10		1736 N	1389	-0-	-347	-0-	29	1	1340	2	N	18			297
							20	9							
11		1680 N	1162	-0-	-518	-0-	28	1	1119	2	N	14			311
							15	9							
12		1488 N	1439	-0-	-49	-0-	29	1	1378	2	N	29	176	1	164
							32	9							
01		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	31	1	1995	2	N	54			218
							59	9							
02		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	23	1	1295	2	N	39			257
							43	9							
03		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	31	1	1903	2	N	35			292
							39	9							

LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1894		RRCID -> 252964			COMPL. DATE 07/16/2009			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9816 - 10588			

10		961 N	889	-0-	-72	-0-	31	1	858	2	N	-0-			33
							30	1	816	2	N	-0-			33
11		870 N	846	-0-	-24	-0-	29	1	740	2	N	47			80
							52	9							
12		899 N	821	-0-	-78	-0-	29	1	778	2	N	23			103
							29	1							
01		899 N	832	-0-	-67	-0-	25	9	891	2	N	40			143
							28	1							
02		963 N	963	-0-	-0-	-0-	44	9	838	2	N	16			159
							30	1							
03		886 N	886	-0-	-0-	-0-	18	9							

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		34		RRCID -> 253016			COMPL. DATE 06/09/2009			TOTAL DEPTH 10890 PERF.10549 - 10636			

10		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	31	1	1045	2	N	3			152
							3	9							
11		1050 N	1032	-0-	-18	-0-	30	1	991	2	N	10			162
							11	9							
12		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	31	1	1000	2	N	11	103	1	70
							12	9							
01		1085 N	1071	-0-	-14	-0-	31	1	1029	2	N	10			80
							11	9							
02		965 N	965	-0-	-0-	-0-	28	1	923	2	N	13			93
							14	9							
03		1054 N	1050	-0-	-4	-0-	31	1	1012	2	N	6			99
							7	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560													
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 822 RRCID -> 253239 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10314 - 10657													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	1612 N	1527	-0-	-85	-0-	31	1	1468	2	N	25		93
						28	9						
11	1440 N	1289	-0-	-151	-0-	30	1	1236	2	N	21		114
						23	9						
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	31	1	1426	2	N	23	80 1	57
						25	9						
01	1519 N	1451	-0-	-68	-0-	31	1	1397	2	N	21		78
						23	9						
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	28	1	1195	2	N	18		96
						20	9						
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	31	1	1449	2	N	23		119
						25	9						

KAUFMAN 81 WELL #: 10 RRCID -> 253240 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10446 - 10712													
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70
12	0	17	-0-	17	17	17	2			N	-0-		70
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	17				N	-0-		70
02	17 N	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-		70
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		70

MOORE, W. H. WELL #: 641 RRCID -> 253354 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10450 - 10847													
10	3224 X	3090	-0-	-134	-0-	30	1	2979	2	N	74	187 1	57
						81	9						
11	3330 X	2898	-0-	-432	-0-	30	1	2776	2	N	84		141
						92	9						
12	3441 X	3041	-0-	-400	-0-	31	1	2931	2	N	72		213
						79	9						
01	3441 X	2975	-0-	-466	-0-	31	1	2848	2	N	87	187 1	113
						96	9						
02	2884 X	2655	-0-	-229	-0-	28	1	2548	2	N	72		185
						79	9						
03	3100 X	3050	-0-	-50	-0-	31	1	2945	2	N	67	189 1	63
						74	9						

FLOWERS TRUST WELL #: 85 RRCID -> 254259 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10228 - 10660													
10	1705 N	1623	-0-	-82	-0-	31	1	1577	2	N	14		106
						15	9						
11	1590 N	1570	-0-	-20	-0-	30	1	1517	2	N	21		127
						23	9						
12	1643 N	1587	-0-	-56	-0-	31	1	1548	2	N	7		134
						8	9						
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	31	1	1621	2	N	35		169
						39	9						
02	1456 N	1337	-0-	-119	-0-	28	1	1294	2	N	14		183
						15	9						
03	1581 N	1545	-0-	-36	-0-	31	1	1496	2	N	16		199
						18	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
FRANK M. CHAMBERS ET AL "A"		WELL #:		1221	RRCID ->	254261	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10000 - 10401
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	31 1	2153 2	N	44			159
11	2160 N	2122	-0-	-38	-0-	48 9	2045 2	N	43			202
12	2232 N	2185	-0-	-47	-0-	30 1	2111 2	N	39			241
01	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	47 9	2153 2	N	46			287
02	1988 N	1958	-0-	-30	-0-	31 1	1882 2	N	44	191 1		140
03	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	43 9	2191 2	N	47			187
						51 9						
						28 1						
						48 9						
						31 1						
						52 9						

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		35	RRCID ->	254268	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10614 - 10670
10	2046 N	1988	-0-	-58	-0-	31 1	1933 2	N	22			203
11	1980 N	1768	-0-	-212	-0-	24 9	1718 2	N	18			221
12	2077 N	1701	-0-	-376	-0-	30 1	1664 2	N	7	182 1		46
01	1984 N	1651	-0-	-333	-0-	20 9	1600 2	N	22			68
02	1652 N	1557	-0-	-95	-0-	29 1	1506 2	N	21			89
03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	8 9	1691 2	N	25			114
						27 1						
						24 9						
						28 1						
						23 9						
						31 1						
						28 9						

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		823	RRCID ->	254317	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	10550 - 10646
10	1550 N	1547	-0-	-3	-0-	31 1	1494 2	N	20			198
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	22 9	1467 2	N	22			220
12	1581 N	1532	-0-	-49	-0-	30 1	1488 2	N	12			232
01	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	24 9	1486 2	N	18	178 1		72
02	1428 N	1357	-0-	-71	-0-	31 1	1305 2	N	22			94
03	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	13 9	1476 2	N	16			110
						31 1						
						18 9						

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		824	RRCID ->	254685	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10462 - 10728
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	31 1	1232 2	N	20			92
11	1260 N	1198	-0-	-62	-0-	22 9	1146 2	N	20			112
12	1240 N	1218	-0-	-22	-0-	30 1	1165 2	N	20			132
01	1271 N	1145	-0-	-126	-0-	22 9	1096 2	N	16			148
02	1120 N	1104	-0-	-16	-0-	31 1	1052 2	N	22			170
03	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	18 9	1115 2	N	15			185
						24 9						
						31 1						
						17 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 FLOWERS TRUST WELL #: 86 RRCID -> 255022 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9830 - 10660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	418	2	N	-0-			150
11	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	30	1	1457	2	N	21			171
						23	9							
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	31	1	1527	2	N	21			192
						23	9							
01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	30	1	1527	2	N	8			200
						9	9							
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	27	1	1628	2	N	-0-			200
03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	31	1	1699	2	N	5			205
						6	9							

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 36H RRCID -> 255332 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10844 - 13333

10	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	31	1	4051	2	N	33			185
						36	9							
11	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	30	1	3737	2	N	38			223
						42	9							
12	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	31	1	4211	2	N	47	185	1	85
						52	9							
01	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	30	1	4340	2	N	43			128
						47	9							
02	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	28	1	4359	2	N	60			188
						66	9							
03	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	31	1	4927	2	N	38	183	1	43
						42	9							

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1896H RRCID -> 255696 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10348 - 12424

10	0	3516	-0-	3516	3516	31	1	3410	2	N	68			251
						75	9							
11	0	3298	-0-	3298	6814	30	1	3215	2	N	48	173	1	126
						53	9							
12	0	3379	-0-	3379	10193	31	1	3252	2	N	87			213
						96	9							
01	0	3689	-0-	3689	13882	31	1	3586	2	N	65			278
						72	9							
02	18076 X	4194	-0-	-13882	-0-	27	1	4058	2	N	99			377
						109	9							
03	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	31	1	5010	2	N	114	187	1	304
						125	9							

LESLIE WEBB ET AL WELL #: 1895H RRCID -> 255788 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 9824 PERF.10285 - 11769

10	0	2808	-0-	2808	2808	31	1	2701	2	N	69			310
						76	9							
11	0	2584	-0-	2584	5392	30	1	2500	2	N	49	173	1	186
						54	9							
12	0	2998	-0-	2998	8390	31	1	2911	2	N	51			237
						56	9							
01	0	2707	-0-	2707	11097	31	1	2613	2	N	57			294
						63	9							
02	13623 X	2526	-0-	-11097	-0-	28	1	2439	2	N	54			348
						59	9							
03	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	31	1	2735	2	N	70	185	1	233
						77	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
MOORE, W. H.		WELL #:		642	RRCID ->	258049	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10290 - 10730	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	806 N	797	-0-	-9	-0-	31	1	722	2	N	40		87
						44	9						
11	780 N	760	-0-	-20	-0-	30	1	691	2	N	35		122
						39	9						
12	806 N	786	-0-	-20	-0-	31	1	724	2	N	28		150
						31	9						
01	806 N	799	-0-	-7	-0-	31	1	726	2	N	38		188
						42	9						
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	28	1	673	2	N	41	188 1	41
						45	9						
03	775 N	769	-0-	-6	-0-	31	1	696	2	N	38		79
						42	9						
ARTHUR WEBB ET AL "T"				WELL #:	1942H	RRCID ->	258050	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	10232 - 11662
10	2790 X	1927	-0-	-863	-0-	31	1	1877	2	N	17		198
						19	9						
11	2430 X	1794	-0-	-636	-0-	30	1	1750	2	N	13		211
						14	9						
12	2511 X	1845	-0-	-666	-0-	31	1	1792	2	N	20		231
						22	9						
01	2325 X	1637	-0-	-688	-0-	31	1	1592	2	N	13		244
						14	9						
02	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	28	1	1800	2	N	22		266
						24	9						
03	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	31	1	2322	2	N	31	186 1	111
						34	9						
FLOWERS TRUST "A"				WELL #:	825	RRCID ->	258245	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9962 - 10746
10	1550 N	1523	-0-	-27	-0-	31	1	1456	2	N	33		225
						36	9						
11	1560 N	1399	-0-	-161	-0-	30	1	1333	2	N	33	174 1	84
						36	9						
12	1581 N	1425	-0-	-156	-0-	31	1	1357	2	N	34		118
						37	9						
01	1519 N	1423	-0-	-96	-0-	31	1	1353	2	N	35		153
						39	9						
02	1316 N	1241	-0-	-75	-0-	28	1	1182	2	N	28		181
						31	9						
03	1426 N	1389	-0-	-37	-0-	31	1	1324	2	N	31		212
						34	9						
FLOWERS TRUST "B"				WELL #:	37H	RRCID ->	258647	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	11365 - 13980
10	7626 X	7121	-0-	-505	-0-	31	1	7007	2	N	75		151
						83	9						
11	7380 X	6628	-0-	-752	-0-	30	1	6514	2	N	76		227
						84	9						
12	7626 X	6697	-0-	-929	-0-	31	1	6565	2	N	92	184 1	135
						101	9						
01	7316 X	6463	-0-	-853	-0-	30	1	6353	2	N	73		208
						80	9						
02	6524 X	5596	-0-	-928	-0-	28	1	5480	2	N	80	190 1	98
						88	9						
03	7130 X	6606	-0-	-524	-0-	31	1	6489	2	N	78		176
						86	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
MOORE, W. H.		WELL #:		643H		RRCID -> 262022		COMPL. DATE 02/10/2011			TOTAL DEPTH 10687 PERF.10935 - 12400				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	31	1	3549	2	N	46			232
							51	9							
11		3600 X	3541	-0-	-59	-0-	30	1	3459	2	N	47	182	1	97
							52	9							
12		3720 X	3579	-0-	-141	-0-	31	1	3493	2	N	50			147
							55	9							
01		3720 X	3436	-0-	-284	-0-	30	1	3352	2	N	49			196
							54	9							
02		3304 X	3208	-0-	-96	-0-	28	1	3134	2	N	42			238
							46	9							
03		3658 X	3618	-0-	-40	-0-	31	1	3522	2	N	59	191	1	106
							65	9							

MENDOTA RANCH		WELL #:		592H		RRCID -> 262217		COMPL. DATE 02/07/2011			TOTAL DEPTH 10725 PERF.11035 - 13232				
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAIRFAX		WELL #:		3H		RRCID -> 262493		COMPL. DATE 05/18/2011			TOTAL DEPTH 9987 PERF.10379 - 13407				
10		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	31	1	5135	2	N	72	175	1	158
							79	9							
11		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	30	1	4984	2	N	82	172	1	68
							90	9							
12		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	29	1	4995	2	N	82			150
							90	9							
01		4743 X	4720	-0-	-23	-0-	29	1	4623	2	N	62			212
							68	9							
02		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	27	1	4793	2	N	80	184	1	108
							88	9							
03		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	31	1	4979	2	N	69			177
							76	9							

MOORE, W. H.		WELL #:		644H		RRCID -> 262625		COMPL. DATE 03/09/2011			TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9789 - 10831				
10		3410 X	3256	-0-	-154	-0-	31	1	3107	2	N	107			225
							118	9							
11		3300 X	2973	-0-	-327	-0-	30	1	2829	2	N	104	181	1	148
							114	9							
12		3410 X	2772	-0-	-638	-0-	31	1	2645	2	N	87			235
							96	9							
01		3410 X	2732	-0-	-678	-0-	28	1	2637	2	N	61			296
							67	9							
02		3080 X	2446	-0-	-634	-0-	28	1	2356	2	N	56	182	1	170
							62	9							
03		3255 X	2862	-0-	-393	-0-	31	1	2715	2	N	105			275
							116	9							

WEBB, ARTHUR ET AL "T"		WELL #:		1943H		RRCID -> 262661		COMPL. DATE 06/01/2011			TOTAL DEPTH 10035 PERF.10472 - 12045				
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ARTHUR WEBB -B-		WELL #:		1H	RRCID -> 265033	COMPL. DATE	11/25/2011	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	9960	- 13890		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3565 X	3331	-0-	-234	-0-	31	1	3203	2	N	88			198
11	3330 X	3209	-0-	-121	-0-	97	9	3089	2	N	82			280
12	3441 X	3127	-0-	-314	-0-	90	9	2997	2	N	92	199	1	173
01	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	101	9	3534	2	N	116			289
02	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	31	1	4068	2	N	190	351	1	128
03	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	128	9	4263	2	N	177			305
						28	1							
						209	9							
						31	1							
						195	9							

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A"		WELL #:		1222H	RRCID -> 266619	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	9724	PERF.	10017	- 11795		
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	30	1	660	2	N	7			224
11	540 N	506	-0-	-34	-0-	8	9	468	2	N	7			231
12	558 N	425	-0-	-133	-0-	30	1	405	2	N	1			232
01	558 N	187	-0-	-371	-0-	8	9	183	2	N	1			233
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	19	1	434	2	N	28			261
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	1	9	562	2	N	5			266
						31	9							
						31	1							
						6	9							

WEBB -A-		WELL #:		1882H	RRCID -> 266621	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	9626	PERF.	10478	- 13230		
10	0	2257	-0-	2257	2257	180	1	2057	2	N	18			163
11	0	1593	-0-	1593	3850	20	9	1416	2	N	14			177
12	0	1472	-0-	1472	5322	162	1	1283	2	N	20			197
01	0	1947	-0-	1947	7269	15	9	1702	2	N	44			241
02	9203 X	1934	-0-	-7269	-0-	167	1	1718	2	N	38			279
03	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	22	9	2074	2	N	27	178	1	128
						197	1							
						48	9							
						174	1							
						42	9							
						212	1							
						30	9							

JOHN ISAACS ET AL "G"		WELL #:		22H	RRCID -> 267160	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	9922	PERF.	10179	- 13949		
10	4123 X	3204	-0-	-919	-0-	31	1	3129	2	N	40			301
11	3990 X	2628	-0-	-1362	-0-	44	9	2563	2	N	32	174	1	159
12	4123 X	2976	-0-	-1147	-0-	30	1	2904	2	N	37			196
01	3813 X	2517	-0-	-1296	-0-	35	9	2454	2	N	30			226
02	2940 X	2460	-0-	-480	-0-	31	1	2401	2	N	28			254
03	3193 X	2723	-0-	-470	-0-	28	1	2692	2	N	-0-	95	1	159
						31	9							
						31	1							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
FAIRFAX		WELL #:		5H	RRCID -> 267219	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	9830	PERF.10024	- 13324	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		1898 N	1898	-0-	-0-	31 1	1790 2	N	70			297
						77 9						
11		1800 N	1795	-0-	-5	30 1	1698 2	N	61			358
						67 9						
12		1922 N	1816	-0-	-106	31 1	1711 2	N	67	174	1	251
						74 9						
01		1891 N	1729	-0-	-162	31 1	1654 2	N	40			291
						44 9						
02		1680 N	1419	-0-	-261	27 1	1346 2	N	42	178	1	155
						46 9						
03		1829 N	1514	-0-	-315	31 1	1439 2	N	40			195
						44 9						

ISAACS '212'		WELL #:		1H	RRCID -> 267228	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	10049	PERF.10489	- 13153	
10		2477 X	2477	-0-	-0-	31 1	2383 2	N	57			268
						63 9						
11		2461 X	2461	-0-	-0-	30 1	2369 2	N	56	187	1	137
						62 9						
12		2308 N	2308	-0-	-0-	28 1	2211 2	N	63			200
						69 9						
01		2677 N	2677	-0-	-0-	30 1	2589 2	N	53			253
						58 9						
02		2732 N	2732	-0-	-0-	28 1	2605 2	N	90	184	1	159
						99 9						
03		3100 N	3167	-0-	67	31 1	2877 2	N	235	168	1	226
						259 9						

WEBB -A-		WELL #:		1883H	RRCID -> 267304	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	9674	PERF.10160	- 13102	
10		3916 X	3916	-0-	-0-	290 1	3567 2	N	54			313
						59 9						
11		3133 X	3133	-0-	-0-	292 1	2800 2	N	37			350
						41 9						
12		3162 X	3132	-0-	-30	321 1	2737 2	N	67	176	1	241
						74 9						
01		3162 X	2294	-0-	-868	226 1	1995 2	N	66			307
						73 9						
02		2856 X	2066	-0-	-790	188 1	1856 2	N	20			327
						22 9						
03		3162 X	2408	-0-	-754	218 1	2150 2	N	36	176	1	187
						40 9						

JOHN ISAACS ET AL 'G'		WELL #:		23H	RRCID -> 267517	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	10045	PERF.10509	- 14157	
10		0	1377	-0-	1377	31 1	1218 2	N	116			405
						128 9						
11		0	1315	-0-	1315	30 1	1180 2	N	95	184	1	316
						105 9						
12		0	1257	-0-	1257	31 1	1127 2	N	90	190	1	216
						99 9						
01		0	1341	-0-	1341	30 1	1221 2	N	82			298
						90 9						
02		2800 N	1265	-0-	-1535	28 1	1141 2	N	87	189	1	196
						96 9						
03		3100 N	1461	-0-	-1639	31 1	1333 2	N	88			284
						97 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560									
FLOWERS TRUST			WELL #:	88H	RRCID -> 267522	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	10061	PERF.10345	- 13120	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
10	3131 X	3102 -0- -29 -0-	31 1	52 9	3019	2	N	47	174 1	100		
11	3210 X	2921 -0- -289 -0-	30 1	66 9	2825	2	N	60		160		
12	3317 X	2974 -0- -343 -0-	31 1	70 9	2873	2	N	64		224		
01	3317 X	2974 -0- -343 -0-	30 1	59 9	2885	2	N	54	176 1	102		
02	3029 X	3029 -0- -0- -0-	28 1	88 9	2913	2	N	80		182		
03	3310 X	3310 -0- -0- -0-	31 1	63 9	3216	2	N	57		239		

FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A'			WELL #:	1223H	RRCID -> 267876	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	10182	PERF.10561	- 14500	
10	10821 X	10821 -0- -0- -0-	31 1	61 9	10729	2	N	55		202		
11	10325 X	10325 -0- -0- -0-	30 1	68 9	10227	2	N	62		264		
12	10397 X	10397 -0- -0- -0-	31 1	161 9	10205	2	N	146	186 1	224		
01	10106 X	9994 -0- -112 -0-	31 1	99 9	9864	2	N	90		314		
02	9128 X	8963 -0- -165 -0-	28 1	100 9	8835	2	N	91	188 1	217		
03	10106 X	10102 -0- -4 -0-	31 1	87 9	9984	2	N	79		296		

FLOWERS TRUST 'B'			WELL #:	38H	RRCID -> 268115	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	10579	PERF.10867	- 14951	
10	8170 X	8170 -0- -0- -0-	31 1	66 9	8073	2	N	60		280		
11	7710 X	7710 -0- -0- -0-	30 1	65 9	7615	2	N	59	184 1	155		
12	7588 X	7588 -0- -0- -0-	30 1	87 9	7471	2	N	79		234		
01	7793 X	7793 -0- -0- -0-	31 1	62 9	7700	2	N	56		290		
02	7015 X	7015 -0- -0- -0-	28 1	110 9	6877	2	N	100	192 1	198		
03	7725 X	7725 -0- -0- -0-	31 1	52 9	7642	2	N	47	191 1	54		

CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C'			WELL #:	2H	RRCID -> 268670	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	9202	PERF. 9592	- 12980	
10	5054 X	5054 -0- -0- -0-	31 1	39 9	4984	2	N	35		198		
11	4833 X	4833 -0- -0- -0-	30 1	39 9	4764	2	N	35		233		
12	4792 X	4792 -0- -0- -0-	31 1	44 9	4717	2	N	40		273		
01	6453 X	6453 -0- -0- -0-	31 1	107 9	6315	2	N	97	112 1	258		
02	5771 X	5771 -0- -0- -0-	28 1	85 9	5658	2	N	77		335		
03	6707 X	6707 -0- -0- -0-	31 1	97 9	6579	2	N	88	173 1	250		

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 B. JARVIS & SONS WELL #: 2151H RRCID -> 268810 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10600 - 14427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	31	1	3078	2	N	131	211
						144	9					
11	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	30	1	2937	2	N	110	139
						121	9					
12	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	24	1	2325	2	N	83	222
						91	9					
01	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	29	1	2697	2	N	108	154
						119	9					
02	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	27	1	2580	2	N	100	71
						110	9					
03	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	31	1	2970	2	N	123	194
						135	9					

BRAINARD WELL #: 3H RRCID -> 269093 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10415 - 14107

10	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-	214
11	4710 X	64	-0-	-4646	-0-	49	2	15	9	N	14	228
12	2139 X	19	-0-	-2120	-0-	1	1	18	2	N	-0-	228
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	228
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	228
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	228

BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF- WELL #: 1H RRCID -> 269094 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10314 - 14286

10	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	30	1	4356	2	N	182	261
						200	9					
11	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	30	1	4400	2	N	162	423
						178	9					
12	4681 X	4224	-0-	-457	-0-	31	1	4013	2	N	164	219
						180	9					
01	4681 X	4582	-0-	-99	-0-	31	1	4294	2	N	234	266
						257	9					
02	4228 X	3342	-0-	-886	-0-	25	1	3212	2	N	95	361
						105	9					
03	4681 X	4281	-0-	-400	-0-	28	1	4086	2	N	152	327
						167	9					

ISAACS '212' WELL #: 2H RRCID -> 269432 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10501 - 15381

10	0	5869	-0-	5869	5869	31	1	5670	2	N	153	119
						168	9					
11	0	6038	-0-	6038	11907	30	1	5769	2	N	217	160
						239	9					
12	0	5442	-0-	5442	17349	28	1	5238	2	N	160	144
						176	9					
01	0	5497	-0-	5497	22846	29	1	5271	2	N	179	148
						197	9					
02	28009 X	5163	-0-	-22846	-0-	25	1	4961	2	N	161	126
						177	9					
03	6231 X	5768	-0-	-463	-0-	31	1	5560	2	N	161	287
						177	9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
WEBB, LESLIE ET AL 'R'		WELL #:		1926H	RRCID ->	269525	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10356	- 13506
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	31	1	3659	2	N	94	169
11	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	103	9	3507	2	N	97	266
12	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	107	9	3590	2	N	107	184 1
01	3782 X	3697	-0-	-85	-0-	118	9	3589	2	N	70	259
02	3416 X	3255	-0-	-161	-0-	31	1	3132	2	N	86	345
03	3782 X	3677	-0-	-105	-0-	77	9	3527	2	N	108	185 1
						28	1					
						95	9					
						31	1					
						119	9					

BILLIE JARVIS '220'		WELL #:		1H	RRCID ->	269708	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	10256	PERF.10616	- 13397
10	5735 X	5206	-0-	-529	-0-	31	1	5029	2	N	133	180 1
11	5550 X	5323	-0-	-227	-0-	146	9	5119	2	N	158	187 1
12	5735 X	4939	-0-	-796	-0-	30	1	4770	2	N	127	175 1
01	5735 X	5248	-0-	-487	-0-	174	9	5098	2	N	110	246
02	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	29	1	4777	2	N	157	184 1
03	5487 X	5361	-0-	-126	-0-	140	9	5177	2	N	139	176 1
						29	1					
						121	9					
						28	1					
						173	9					
						31	1					
						153	9					

JARVIS '217'		WELL #:		1H	RRCID ->	269834	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	10123	PERF.10608	- 13850
10	3193 X	2876	-0-	-317	-0-	30	1	2757	2	N	81	219
11	3090 X	2861	-0-	-229	-0-	89	9	2700	2	N	119	338
12	3193 X	2672	-0-	-521	-0-	30	1	2566	2	N	71	191 1
01	3193 X	2903	-0-	-290	-0-	131	9	2796	2	N	72	185 1
02	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	28	1	2548	2	N	78	183
03	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	78	9	2867	2	N	101	182 1
						28	1					
						79	9					
						27	1					
						86	9					
						31	1					
						111	9					

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C"		WELL #:		1H	RRCID ->	270439	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	9746	PERF.10111	- 13501
10	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	31	1	3280	2	N	158	175 1
11	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	174	9	3113	2	N	167	173 1
12	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	30	1	1956	2	N	177	172 1
01	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	184	9	2527	2	N	60	308
02	280 X	135	-0-	-145	-0-	19	1	129	2	N	-0-	308
03	802 X	802	-0-	-0-	-0-	195	9	743	2	N	30	338
						16	1					
						66	9					
						6	1					
						26	1					
						33	9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 826H		RRCID -> 272832		COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL DEPTH 9634		PERF.10033 - 14687		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	31 1	4083 2	N	167		237	
11	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	184 9	30 1	N	188	186 1	239	
12	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	207 9	31 1	N	161	186 1	214	
01	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	177 9	31 1	N	133	187 1	160	
02	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	146 9	28 1	N	118		278	
03	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	130 9	31 1	N	132	188 1	222	
						145 9						

MOORE, W. H.		WELL #: 645HW		RRCID -> 275328		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9830 - 12653		
10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	31 1	1322 2	N	115		165	
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	127 9	29 1	N	126	179 1	112	
12	1364 N	1263	-0-	-101	-0-	139 9	30 1	N	84		196	
01	1488 N	1324	-0-	-164	-0-	92 9	29 1	N	145	181 1	160	
02	1288 N	1169	-0-	-119	-0-	160 9	27 1	N	94		254	
03	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	103 9	30 1	N	77	186 1	145	
						85 9						

MENDOTA RANCH		WELL #: 596H		RRCID -> 275788		COMPL. DATE 01/10/2014		TOTAL DEPTH 9666		PERF.10120 - 12478		
10	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	31 1	4116 2	N	61		357	
11	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	67 9	30 1	N	67		424	
12	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	74 9	31 1	N	78	202 1	300	
01	4154 X	3937	-0-	-217	-0-	86 9	29 1	N	64		364	
02	3752 X	3392	-0-	-360	-0-	70 9	28 1	N	62		426	
03	4154 X	3846	-0-	-308	-0-	68 9	31 1	N	75	192 1	309	
						83 9						

WATERFIELD, J.B.		WELL #: 1041H		RRCID -> 275868		COMPL. DATE 10/17/2013		TOTAL DEPTH 9844		PERF.10300 - 13950		
10	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	31 1	3552 2	N	349	194 1	387	
11	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	384 9	30 1	N	313	384 1	316	
12	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	344 9	31 1	N	394	389 1	321	
01	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	433 9	31 1	N	308	184 1	445	
02	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	339 9	28 1	N	291	371 1	365	
03	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	320 9	31 1	N	336	555 1	146	
						370 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
JARVIS '213'		WELL #:		1H	RRCID -> 276131	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10162	PERF.10688	- 14854			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2232 N	1472	-0-	-760	-0-	19	1	1408	2	N	41			255
11	2130 N	1522	-0-	-608	-0-	45	9	1473	2	N	17	181	1	91
12	1829 N	1013	-0-	-816	-0-	19	9	963	2	N	23			114
01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	25	1	1426	2	N	56			170
02	1428 N	1409	-0-	-19	-0-	25	9	1329	2	N	49			219
03	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	27	1	2606	2	N	122	191	1	150
						62	9							
						26	1							
						54	9							
						31	1							
						134	9							

FLOWERS TRUST 'A'		WELL #:		827HW	RRCID -> 276176	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	9598	PERF.10133	- 11220			
10	0	1092	-0-	1092	1092	31	1	1059	2	N	2			140
11	0	1083	-0-	1083	2175	2	9	1014	2	N	35			175
12	0	1013	-0-	1013	3188	30	1	970	2	N	11			186
01	0	1248	-0-	1248	4436	39	9	1154	2	N	57			243
02	2800 N	1286	-0-	-1514	2922	31	1	1249	2	N	8	181	1	70
03	3100 N	1585	-0-	-1515	1407	63	9	1464	2	N	82			152
						28	1							
						9	9							
						31	1							
						90	9							

ISAACS '209'		WELL #:		1HW	RRCID -> 276181	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	10100	PERF.10572	- 13710			
10	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	30	1	5227	2	N	86			204
11	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	95	9	5187	2	N	106	193	1	117
12	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	117	9	3615	2	N	75			192
01	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	23	1	4509	2	N	89			281
02	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	83	9	4266	2	N	90	192	1	179
03	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	27	1	4936	2	N	62			241
						98	9							
						99	9							
						31	1							
						68	9							

ISAACS '205'		WELL #:		2HW	RRCID -> 276226	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	9973	PERF.10373	- 15088			
10	3317 X	3247	-0-	-70	-0-	31	1	3137	2	N	72	181	1	152
11	3180 X	3120	-0-	-60	-0-	79	9	3002	2	N	80			232
12	3286 X	3217	-0-	-69	-0-	30	1	3053	2	N	121	186	1	167
01	3286 X	3177	-0-	-109	-0-	88	9	3036	2	N	100			267
02	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	31	1	3012	2	N	130	166	1	231
03	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	133	9	3807	2	N	113	148	1	196
						31	1							
						124	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
ISAACS 208 WELL #: 1HW RRCID -> 278400 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10434 - 13455														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	31	1	7081	2	N	112			244
						123	9							
11	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	30	1	6806	2	N	112	194	1	162
						123	9							
12	7006 X	4610	-0-	-2396	-0-	26	1	4497	2	N	79			241
						87	9							
01	7006 X	5194	-0-	-1812	-0-	28	1	5098	2	N	62	198	1	105
						68	9							
02	6328 X	5648	-0-	-680	-0-	23	1	5492	2	N	121			226
						133	9							
03	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	31	1	6967	2	N	56			282
						62	9							

PABLO ENERGY II, LLC 631643														
CAITLIN WELL #: 1 RRCID -> 151674 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10650 - 11432														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PABLO WELL #: 2033 RRCID -> 160500 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10527 - 10976														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PABLO WELL #: 4034 RRCID -> 202435 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10084 - 10810														
10	372 N	2	-0-	-370	-0-	2	2			N	-0-			150
11	360 N	58	-0-	-302	-0-	58	2			N	-0-			150
12	217 N	14	-0-	-203	-0-	14	2			N	-0-			150
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			150
02	56 N	6	-0-	-50	-0-	6	2			N	-0-			150
03	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	3			N	-0-			150

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084														
HARDIN 77 WELL #: 2 RRCID -> 227388 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10190 - 11466														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

HARDIN 77 WELL #: 4 RRCID -> 236323 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10078 - 11344														
10	0	130	-0-	130	130	126	2	4	9	N	4			42
11	0	130	-0-	130	260	121	2	9	9	N	8			50
12	0	132	-0-	132	392	123	2	9	9	N	8			58
01	0	129	-0-	129	521	121	2	8	9	N	7			65
02	630 N	109	-0-	-521	-0-	100	2	9	9	N	8			73
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	109	2	4	9	N	4			77

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
HARDIN 77				WELL #:	2H	RRCID ->	277949	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10748	PERF.10994	- 15283	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0	6381	-0-	6381	14585	1012 1	5273 2		N	87			130
11		0	6383	-0-	6383	20968	1035 1	5223 2		N	114	194 1		50
12		0	5000	-0-	5000	25968	828 1	4110 2		N	56			106
01		0	5354	-0-	5354	31322	1053 1	4202 2		N	90			196
02		36780 X	5458	-0-	-31322	-0-	921 1	4443 2		N	85	188 1		93
03		6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	1066 1	4849 2		N	82			175

HARDIN 77				WELL #:	1H	RRCID ->	278107	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	11063	PERF.11408	- 15707
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88

QUESTA ENERGY CORPORATION				WELL #:	684634	RRCID ->	131916	COMPL. DATE	07/01/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11338	- 11505
CAMPBELL				WELL #:	4								
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3			N	-0-		53
11		480 N	449	-0-	-31	-0-	449 3			N	-0-		53
12		496 N	474	-0-	-22	-0-	474 3			N	-0-		53
01		496 N	485	-0-	-11	-0-	485 3			N	-0-		53
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3			N	-0-		53
03		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3			N	-0-		53

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC				WELL #:	809942	RRCID ->	230515	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4465	- 4870
HARDIN 77 SWD				WELL #:	1								
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				WELL #:	875461	RRCID ->	198659	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10700	- 11240
ABRAHAM				WELL #:									
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		204
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		204
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		204
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		204
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		204
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		204
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2020													

ABRAHAM				WELL #:	1015	RRCID ->	199279	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	11395	PERF.10200	- 11273
10		0	1129	-0-	1129	1129	1129 2			N	-0-		174
11		0	1080	-0-	1080	2209	1080 2			N	-0-		174
12		0	-0-	-0-	-0-	2209				N	-0-		174
01		2209 N	-0-	-0-	-2209	-0-				N	-0-		174
02		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2			N	-0-		174
03		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2			N	-0-		174

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 ABRAHAM WELL #: 2015 RRCID -> 199318 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10180 - 11290

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10		0	1933	-0-	1933	1933		1933	2		N	-0-				299
11		0	1774	-0-	1774	3707		1774	2		N	-0-				299
12		0	-0-	-0-	-0-	3707					N	-0-				299
01		3100 N	1930	-0-	-1170	2537		1930	2		N	-0-				299
02		2800 N	1728	-0-	-1072	1465		1728	2		N	-0-				299
03		3100 N	1709	-0-	-1391	74		1709	2		N	-0-				299

ABRAHAM WELL #: 3015 RRCID -> 200313 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10122 - 11283

10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200

ABRAHAM WELL #: 4015 RRCID -> 202423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10081 - 11281

10		0	1827	-0-	1827	1827		1790	2	37	9	N	34			231
11		0	1850	-0-	1850	3677		1771	2	79	9	N	72			303
12		0	-0-	-0-	-0-	3677					N	59				362
01		3100 N	1925	-0-	-1175	2502		1875	2	50	9	N	45	177	1	230
02		2800 N	1751	-0-	-1049	1453		1692	2	59	9	N	54			284
03		3100 N	1884	-0-	-1216	237		1838	2	46	9	N	42			326

ABRAHAM WELL #: 5015 RRCID -> 216381 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9966 - 11740

10		0	4851	-0-	4851	4851		4803	2	48	9	N	44			305
11		0	5560	-0-	5560	10411		5428	2	132	9	N	120			425
12		0	-0-	-0-	-0-	10411					N	61				486
01		15439 X	5028	-0-	-10411	-0-		4948	2	80	9	N	73	181	1	378
02		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-		4401	2	58	9	N	53			431
03		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-		4345	2	63	9	N	57			488

ISAACS WELL #: RRCID -> 232204 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10028 - 10532

10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2020

MENDOTA 33 NW WELL #: 1 RRCID -> 233431 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10318 - 11454

10		0	1407	-0-	1407	1407		1407	2		N	-0-				201
11		0	2383	-0-	2383	3790		2383	2		N	-0-				201
12		0	1343	-0-	1343	5133		1343	2		N	-0-				201
01		6396 X	1263	-0-	-5133	-0-		1263	2		N	-0-				201
02		1026 X	1026	-0-	-0-	-0-		1026	2		N	-0-				201
03		2449 X	970	-0-	-1479	-0-		970	2		N	-0-				201

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MENDOTA 14 SE		//CONT.// 60462 500 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

MENDOTA 14 SE WELL #: 4 RRCID -> 233980 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10035 - 11236												
10	0	2017	-0-	2017	2017	2017	2		N	-0-		317
11	0	2548	-0-	2548	4565	2533	2	15	9	N	14	331
12	0	2868	-0-	2868	7433	2866	2	2	9	N	2	333
01	3100 N	2607	-0-	-493	6940	2597	2	10	9	N	9	342
02	2800 N	2431	-0-	-369	6571	2431	2			N	-0-	342
03	3100 N	2454	-0-	-646	5925	2452	2	2	9	N	2	344

MENDOTA 15-NE WELL #: 9 RRCID -> 234002 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10310 - 11557												
10	0	1958	-0-	1958	1958	1958	2		N	-0-		153
11	0	1690	-0-	1690	3648	1690	2			N	-0-	153
12	0	1782	-0-	1782	5430	1760	2	22	9	N	20	173
01	3100 N	1704	-0-	-1396	4034	1687	2	17	9	N	15	188
02	2800 N	1477	-0-	-1323	2711	1476	2	1	9	N	1	189
03	3100 N	1487	-0-	-1613	1098	1485	2	2	9	N	2	191

MENDOTA 15-NE WELL #: 7 RRCID -> 234003 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10176 - 11314												
10	0	1615	-0-	1615	1615	1587	2	28	9	N	25	298
11	0	1579	-0-	1579	3194	1555	2	24	9	N	22	320
12	0	1978	-0-	1978	5172	1953	2	25	9	N	23	343
01	3100 N	1908	-0-	-1192	3980	1905	2	3	9	N	3	346
02	2800 N	2408	-0-	-392	3588	2408	2			N	-0-	346
03	3100 N	1805	-0-	-1295	2293	1805	2			N	-0-	346

ISAACS WELL #: 2002 RRCID -> 234004 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10453												
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MENDOTA 15-NW WELL #: 6 RRCID -> 234014 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10103 - 11328												
10	0	1634	-0-	1634	1634	1590	2	44	9	N	40	292
11	0	1144	-0-	1144	2778	1105	2	39	9	N	35	327
12	0	1196	-0-	1196	3974	1144	2	52	9	N	47	374
01	5186 X	1212	-0-	-3974	-0-	1186	2	26	9	N	24	398
02	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1101	2	3	9	N	3	401
03	1643 X	1180	-0-	-463	-0-	1172	2	8	9	N	7	408

MENDOTA 15-NW WELL #: 8 RRCID -> 234024 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10052 - 11254												
10	0	1370	-0-	1370	1370	1344	2	26	9	N	24	200
11	0	1159	-0-	1159	2529	1136	2	23	9	N	21	221
12	0	1087	-0-	1087	3616	1080	2	7	9	N	6	227
01	3100 N	1045	-0-	-2055	1561	1019	2	26	9	N	24	58
02	2421 N	860	-0-	-1561	-0-	836	2	24	9	N	22	80
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	810	2	7	9	N	6	86

ABRAHAM SW WELL #: 1403 RRCID -> 235831 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11391 PERF. 9876 - 11210												
10	0	1041	-0-	1041	1041	1041	2			N	-0-	103
11	0	881	-0-	881	1922	881	2			N	-0-	103
12	0	1012	-0-	1012	2934	1012	2			N	-0-	103
01	3100 N	1078	-0-	-2022	912	1078	2			N	-0-	103
02	1831 N	919	-0-	-912	-0-	919	2			N	-0-	103
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-	103

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
ISAACS		WELL #: 2005		RRCID -> 235972		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10050 - 10708								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MENDOTA 14 SE		WELL #: 5		RRCID -> 236217		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9996 - 11256								
10	0		1522	-0-	1522	1522	2			N	-0-					349
11	0		1500	-0-	1500	3022	2			N	-0-					349
12	0		1713	-0-	1713	4735	2			N	-0-					349
01	3100	N	1552	-0-	-1548	3187	2			N	-0-					349
02	2800	N	1425	-0-	-1375	1812	2			N	-0-					349
03	3100	N	1461	-0-	-1639	173	2	1	9	N	1					350

FIELD STATE 108		WELL #: 1		RRCID -> 237087		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 9974								
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	2	23	9	N	21					306
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	2	18	9	N	16					322
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	2	21	9	N	19					341
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	2	23	9	N	21	182	1			180
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	2	23	9	N	21					201
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	2	19	9	N	17					218

FIELD STATE 108		WELL #: 2		RRCID -> 238561		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986								
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	2	20	9	N	18					423
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	2	31	9	N	28	174	1			277
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	2	21	9	N	19					296
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	2	11	9	N	10					306
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	2	23	9	N	21					327
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	2	22	9	N	20					347

MENDOTA 15 SW		WELL #: 10		RRCID -> 239449		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ABRAHAM NW		WELL #: 1402		RRCID -> 239478		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
MENDOTA 33 NW		WELL #:		2	RRCID ->	241490	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	10314 - 11558			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51

FIELD STATE 108		WELL #:		3	RRCID ->	242903	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10093	PERF.	9552 - 9962	
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1329	2	73	9	N	66	173 1	201
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1212	2	48	9	N	44		245
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1137	2	23	9	N	21		266
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1201	2	13	9	N	12		278
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	962	2	3	9	N	3		281
03	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1099	2	8	9	N	7		288

MENDOTA 14 SE		WELL #:		7	RRCID ->	243896	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9884 - 11221	
10	0	2277	-0-	2277	2277	2271	2	6	9	N	5		356
11	0	1999	-0-	1999	4276	1984	2	15	9	N	14		370
12	0	1912	-0-	1912	6188	1900	2	12	9	N	11		381
01	3100 N	1702	-0-	-1398	4790	1692	2	10	9	N	9		390
02	2800 N	2391	-0-	-409	4381	2382	2	9	9	N	8		398
03	3100 N	2263	-0-	-837	3544	2254	2	9	9	N	8		406

ABRAHAM NW		WELL #:		1406	RRCID ->	243897	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9904 - 11180	
10	0	1653	-0-	1653	1653	1613	2	40	9	N	36		381
11	0	1870	-0-	1870	3523	1845	2	25	9	N	23		404
12	0	2381	-0-	2381	5904	2377	2	4	9	N	4		408
01	3100 N	2145	-0-	-955	4949	2143	2	2	9	N	2		410
02	2800 N	2033	-0-	-767	4182	2032	2	1	9	N	1		411
03	3100 N	1961	-0-	-1139	3043	1961	2			N	-0-		411

MENDOTA 40 SW		WELL #:		3	RRCID ->	244473	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10372 - 11540	
10	0	1152	-0-	1152	1152	1123	2	29	9	N	26		364
11	0	1109	-0-	1109	2261	1074	2	35	9	N	32		396
12	0	1045	-0-	1045	3306	1008	2	37	9	N	34		430
01	3100 N	1111	-0-	-1989	1317	1068	2	43	9	N	39		469
02	2383 N	1066	-0-	-1317	-0-	1044	2	22	9	N	20	181 1	308
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1031	2	25	9	N	23		331

ISAACS		WELL #:		2006H	RRCID ->	248211	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	10438	PERF.	10720 - 13202	
10	0	2464	-0-	2464	2464	2452	2	12	9	N	11	23 1	32
11	0	2251	-0-	2251	4715	2242	2	9	9	N	8		40
12	0	625	-0-	625	5340	615	2	10	9	N	9	22 1	27
01	3100 N	817	-0-	-2283	3057	808	2	9	9	N	8		35
02	2800 N	800	-0-	-2000	1057	791	2	9	9	N	8		43
03	2215 N	1158	-0-	-1057	-0-	1149	2	9	9	N	8	23 1	28

ISAACS		WELL #:		4201H	RRCID ->	253295	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	12676	PERF.	10414 - 12567	
10	0	4872	-0-	4872	4872	4785	2	87	9	N	79	169 1	235
11	0	4997	-0-	4997	9869	4931	2	66	9	N	60		295
12	0	3667	-0-	3667	13536	3592	2	75	9	N	68	163 1	200
01	18053 X	4517	-0-	-13536	-0-	4449	2	68	9	N	62		262
02	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4172	2	65	9	N	59		321
03	4960 X	4775	-0-	-185	-0-	4705	2	70	9	N	64	173 1	212

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 CHAMBERS 107 WELL #: 2H RRCID -> 263448 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10000 - 11763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	587	-0-	587	587	573	2	14	9	N	13	235
11	0	478	-0-	478	1065	470	2	8	9	N	7	242
12	0	8222	-0-	8222	9287	8212	2	10	9	N	9	251
01	3100 N	581	-0-	-2519	6768	542	2	39	9	N	35	286
02	2800 N	1177	-0-	-1623	5145	1156	2	21	9	N	19	305
03	3100 N	1304	-0-	-1796	3349	1183	2	121	9	N	110	236

FIELD STATE 108 WELL #: 4H RRCID -> 269653 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9780 - 13938

10	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	6811	2	427	9	N	388	508
11	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6019	2	340	9	N	309	279
12	7471 X	6001	-0-	-1470	-0-	5911	2	90	9	N	82	361
01	7471 X	6180	-0-	-1291	-0-	5964	2	216	9	N	196	384
02	6104 X	5345	-0-	-759	-0-	5201	2	144	9	N	131	515
03	7223 X	5631	-0-	-1592	-0-	5535	2	96	9	N	87	232

CHAMBERS 107 WELL #: 1H RRCID -> 274798 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9850 - 13059

10	0	10215	-0-	10215	10215	10069	2	146	9	N	133	418
11	0	9095	-0-	9095	19310	8917	2	178	9	N	162	399
12	0	-0-	-0-	-0-	19310	-0-	-0-	-0-	-0-	N	113	331
01	26519 X	7209	-0-	-19310	-0-	7001	2	208	9	N	189	331
02	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1463	2	61	9	N	55	386
03	10230 X	1692	-0-	-8538	-0-	1552	2	140	9	N	127	134

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 WATERFIELD WELL #: 1 RRCID -> 086710 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9906 - 9996

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

WATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 087434 COMPL. DATE 02/00/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9857 - 11017

10	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WATERFIELD -B- WELL #: 3 RRCID -> 091065 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10110 - 10550

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	7
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 VOLLMERT WELL #: 3 RRCID -> 091411 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10048 - 10641

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

WATERFIELD -B- WELL #: RRCID -> 091412 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9955 - 10088

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2019

VOLLMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093148 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

MAHLER -A- WELL #: 2106 RRCID -> 153298 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 10234

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			215

VOLLMERT "B" WELL #: 3 RRCID -> 176868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988

10	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1547	3	20	9	N	18	154
11	1590 N	1428	-0-	-162	-0-	1411	3	17	9	N	15	169
12	1736 N	1465	-0-	-271	-0-	1448	3	17	9	N	15	184
01	1581 N	1460	-0-	-121	-0-	1448	3	12	9	N	11	195
02	1344 N	1293	-0-	-51	-0-	1274	3	19	9	N	17	212
03	1457 N	1421	-0-	-36	-0-	1410	3	11	9	N	10	222

VOLLMERT "B" WELL #: 4 RRCID -> 190963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000

10	14B2 EXT	95	-0-	95	95	95	3			N	-0-	43
11	14B2 EXT	264	-0-	264	359	250	3	14	9	N	13	56
12	14B2 EXT	257	-0-	257	616	251	3	6	9	N	5	61
01	14B2 EXT	248	-0-	248	864	242	3	6	9	N	5	66
02	1083 X	219	-0-	-864	-0-	213	3	6	9	N	5	71
*03	248 N	233	-0-	-15	-0-	231	3	2	9	N	2	73

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
VOLLMERT 'B'		WELL #:		5	RRCID ->	208510	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	9870 - 10555	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3			N	-0-			64
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 3			N	-0-			64
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3			N	-0-			64
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3			N	-0-			64
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130 3			N	-0-			64
*03	186 N	148	-0-	-38	-0-	148 3			N	-0-			64

ISAACS		WELL #:		1	RRCID ->	212043	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	10896	PERF.	10040 - 10624	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATERFIELD		WELL #:		4	RRCID ->	213178	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	11266	PERF.	10385 - 10418	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

ISAACS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	216366	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10079 - 10623	
10	0	356	-0-	356	356	353 3	3 9	N		3			176
11	0	333	-0-	333	689	329 3	4 9	N		4			180
12	0	337	-0-	337	1026	330 3	7 9	N		6			186
01	0	390	-0-	390	1416	380 3	10 9	N		9			195
02	1752 N	336	-0-	-1416	-0-	329 3	7 9	N		6			201
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	340 3	2 9	N		2			203

ISSAAC 'C'		WELL #:		1	RRCID ->	218998	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10098 - 10714	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VOLLMERT "B"		WELL #:		6	RRCID ->	220083	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	9822 - 9958	
10	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3			N	-0-			111
11	240 N	189	-0-	-51	-0-	187 3	2 9	N		2			113
12	248 N	204	-0-	-44	-0-	203 3	1 9	N		1			114
01	248 N	210	-0-	-38	-0-	206 3	4 9	N		4			118
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	140 3	3 9	N		3			121
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	219 3	3 9	N		3			124

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 ISAACS 'C' WELL #: 2 RRCID -> 224643 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. WEBB ESTATE WELL #: 2190 RRCID -> 230352 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9909 - 10351

10	558 N	550	-0-	-8	-0-	544	3	6	9	N	5					347
11	570 N	538	-0-	-32	-0-	532	3	6	9	N	5					352
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	523	3	11	9	N	10					362
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	556	3	23	9	N	21	175	1			208
02	504 N	460	-0-	-44	-0-	457	3	3	9	N	3					211
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	592	3	6	9	N	5					216

MAHLER WELL #: 9 RRCID -> 234070 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082

10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1424	3	24	9	N	22					134
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1397	3	23	9	N	21					155
12	1457 N	1350	-0-	-107	-0-	1331	3	19	9	N	17					172
01	1457 N	1411	-0-	-46	-0-	1394	3	17	9	N	15					187
02	1316 N	1187	-0-	-129	-0-	1164	3	23	9	N	21					208
03	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	1288	3	25	9	N	23	173	1			58

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 237571 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9823 - 11122

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2021

VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 238330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					105
12	14B2 EXT	208	-0-	208	208	208	3			N	-0-					105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208					N	-0-					105
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	208					N	NO RPT					105

WEBB, RONNIE WELL #: 1189 RRCID -> 238721 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9697 - 9752

10	527 N	519	-0-	-8	-0-	517	3	2	9	N	2					255
11	540 N	506	-0-	-34	-0-	500	3	6	9	N	5					260
12	527 N	492	-0-	-35	-0-	486	3	6	9	N	5					265
01	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					265
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	465	3	11	9	N	10					275
03	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-					275

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099								
VOLLMERT		WELL #: 6		RRCID -> 238990		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10326 - 10567		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	107
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	107

VOLLMERT "C"		WELL #: 6		RRCID -> 241781		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	117
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	117

VOLLMERT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 242765		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	109
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	109
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	109
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	109
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	109

ISAACS "E"		WELL #: 1		RRCID -> 244173		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698		
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	70
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3		N	70
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3		N	70
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	3		N	70
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	196	3		N	70
03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	70

VOLLMERT "C"		WELL #: 8		RRCID -> 244259		COMPL. DATE 09/29/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136		
10	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	3		N	198
11	480 N	436	-0-	-44	-0-	434	3	2	9	200
12	527 N	463	-0-	-64	-0-	451	3	12	9	211
01	434 N	336	-0-	-98	-0-	332	3	4	9	215
02	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	3		N	215
*03	465 N	443	-0-	-22	-0-	437	3	6	9	220

VOLLMERT "C"		WELL #: 9		RRCID -> 244267		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649		
10	0	848	-0-	848	-0-	848	3	11	9	96
11	0	837	-0-	837	-0-	1685	3	18	9	112
12	0	802	-0-	802	-0-	2487	3	19	9	129
01	0	831	-0-	831	-0-	3318	3	18	9	145
02	2800 N	745	-0-	-2055	-0-	1263	3	17	9	160
03	2077 N	814	-0-	-1263	-0-	797	3	17	9	175

WATERFIELD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 246651		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657		
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	43
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	43
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	592	3	205	9	51
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	612	3	10	9	60
02	14B2 EXT	564	-0-	564	-0-	564	3	11	9	70
*03	14B DENY	616	-0-	616	-0-	1180	3	12	9	81

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
VOLLMERT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 249454		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 11260		PERF.10016 - 10676				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	3472	X	3046	-0-	-426	-0-	3037 3	9	9	N	8			179
11	3360	X	3288	-0-	-72	-0-	3275 3	13	9	N	12			191
12	3348	X	3186	-0-	-162	-0-	3175 3	11	9	N	10			201
01	3348	X	3134	-0-	-214	-0-	3131 3	3	9	N	3			204
02	3080	X	2948	-0-	-132	-0-	2945 3	3	9	N	3			207
*03	3410	X	3367	-0-	-43	-0-	3365 3	2	9	N	2			209

VOLLMERT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 250659		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9796 - 9806				
10	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1470 3	22	9	N	20			90
11	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	1375 3	28	9	N	25			115
12	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	1373 3	29	9	N	26			141
01	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	1335 3	20	9	N	18			159
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1310 3	30	9	N	27			186
*03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1503 3	31	9	N	28			214

WATERFIELD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 250771		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9886 - 10611				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

VOLLMERT "C"		WELL #: 5		RRCID -> 250845		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 11330		PERF.10077 - 11183				
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			242

WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 253166		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 11236		PERF. 9644 - 10178				
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	372 3	12	9	N	11			154
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	332 3	2	9	N	2			156
12	372	N	290	-0-	-82	-0-	290 3			N	-0-			156
01	372	N	306	-0-	-66	-0-	303 3	3	9	N	3			159
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	255 3	3	9	N	3			162
03	279	N	130	-0-	-149	-0-	130 3			N	-0-			162

WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 254206		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 11192		PERF. 9634 - 10265				
10	744	N	564	-0-	-180	-0-	558 3	6	9	N	5			137
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	530 3	6	9	N	5			142
12	589	N	562	-0-	-27	-0-	553 3	9	9	N	8			150
01	558	N	518	-0-	-40	-0-	515 3	3	9	N	3			153
02	504	N	456	-0-	-48	-0-	445 3	11	9	N	10			163
03	558	N	361	-0-	-197	-0-	359 3	2	9	N	2			165

WATERFIELD, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 254334		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9393 - 9988				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
WATERFIELD, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 254335		COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHLER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 254558		COMPL. DATE 10/26/2009			TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9204 - 9952						
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	928	3	62	9	N	56			234
11	960 N	935	-0-	-25	-0-	-0-	873	3	62	9	N	56			290
12	992 N	950	-0-	-42	-0-	-0-	886	3	64	9	N	58	163	1	185
01	992 N	923	-0-	-69	-0-	-0-	861	3	62	9	N	56			241
02	868 N	782	-0-	-86	-0-	-0-	742	3	40	9	N	36			277
03	961 N	871	-0-	-90	-0-	-0-	807	3	64	9	N	58			335

VOLLMERT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 254700		COMPL. DATE 12/06/2009			TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9981 - 10622						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

WATERFIELD "D"		WELL #: 1		RRCID -> 255679		COMPL. DATE 01/04/2010			TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9207 - 9918						
10	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	-0-	1799	3	44	9	N	40			293
11	1830 N	1771	-0-	-59	-0-	-0-	1726	3	45	9	N	41	170	1	164
12	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	-0-	1749	3	47	9	N	43			207
01	1829 N	1802	-0-	-27	-0-	-0-	1751	3	51	9	N	46			253
02	1652 N	1492	-0-	-160	-0-	-0-	1461	3	31	9	N	28			281
03	1798 N	1786	-0-	-12	-0-	-0-	1733	3	53	9	N	48			329

MAHLER		WELL #: 10		RRCID -> 256360		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507						
10	0	3192	-0-	3192	3192	3128	3	64	9	N	58	174	1		111
11	0	3023	-0-	3023	6215	2978	3	45	9	N	41				152
12	0	3031	-0-	3031	9246	2991	3	40	9	N	36				188
01	0	3109	-0-	3109	12355	3050	3	59	9	N	54				242
02	15195 X	2840	-0-	-12355	-0-	2782	3	58	9	N	53	176	1		119
03	3193 X	3070	-0-	-123	-0-	3016	3	54	9	N	49				168

WATERFIELD		WELL #: 8		RRCID -> 258086		COMPL. DATE 01/20/2010			TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9956 - 10522						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

WATERFIELD		WELL #: 7H		RRCID -> 258210		COMPL. DATE 03/01/2010			TOTAL DEPTH 10167 PERF.10512 - 14130						
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	686	3	14	9	N	13			174
11	720 N	681	-0-	-39	-0-	-0-	667	3	14	9	N	13			187
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-	783	3	11	9	N	10			197
01	713 N	688	-0-	-25	-0-	-0-	673	3	15	9	N	14			211
02	644 N	609	-0-	-35	-0-	-0-	602	3	7	9	N	6			217
*03	806 N	681	-0-	-125	-0-	-0-	670	3	11	9	N	10			227

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
WATERFIELD		WELL #: 6		RRCID -> 258211		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*10	529	N	529	-0-	-0-	526	3	3	9	N	3				212
*11	510	N	502	-0-	-8	502	3			N	-0-				212
*12	527	N	488	-0-	-39	488	3			N	-0-				212
*01	527	N	478	-0-	-49	478	3			N	-0-				212
*02	476	N	458	-0-	-18	458	3			N	-0-				212
*03	496	N	491	-0-	-5	491	3			N	-0-				212

MAHLER		WELL #: 7		RRCID -> 258216		COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470						
10	934	N	934	-0-	-0-	917	3	17	9	N	15				154
11	930	N	893	-0-	-37	880	3	13	9	N	12				166
12	961	N	913	-0-	-48	900	3	13	9	N	12				178
01	930	N	896	-0-	-34	883	3	13	9	N	12				190
02	840	N	779	-0-	-61	768	3	11	9	N	10				200
03	899	N	885	-0-	-14	873	3	12	9	N	11				211

MAHLER		WELL #: 8		RRCID -> 258217		COMPL. DATE 08/08/2007			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WATERFIELD 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 258218		COMPL. DATE 06/11/2007			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799						
10	575	N	575	-0-	-0-	565	3	10	9	N	9				64
11	558	N	558	-0-	-0-	551	3	7	9	N	6				70
12	496	N	-0-	-0-	-496					N	5				75
01	496	N	-0-	-0-	-496					N	-0-				75
02	448	N	-0-	-0-	-448					N	-0-				75
03	553	N	553	-0-	-0-	549	3	4	9	N	4				79

VOLLMERT 'B'		WELL #: 7		RRCID -> 258219		COMPL. DATE 11/15/2006			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700						
10	217	N	212	-0-	-5	212	3			N	-0-				31
11	210	N	206	-0-	-4	206	3			N	-0-				31
12	217	N	207	-0-	-10	207	3			N	-0-				31
01	217	N	204	-0-	-13	204	3			N	-0-				31
02	196	N	181	-0-	-15	181	3			N	-0-				31
*03	217	N	207	-0-	-10	207	3			N	-0-				31

WATERFIELD 'C'		WELL #: 6		RRCID -> 258220		COMPL. DATE 04/15/2007			TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9874 - 10029						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126

WEBB 'T'		WELL #: 4		RRCID -> 258221		COMPL. DATE 04/26/2007			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764						
10	355	N	355	-0-	-0-	344	3	11	9	N	10				112
11	360	N	339	-0-	-21	327	3	12	9	N	11				123
12	342	N	342	-0-	-0-	330	3	12	9	N	11				134
01	353	N	353	-0-	-0-	340	3	13	9	N	12				146
02	311	N	311	-0-	-0-	302	3	9	9	N	8				154
03	346	N	346	-0-	-0-	331	3	15	9	N	14				168

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MAHLER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 258224		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39

WATERFIELD "C"		WELL #: 9		RRCID -> 258231		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484						
10	434 N	377	-0-	-57	-0-	368	3	9	9	N	8				117
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	415	3	11	9	N	10				127
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	402	3	13	9	N	12				139
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	412	3	12	9	N	11				150
02	392 N	382	-0-	-10	-0-	373	3	9	9	N	8				158
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	396	3	14	9	N	13				171

MAHLER "B"		WELL #: 2		RRCID -> 258541		COMPL. DATE 06/30/2008			TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
11	14B2 EXT	107	-0-	107	-0-	107	3			N	-0-				53
12	14B2 EXT	324	-0-	324	-0-	431	3	2	9	N	2				55
01	14B2 EXT	285	-0-	285	-0-	716	3	6	9	N	5				60
02	14B2 EXT	190	-0-	190	-0-	906	3	3	9	N	3				63
*03	14B DENY	212	-0-	212	-0-	1118	3	2	9	N	2				65

WEBB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 258644		COMPL. DATE 02/27/2010			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9290 - 10386						
10	1550 N	1490	-0-	-60	-0-	1477	3	13	9	N	12	173	1		64
11	1500 N	1414	-0-	-86	-0-	1405	3	9	9	N	8				72
12	1519 N	1437	-0-	-82	-0-	1420	3	17	9	N	15				87
01	1488 N	1379	-0-	-109	-0-	1365	3	14	9	N	13				100
02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1371	3	14	9	N	13				113
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1418	3	22	9	N	20				133

WEBB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 258645		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9526 - 10350						
10	434 N	420	-0-	-14	-0-	418	3	2	9	N	2				142
11	420 N	401	-0-	-19	-0-	395	3	6	9	N	5				147
12	434 N	399	-0-	-35	-0-	390	3	9	9	N	8				155
01	434 N	391	-0-	-43	-0-	388	3	3	9	N	3				158
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	375	3	3	9	N	3				161
03	403 N	373	-0-	-30	-0-	369	3	4	9	N	4				165

WATERFIELD B		WELL #: 5		RRCID -> 258698		COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 10101						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
ISAACS "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 258727		COMPL. DATE 05/11/2010				TOTAL DEPTH 10001 PERF.10331 - 14395				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	287	1	6360	3	N	99	174	1	325
11	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	109	9	6169	3	N	62	167	1	220
12	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	68	9	6111	3	N	101			321
01	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	287	1	6152	3	N	81			402
02	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	89	9	5675	3	N	66	180	1	288
*03	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	259	1	6378	3	N	112			400
						73	9							
						287	1							
						123	9							
WEBB "T"		WELL #: 5		RRCID -> 258811		COMPL. DATE 08/15/2008				TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
VOLLMERT "C"		WELL #: 7		RRCID -> 259488		COMPL. DATE 04/01/2010				TOTAL DEPTH 10255 PERF.10104 - 10282				
10	0	1269	-0-	1269	1269	1243	3	26	9	N	24			163
11	0	1302	-0-	1302	2571	1267	3	35	9	N	32			195
12	0	1110	-0-	1110	3681	1074	3	36	9	N	33			228
01	0	1183	-0-	1183	4864	1150	3	33	9	N	30	185	1	73
02	2800 N	852	-0-	-1948	2916	832	3	20	9	N	18			91
03	3100 N	1516	-0-	-1584	1332	1476	3	40	9	N	36			127
WEBB		WELL #: 3H		RRCID -> 259769		COMPL. DATE 10/06/2010				TOTAL DEPTH 9699 PERF.10050 - 12514				
10	806 N	518	-0-	-288	-0-	496	3	22	9	N	20			372
11	720 N	370	-0-	-350	-0-	370	3			N	-0-			372
12	775 N	494	-0-	-281	-0-	483	3	11	9	N	10			382
01	527 N	412	-0-	-115	-0-	410	3	2	9	N	2			384
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	503	3	3	9	N	3			387
03	496 N	260	-0-	-236	-0-	260	3			N	-0-			387
TEMPLE		WELL #: A 1H		RRCID -> 260380		COMPL. DATE 08/27/2010				TOTAL DEPTH 9986 PERF.10270 - 12443				
10	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2712	3	75	9	N	68			209
11	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2604	3	76	9	N	69			278
12	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2647	3	75	9	N	68	180	1	166
01	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2629	3	76	9	N	69			235
02	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2343	3	62	9	N	56			291
*03	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2600	3	66	9	N	60	178	1	173
WEBB "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 262193		COMPL. DATE 10/03/2010				TOTAL DEPTH 9773 PERF.10070 - 14133				
10	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2215	3	66	9	N	60			463
11	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2172	3	73	9	N	66			529
12	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2208	3	78	9	N	71	186	1	414
01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2092	3	70	9	N	64			478
02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1892	3	65	9	N	59			537
03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1745	3	46	9	N	42			579

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
MAHLER		WELL #: 11H		RRCID ->	262462	COMPL. DATE	11/27/2010	TOTAL DEPTH	9541	PERF.	9855 - 13028
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						32
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						32

WATERFIELD "A"		WELL #: 7H		RRCID ->	262498	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	9918	PERF.	10320 - 13875
10	2976 X	2671	-0-	-305	-0-	2623	3	48	9	N	371
11	2880 X	2560	-0-	-320	-0-	2497	3	63	9	N	428
12	2914 X	2630	-0-	-284	-0-	2568	3	62	9	N	301
01	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	2947	3	74	9	N	368
02	2632 X	2198	-0-	-434	-0-	2135	3	63	9	N	425
*03	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2749	3	4	9	N	256

WATERFIELD		WELL #: 9H		RRCID ->	262731	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	9974	PERF.	10437 - 14398
10	5890 X	3540	-0-	-2350	-0-	3486	3	54	9	N	231
11	5700 X	3908	-0-	-1792	-0-	3847	3	61	9	N	286
12	5890 X	3932	-0-	-1958	-0-	3864	3	68	9	N	174
01	5394 X	4139	-0-	-1255	-0-	4060	3	79	9	N	246
02	4536 X	3848	-0-	-688	-0-	3781	3	67	9	N	307
*03	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4217	3	69	9	N	194

VOLLMERT, J. C.		WELL #: 12H		RRCID ->	263761	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	10026 - 14075
10	0	3101	-0-	3101	3101	3023	3	78	9	N	325
11	0	2913	-0-	2913	6014	2852	3	61	9	N	198
12	0	2966	-0-	2966	8980	2893	3	73	9	N	264
01	0	2957	-0-	2957	11937	2887	3	70	9	N	328
02	14416 X	2479	-0-	-11937	-0-	2420	3	59	9	N	382
03	3100 X	2606	-0-	-494	-0-	2567	3	39	9	N	233

A. WEBB ESTATE		WELL #: 3H		RRCID ->	263947	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	9827	PERF.	10346 - 14030
10	0	3363	-0-	3363	3363	3322	3	41	9	N	399
11	0	3144	-0-	3144	6507	3090	3	54	9	N	271
12	0	3254	-0-	3254	9761	3185	3	69	9	N	334
01	0	3215	-0-	3215	12976	3148	3	67	9	N	395
02	15568 X	2592	-0-	-12976	-0-	2541	3	51	9	N	261
03	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3580	3	80	9	N	334

VOLLMERT "B"		WELL #: 10H		RRCID ->	264082	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	10119	PERF.	10397 - 14450
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	10360 - 13796		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2020												

WATERFIELD, J.B.		WELL #:		5H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	10015 - 13130		
10	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3050 3	123 9	N	112	170 1	466
11	3060 X	3010	-0-	-50	-0-	2901 3	109 9	N	99	169 1	396
12	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3075 3	101 9	N	92		488
01	3162 X	3103	-0-	-59	-0-	2992 3	111 9	N	101	178 1	411
02	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2801 3	112 9	N	102		513
*03	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3176 3	147 9	N	134	149 1	498

VOLLMERT "B" SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	6169 X	5288	-0-	-881	-0-	5189 3	99 9	N	90	176 1	434
11	5760 X	4681	-0-	-1079	-0-	4594 3	87 9	N	79	176 1	337
12	5828 X	1349	-0-	-4479	-0-	1291 3	58 9	N	53		390
01	5828 X	1385	-0-	-4443	-0-	1331 3	54 9	N	49		439
02	5264 X	2146	-0-	-3118	-0-	2071 3	75 9	N	68		507
*03	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5583 3	73 9	N	66	171 1	402

VOLLMERT "B" SL		WELL #:		11H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9941 - 13900	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHAMBERS, F.M.		WELL #:		1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	10374 - 13541		
10	3069 X	2785	-0-	-284	-0-	2745 3	40 9	N	36	183 1	201
11	2940 X	2708	-0-	-232	-0-	2669 3	39 9	N	35		236
12	2976 X	2460	-0-	-516	-0-	2438 3	22 9	N	20		256
01	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4149 3	12 9	N	11		267
02	2604 X	2554	-0-	-50	-0-	2521 3	33 9	N	30		297
03	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2819 3	41 9	N	37	177 1	157

MAHLER "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9844 - 13817		
10	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3733 3	81 9	N	74		438
11	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3244 3	48 9	N	44	170 1	312
12	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2793 3	52 9	N	47		359
01	3627 X	3051	-0-	-576	-0-	2998 3	53 9	N	48		407
02	3276 X	2544	-0-	-732	-0-	2501 3	43 9	N	39		446
03	3627 X	2677	-0-	-950	-0-	2656 3	21 9	N	19	183 1	282

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
A. WEBB ESTATE		WELL #: 5190H		RRCID -> 266539		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 9793		PERF.10177 - 13820				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	322	-0-	322	322	316	3	6	9	N	5			282
11	0	334	-0-	334	656	331	3	3	9	N	3			285
12	0	360	-0-	360	1016	356	3	4	9	N	4			289
01	1354 N	338	-0-	-1016	-0-	335	3	3	9	N	3			292
02	308 N	274	-0-	-34	-0-	274	3			N	-0-			292
03	372 N	334	-0-	-38	-0-	332	3	2	9	N	2			294

WATERFIELD "C"		WELL #: 10H		RRCID -> 266624		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 9881		PERF.10122 - 15180				
10	4526 X	4377	-0-	-149	-0-	4253	3	124	9	N	113	172	1	250
11	4320 X	4192	-0-	-128	-0-	4064	3	128	9	N	116			366
12	4433 X	4217	-0-	-216	-0-	4092	3	125	9	N	114	175	1	305
01	4433 X	4076	-0-	-357	-0-	3948	3	128	9	N	116			421
02	3976 X	3821	-0-	-155	-0-	3699	3	122	9	N	111	172	1	360
03	4371 X	4118	-0-	-253	-0-	3991	3	127	9	N	115	179	1	296

WEBB		WELL #: 4188H		RRCID -> 266625		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 9734		PERF.10507 - 14173				
10	0	2988	-0-	2988	2988	2931	3	57	9	N	52	177	1	236
11	0	2777	-0-	2777	5765	2735	3	42	9	N	38			274
12	0	2704	-0-	2704	8469	2662	3	42	9	N	38			312
01	0	2713	-0-	2713	11182	2656	3	57	9	N	52			364
02	13280 X	2098	-0-	-11182	-0-	2043	3	55	9	N	50			414
03	2976 X	1703	-0-	-1273	-0-	1670	3	33	9	N	30	177	1	267

WEBB		WELL #: 5188H		RRCID -> 267245		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 9747		PERF.10062 - 12286				
10	2852 X	2679	-0-	-173	-0-	2612	3	67	9	N	61			347
11	2760 X	2376	-0-	-384	-0-	2300	3	76	9	N	69	176	1	240
12	2790 X	2234	-0-	-556	-0-	2169	3	65	9	N	59			299
01	2790 X	2402	-0-	-388	-0-	2346	3	56	9	N	51			350
02	2436 X	1944	-0-	-492	-0-	1879	3	65	9	N	59	181	1	228
03	2666 X	2286	-0-	-380	-0-	2211	3	75	9	N	68			296

VOLLMERT		WELL #: 7H		RRCID -> 267306		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 10678		PERF.11161 - 15906				
10	5332 X	5309	-0-	-23	-0-	5234	3	75	9	N	68			307
11	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	4989	3	83	9	N	75	185	1	197
12	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5038	3	78	9	N	71			268
01	5301 X	5136	-0-	-165	-0-	5028	3	108	9	N	98	179	1	187
02	4788 X	4527	-0-	-261	-0-	4466	3	61	9	N	55			242
*03	5301 X	4974	-0-	-327	-0-	4911	3	63	9	N	57			299

WEBB 187		WELL #: 1H		RRCID -> 267516		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 9908 - 14185				
10	3100 X	2512	-0-	-588	-0-	2498	3	14	9	N	13			307
11	3000 X	1988	-0-	-1012	-0-	1963	3	25	9	N	23	184	1	146
12	2821 X	1272	-0-	-1549	-0-	1261	3	11	9	N	10			156
01	2821 X	1460	-0-	-1361	-0-	1449	3	11	9	N	10			166
02	2520 X	1020	-0-	-1500	-0-	1008	3	12	9	N	11			177
*03	2511 X	2323	-0-	-188	-0-	2295	3	28	9	N	25			202

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
MAHLER "B" WELL #: 3SL RRCID -> 267530 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10626 - 12981														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	1709	1	5424	3	N	197	363	1	314
						217	9							
11	7050 X	7045	-0-	-5	-0-	1655	1	5172	3	N	198	180	1	332
						218	9							
12	7223 X	7189	-0-	-34	-0-	1709	1	5287	3	N	175			507
						193	9							
01	7347 X	7176	-0-	-171	-0-	1709	1	5267	3	N	182	193	1	496
						200	9							
02	6636 X	6351	-0-	-285	-0-	1545	1	4627	3	N	163	198	1	461
						179	9							
*03	7347 X	7112	-0-	-235	-0-	1709	1	5234	3	N	154	382	1	233
						169	9							

WATERFIELD 'A' WELL #: 8H RRCID -> 267559 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10760 - 14858														
10	5146 X	4772	-0-	-374	-0-	4720	3	52	9	N	47			416
11	4980 X	4548	-0-	-432	-0-	4492	3	56	9	N	51			467
12	4898 X	4357	-0-	-541	-0-	4296	3	61	9	N	55	174	1	348
01	4898 X	4635	-0-	-263	-0-	4606	3	29	9	N	26			374
*02	4368 X	4190	-0-	-178	-0-	4145	3	45	9	N	41			415
*03	4774 X	4468	-0-	-306	-0-	4468	3			N	-0-	174	1	241

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 267575 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9954 - 10018														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

A. WEBB ESTATE WELL #: 4190SL RRCID -> 267592 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10190 - 13410														
10	0	6587	-0-	6587	13874	6464	3	123	9	N	112			496
11	0	6163	-0-	6163	20037	6018	3	145	9	N	132	177	1	451
12	0	5462	-0-	5462	25499	5316	3	146	9	N	133	181	1	403
01	0	5215	-0-	5215	30714	5073	3	142	9	N	129			532
02	35847 X	5133	-0-	-30714	-0-	4957	3	176	9	N	160	180	1	512
03	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5077	3	201	9	N	183	180	1	515

MAHLER "D" WELL #: 3H RRCID -> 267605 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10111 - 14375														
10	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3747	3	75	9	N	68	169	1	219
11	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3497	3	92	9	N	84			303
12	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3471	3	88	9	N	80	174	1	209
01	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3336	3	103	9	N	94			303
02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2918	3	94	9	N	85	177	1	211
*03	3224 X	3049	-0-	-175	-0-	2965	3	84	9	N	76			287

MAHLER WELL #: 12H RRCID -> 267606 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10087 - 14644														
10	7440 X	6896	-0-	-544	-0-	6392	3	504	9	N	458	341	1	520
11	6960 X	6637	-0-	-323	-0-	6199	3	438	9	N	398	506	1	412
12	7192 X	6688	-0-	-504	-0-	6272	3	416	9	N	378	351	1	439
01	7099 X	6678	-0-	-421	-0-	6396	3	282	9	N	256	360	1	335
02	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	6034	3	580	9	N	527	527	1	335
03	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	6958	3	428	9	N	389	170	1	554

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MAHLER		WELL #: 4138H		RRCID -> 267979		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9919 - 13339					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	2077 N	2057	-0-	-20	-0-	1981 3	76 9	N	69						405
11	2040 N	1907	-0-	-133	-0-	1833 3	74 9	N	67		180	1			292
12	2077 N	1924	-0-	-153	-0-	1879 3	45 9	N	41						333
01	2046 N	1960	-0-	-86	-0-	1893 3	67 9	N	61						394
02	1792 N	1669	-0-	-123	-0-	1616 3	53 9	N	48						442
03	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1872 3	84 9	N	76		183	1			335

VOLLMERT 'C'		WELL #: 11H		RRCID -> 267980		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 9882		PERF.10352 - 14002					
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1793 3	69 9	N	63						142
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1735 3	67 9	N	61						203
12	1891 N	1779	-0-	-112	-0-	1713 3	66 9	N	60						263
01	1860 N	1644	-0-	-216	-0-	1591 3	53 9	N	48		195	1			116
02	1680 N	1539	-0-	-141	-0-	1473 3	66 9	N	60						176
03	1767 N	1657	-0-	-110	-0-	1592 3	65 9	N	59						235

VOLLMERT		WELL #: 8H		RRCID -> 267983		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10847 - 15433					
10	5549 X	5137	-0-	-412	-0-	5058 3	79 9	N	72		174	1			234
11	5370 X	4981	-0-	-389	-0-	4893 3	88 9	N	80						314
12	5301 X	4011	-0-	-1290	-0-	3946 3	65 9	N	59		176	1			197
01	5301 X	4940	-0-	-361	-0-	4859 3	81 9	N	74						271
02	4760 X	4378	-0-	-382	-0-	4323 3	55 9	N	50						321
*03	5146 X	4788	-0-	-358	-0-	4708 3	80 9	N	73		170	1			224

WATERFIELD "C"		WELL #: 12H		RRCID -> 268014		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 9992		PERF.10175 - 13918					
10	2821 X	2660	-0-	-161	-0-	2562 3	98 9	N	89		161	1			326
11	2640 X	2568	-0-	-72	-0-	2463 3	105 9	N	95		186	1			235
12	2697 X	2586	-0-	-111	-0-	2521 3	65 9	N	59						294
01	2697 X	2499	-0-	-198	-0-	2387 3	112 9	N	102		181	1			215
02	2436 X	2367	-0-	-69	-0-	2286 3	81 9	N	74						289
03	2666 X	2563	-0-	-103	-0-	2456 3	107 9	N	97						386

WATERFIELD 113		WELL #: 1SL		RRCID -> 268139		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 10015		PERF.10454 - 11153					
10	0	2445	-0-	2445	-0-	4862 3	31 9	N	28						398
11	0	2320	-0-	2320	-0-	7182 3	29 9	N	26						424
12	0	2394	-0-	2394	-0-	9576 3	44 9	N	40						464
01	0	2359	-0-	2359	-0-	11935 3	34 9	N	31						495
02	2800 N	2068	-0-	-732	-0-	11203 3	30 9	N	27						522
03	3100 N	2252	-0-	-848	-0-	10355 3	34 9	N	31		182	1			371

VOLLMERT		WELL #: 9SL		RRCID -> 268640		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10770 - 14760					
10	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	8393 3	166 9	N	151		176	1			417
11	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	8051 3	160 9	N	145						562
12	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	8231 3	162 9	N	147		179	1			530
01	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	8361 3	164 9	N	149		183	1			496
02	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7427 3	146 9	N	133						629
*03	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	7913 3	125 9	N	114		168	1			575

MAHLER		WELL #: 5138H		RRCID -> 268643		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 9813 - 14542					
10	1922 N	1839	-0-	-83	-0-	1777 3	62 9	N	56						462
11	1920 N	1805	-0-	-115	-0-	1739 3	66 9	N	60		180	1			342
12	1953 N	1829	-0-	-124	-0-	1759 3	70 9	N	64						406
01	1829 N	1810	-0-	-19	-0-	1743 3	67 9	N	61						467
02	1680 N	1430	-0-	-250	-0-	1371 3	59 9	N	54		195	1			326
03	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1880 3	72 9	N	65						391

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
WATERFIELD "C"		WELL #: 13H		RRCID -> 268703		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 9983		PERF.10252 - 14846		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	4309 X	4144	-0-	-165	-0-	4044 3	100 9	N	91			452
11	4110 X	3995	-0-	-115	-0-	3889 3	106 9	N	96	202 1		346
12	4216 X	4080	-0-	-136	-0-	3964 3	116 9	N	105			451
01	4216 X	3905	-0-	-311	-0-	3802 3	103 9	N	94	185 1		360
02	3808 X	3663	-0-	-145	-0-	3560 3	103 9	N	94			454
03	4154 X	3909	-0-	-245	-0-	3809 3	100 9	N	91	187 1		358

A. WEBB ESTATE SL		WELL #: 6190H		RRCID -> 268803		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 9745		PERF.10071 - 13304		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAHLER SL		WELL #: 16H		RRCID -> 268900		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 10541		PERF.10730 - 14404		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VOLLMERT SL		WELL #: 10H		RRCID -> 269008		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 9795		PERF.10330 - 13350		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAHLER "B" SL		WELL #: 4H		RRCID -> 269068		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 9862		PERF.10453 - 15541		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATERFIELD 113 SL		WELL #: 2H		RRCID -> 269258		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL DEPTH 9971		PERF.10422 - 13318		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAHLER		WELL #: 15SL		RRCID -> 269798		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 9630		PERF.10006 - 13161		
10	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	6906 3	125 9	N	114			328
11	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	7050 3	143 9	N	130			458
12	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	6436 3	143 9	N	130	374 1		214
01	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6027 3	134 9	N	122			336
02	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5558 3	112 9	N	102			438
*03	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6327 3	124 9	N	113	180 1		371

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
WEBB 187		WELL #: 2H		RRCID -> 270266		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 9800		- 14085	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1388	3	51	9	N	46		459
11	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1326	3	53	9	N	48		507
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1261	3	53	9	N	48		555
01	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	1245	3	53	9	N	48	182 1	421
02	1288 N	998	-0-	-290	-0-	963	3	35	9	N	32		453
*03	1302 N	1158	-0-	-144	-0-	1126	3	32	9	N	29		482

MAHLER SL		WELL #: 14H		RRCID -> 270367		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 10050		PERF.10398		- 14757	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WATERFIELD 112		WELL #: 1H		RRCID -> 270445		COMPL. DATE 10/06/2022		TOTAL DEPTH 9953		PERF.10196		- 14615	
10	0	2232	-0-	2232	2232	2168	3	64	9	N	58		121
11	0	4575	-0-	4575	6807	4532	3	43	9	N	39		160
12	0	3865	-0-	3865	10672	3796	3	69	9	N	63		223
01	0	3519	-0-	3519	14191	3405	3	114	9	N	104		327
02	17210 X	3019	-0-	-14191	-0-	2919	3	100	9	N	91	195 1	223
03	4743 X	3197	-0-	-1546	-0-	3097	3	100	9	N	91		314

WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 270787		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9732		- 9794	
10	372 N	177	-0-	-195	-0-	177	3			N	-0-		74
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-		74
12	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-		74
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-		74
02	168 N	138	-0-	-30	-0-	138	3			N	-0-		74
*03	155 N	57	-0-	-98	-0-	57	3			N	-0-		74

MAHLER		WELL #: 13SL		RRCID -> 271285		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 10479		PERF. 9778		- 14010	
10	11919 X	11919	-0-	-0-	-0-	11623	3	296	9	N	269	179 1	623
11	11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	11273	3	211	9	N	192	378 1	437
12	11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	11373	3	195	9	N	177	170 1	444
01	11345 X	11345	-0-	-0-	-0-	11134	3	211	9	N	192	183 1	453
02	10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	10610	3	175	9	N	159	179 1	433
*03	11657 X	11657	-0-	-0-	-0-	11400	3	257	9	N	234	181 1	486

WATERFIELD 'C'		WELL #: 14H		RRCID -> 271880		COMPL. DATE 10/07/2012		TOTAL DEPTH 9914		PERF.10323		- 14668	
10	3472 X	3295	-0-	-177	-0-	3236	3	59	9	N	54		460
11	3330 X	3157	-0-	-173	-0-	3092	3	65	9	N	59		519
12	3379 X	3235	-0-	-144	-0-	3167	3	68	9	N	62	185 1	396
01	3379 X	3111	-0-	-268	-0-	3049	3	62	9	N	56		452
02	3024 X	2842	-0-	-182	-0-	2779	3	63	9	N	57		509
*03	3286 X	3197	-0-	-89	-0-	3143	3	54	9	N	49	192 1	366

A. WEBB ESTATE		WELL #: 7190H		RRCID -> 271946		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 9870		PERF.10203		- 13159	
10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1758	3	43	9	N	39		194
11	1800 N	1557	-0-	-243	-0-	1517	3	40	9	N	36		230
12	2046 N	1662	-0-	-384	-0-	1618	3	44	9	N	40		270
01	1798 N	1503	-0-	-295	-0-	1463	3	40	9	N	36		306
02	1456 N	972	-0-	-484	-0-	938	3	34	9	N	31	191 1	146
03	1674 N	538	-0-	-1136	-0-	530	3	8	9	N	7		153

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 2H RRCID -> 272268 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10442 - 14773															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		5053 X	4955	-0-	-98	-0-	4877	3	78	9	N	71			417
11		4890 X	4744	-0-	-146	-0-	4667	3	77	9	N	70	190	1	297
12		5208 X	4140	-0-	-1068	-0-	4067	3	73	9	N	66			363
01		5208 X	5013	-0-	-195	-0-	4934	3	79	9	N	72			435
02		4704 X	4452	-0-	-252	-0-	4376	3	76	9	N	69	181	1	323
*03		4960 X	4898	-0-	-62	-0-	4817	3	81	9	N	74			397

MCMORDIE 25 WELL #: 2H RRCID -> 272846 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9783 - 13850															
10		3534 X	3457	-0-	-77	-0-	3399	3	58	9	N	53			116
11		3420 X	3398	-0-	-22	-0-	3322	3	76	9	N	69			185
12		3472 X	3156	-0-	-316	-0-	3083	3	73	9	N	66			251
01		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3884	3	87	9	N	79	194	1	136
02		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4097	3	121	9	N	110			246
03		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4537	3	136	9	N	124	195	1	175

MCMORDIE 26 WELL #: 2SL RRCID -> 272847 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10153 - 14953															
10		0	17854	-0-	17854	36301	17396	3	458	9	N	416	380	1	545
11		0	16814	-0-	16814	53115	16350	3	464	9	N	422	376	1	591
12		0	16018	-0-	16018	69133	15537	3	481	9	N	437	387	1	641
01		0	17039	-0-	17039	86172	16531	3	508	9	N	462	579	1	524
02		101755 X	15583	-0-	-86172	-0-	15122	3	461	9	N	419	384	1	559
03		15971 X	15971	-0-	-0-	-0-	15525	3	446	9	N	405	387	1	577

MCMORDIE 26 SL WELL #: 3H RRCID -> 272899 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9440 - 14312															
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

MCMORDIE 26 WELL #: 4H RRCID -> 272908 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10177 - 15025															
10		11944 X	11944	-0-	-0-	-0-	1339	1	10257	3	N	316	379	1	166
							348	9							
11		11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	1296	1	9602	3	N	307	196	1	277
							338	9							
12		11236 X	11236	-0-	-0-	-0-	1339	1	9574	3	N	294	381	1	190
							323	9							
01		11217 X	11217	-0-	-0-	-0-	1339	1	9552	3	N	296	193	1	293
							326	9							
02		10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	1210	1	8541	3	N	272	387	1	178
							299	9							
03		10937 X	10937	-0-	-0-	-0-	1339	1	9256	3	N	311	185	1	304
							342	9							

WATERFIELD 'B' 100 WELL #: 1H RRCID -> 274550 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10450 - 14721															
10		4991 X	4367	-0-	-624	-0-	4297	3	70	9	N	64			330
11		4620 X	4012	-0-	-608	-0-	3942	3	70	9	N	64			394
12		4588 X	4326	-0-	-262	-0-	4290	3	36	9	N	33	181	1	246
01		4588 X	4156	-0-	-432	-0-	4080	3	76	9	N	69			315
02		4088 X	3760	-0-	-328	-0-	3690	3	70	9	N	64			379
03		4371 X	3788	-0-	-583	-0-	3735	3	53	9	N	48	185	1	242

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
MAHLER 107		WELL #:		1H	RRCID ->	275458	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10170	- 14792
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	13919 X	13536	-0-	-383	-0-	13101	3	435	9	N	395	475
11	13470 X	12444	-0-	-1026	-0-	12125	3	319	9	N	290	373
12	13454 X	12907	-0-	-547	-0-	12555	3	352	9	N	320	501
01	13547 X	11701	-0-	-1846	-0-	11404	3	297	9	N	270	575
02	12236 X	11609	-0-	-627	-0-	11298	3	311	9	N	283	666
*03	13547 X	5527	-0-	-8020	-0-	5239	3	288	9	N	262	559

VOLLMERT "B"		WELL #:		12SL	RRCID ->	276057	COMPL. DATE	07/19/2014	TOTAL DEPTH	10671	PERF.11451	- 15268
10	12895 X	12895	-0-	-0-	-0-	12751	3	144	9	N	131	516
11	12123 X	12123	-0-	-0-	-0-	11989	3	134	9	N	122	638
12	12194 X	12194	-0-	-0-	-0-	12055	3	139	9	N	126	567
01	11607 X	11607	-0-	-0-	-0-	11465	3	142	9	N	129	509
02	10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	10715	3	112	9	N	102	611
*03	11918 X	11918	-0-	-0-	-0-	11801	3	117	9	N	106	717

FLOWERS 'C' 6		WELL #:		18SL	RRCID ->	276058	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	10304	PERF.12860	- 13891
10	0	4027	-0-	4027	8144	3969	3	58	9	N	53	237
11	0	3949	-0-	3949	12093	3882	3	67	9	N	61	298
12	0	4083	-0-	4083	16176	4009	3	74	9	N	67	365
01	0	4049	-0-	4049	20225	3973	3	76	9	N	69	257
02	23804 X	3579	-0-	-20225	-0-	3506	3	73	9	N	66	323
03	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3698	3	68	9	N	62	202

CHAMBERS, F.M.		WELL #:		3H	RRCID ->	276103	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	10604	PERF.10800	- 12560
10	0	1779	-0-	1779	3814	1731	3	48	9	N	44	308
11	0	1675	-0-	1675	5489	1646	3	29	9	N	26	169
12	0	1683	-0-	1683	7172	1646	3	37	9	N	34	203
01	0	1630	-0-	1630	8802	1596	3	34	9	N	31	234
02	10230 X	1428	-0-	-8802	-0-	1395	3	33	9	N	30	264
03	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1696	3	34	9	N	31	124

WATERFIELD SL		WELL #:		10H	RRCID ->	276124	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	9946	PERF.10393	- 14768
10	0	2875	-0-	2875	2875	2813	3	62	9	N	56	277
11	0	2824	-0-	2824	5699	2754	3	70	9	N	64	170
12	0	2842	-0-	2842	8541	2764	3	78	9	N	71	241
01	0	2881	-0-	2881	11422	2807	3	74	9	N	67	308
02	13929 X	2507	-0-	-11422	-0-	2431	3	76	9	N	69	196
03	2914 X	2869	-0-	-45	-0-	2783	3	86	9	N	78	274

VOLLMERT 'B' SL		WELL #:		13H	RRCID ->	276126	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	9996	PERF.10370	- 14733
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS 'C' 6 SL		WELL #:		19H	RRCID ->	276148	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	9885	PERF.10332	- 14740
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099									
MAHLER 106			WELL #: 5H		RRCID -> 276489	COMPL. DATE 07/24/2014	TOTAL DEPTH 9999	PERF.10482	- 15635			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	285 1	2664 3	N	220	171 1	324	
						242 9						
11	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	276 1	2922 3	N	239	322 1	241	
						263 9						
12	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	285 1	2856 3	N	194	161 1	274	
						213 9						
01	3193 X	3132	-0-	-61	-0-	285 1	2634 3	N	194	176 1	292	
						213 9						
02	3164 X	3073	-0-	-91	-0-	258 1	2609 3	N	187	175 1	304	
						206 9						
03	3503 X	3113	-0-	-390	-0-	285 1	2620 3	N	189	161 1	332	
						208 9						

WATERFIELD 'C'			WELL #: 15H		RRCID -> 276493	COMPL. DATE 09/09/2014	TOTAL DEPTH 9629	PERF.10001	- 14819			
10	3782 X	3680	-0-	-102	-0-	3605 3	75 9	N	68		225	
11	3660 X	3600	-0-	-60	-0-	3516 3	84 9	N	76	187 1	114	
12	3720 X	3594	-0-	-126	-0-	3521 3	73 9	N	66		180	
01	3720 X	3465	-0-	-255	-0-	3390 3	75 9	N	68		248	
02	3360 X	3096	-0-	-264	-0-	3032 3	64 9	N	58	182 1	124	
03	3720 X	3575	-0-	-145	-0-	3475 3	100 9	N	91		215	

MAHLER 106			WELL #: 8SL		RRCID -> 276528	COMPL. DATE 09/15/2014	TOTAL DEPTH 9913	PERF.10242	- 15146			
10	11893 X	11893	-0-	-0-	-0-	11574 3	319 9	N	290	181 1	655	
11	11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	10942 3	339 9	N	308	349 1	614	
12	11254 X	11254	-0-	-0-	-0-	10939 3	315 9	N	286	187 1	713	
01	10933 X	10933	-0-	-0-	-0-	10648 3	285 9	N	259	368 1	604	
02	9409 X	9409	-0-	-0-	-0-	9103 3	306 9	N	278	189 1	693	
*03	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	10285 3	248 9	N	225	370 1	548	

WATERFIELD 'B' 100			WELL #: 3H		RRCID -> 277883	COMPL. DATE 12/20/2014	TOTAL DEPTH 10136	PERF.10461	- 14882			
10	4867 X	4522	-0-	-345	-0-	4470 3	52 9	N	47		327	
11	4680 X	4164	-0-	-516	-0-	4105 3	59 9	N	54	182 1	199	
12	4743 X	4443	-0-	-300	-0-	4378 3	65 9	N	59		258	
01	4743 X	4295	-0-	-448	-0-	4233 3	62 9	N	56		314	
02	4172 X	3987	-0-	-185	-0-	3925 3	62 9	N	56		370	
*03	4526 X	4269	-0-	-257	-0-	4207 3	62 9	N	56	188 1	238	

WEBB 'A'			WELL #: 5H		RRCID -> 277997	COMPL. DATE 03/02/2015	TOTAL DEPTH 9879	PERF.10109	- 15100			
10	2108 N	1372	-0-	-736	-0-	1348 3	24 9	N	22		364	
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1301 3	29 9	N	26	184 1	206	
12	1550 N	1365	-0-	-185	-0-	1331 3	34 9	N	31		237	
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1355 3	28 9	N	25		262	
02	1232 N	938	-0-	-294	-0-	914 3	24 9	N	22		284	
03	1364 N	410	-0-	-954	-0-	404 3	6 9	N	5		289	

WEBB 'A'			WELL #: 6H		RRCID -> 277998	COMPL. DATE 01/30/2015	TOTAL DEPTH 9711	PERF.10000	- 15203			
10	4526 X	4143	-0-	-383	-0-	4056 3	87 9	N	79		470	
11	4380 X	3913	-0-	-467	-0-	3821 3	92 9	N	84	184 1	370	
12	4247 X	4133	-0-	-114	-0-	4030 3	103 9	N	94		464	
01	4247 X	3666	-0-	-581	-0-	3577 3	89 9	N	81	191 1	354	
02	3836 X	2990	-0-	-846	-0-	2920 3	70 9	N	64		418	
03	4154 X	2916	-0-	-1238	-0-	2857 3	59 9	N	54		472	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
CHAMBERS, F.M.		WELL #: 4H		RRCID -> 278026		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 10539		PERF.11352 - 15683						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	7936 X	7249	-0-	-687	-0-	7171	3	78	9	N	71					213
11	8056 X	8056	-0-	-0-	-0-	7947	3	109	9	N	99	182	1			130
12	7936 X	7123	-0-	-813	-0-	7046	3	77	9	N	70					200
01	7874 X	7129	-0-	-745	-0-	7028	3	101	9	N	92					292
02	7532 X	7102	-0-	-430	-0-	7023	3	79	9	N	72	182	1			182
03	8339 X	7557	-0-	-782	-0-	7437	3	120	9	N	109	176	1			115

FLOWERS "A" 4		WELL #: 1SL		RRCID -> 278082		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 10534		PERF.11120 - 16122						
10	0	20555	-0-	20555	41027	20309	3	246	9	N	224	368	1			298
11	0	19381	-0-	19381	60408	19160	3	221	9	N	201					499
12	0	19251	-0-	19251	79659	19020	3	231	9	N	210	362	1			347
01	0	18472	-0-	18472	98131	18220	3	252	9	N	229	180	1			396
02	113040 X	14909	-0-	-98131	-0-	14736	3	173	9	N	157	183	1			370
03	19005 X	19005	-0-	-0-	-0-	18744	3	261	9	N	237	197	1			410

CAMPBELL 39		WELL #: 2SL		RRCID -> 278083		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 10836		PERF.11421 - 15464						
10	23849 X	23849	-0-	-0-	-0-	23632	3	217	9	N	197	384	1			870
11	21277 X	21277	-0-	-0-	-0-	20994	3	283	9	N	257	194	1			933
12	22030 X	22030	-0-	-0-	-0-	21731	3	299	9	N	272	386	1			819
01	21726 X	21726	-0-	-0-	-0-	21591	3	135	9	N	123	183	1			759
02	20050 X	20050	-0-	-0-	-0-	19608	3	442	9	N	402					1161
*03	20946 X	20946	-0-	-0-	-0-	20885	3	61	9	N	55	375	1			841

CAMPBELL 39 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 278084		COMPL. DATE 12/18/2014		TOTAL DEPTH 11100		PERF.11540 - 16108						
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER 108		WELL #: 1H		RRCID -> 278402		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 9603		PERF. 9980 - 16655						
10	13361 X	12529	-0-	-832	-0-	12245	3	284	9	N	258	190	1			265
11	12810 X	11874	-0-	-936	-0-	11587	3	287	9	N	261	187	1			339
12	12989 X	11475	-0-	-1514	-0-	11208	3	267	9	N	243	368	1			214
01	12989 X	10143	-0-	-2846	-0-	9914	3	229	9	N	208	192	1			230
02	11564 X	10713	-0-	-851	-0-	10486	3	227	9	N	206	200	1			236
*03	12524 X	11560	-0-	-964	-0-	11292	3	268	9	N	244	185	1			295

FLOWERS 'A' 4 SL		WELL #: 2H		RRCID -> 278419		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 10081		PERF.10665 - 15551						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHLER 106 SL		WELL #: 9H		RRCID -> 278603		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 9502		PERF. 9980 - 14262						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099						
WATERFIELD		WELL #:		3 L	RRCID -> 281969	COMPL. DATE	06/26/1980	TOTAL DEPTH	10801	PERF. 9950 - 10020
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	211
11	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	211
12	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-	211
01	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	211
02	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	211
*03	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	211

FLOWERS 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 283478	COMPL. DATE	09/05/2017	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 10086 - 10420
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	66

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		60462 730		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
FLOWERS, R. A.		WELL #:		2	RRCID -> 094933	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	12340	PERF. 4510 - 4540
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLOWERS B		WELL #:		1105	RRCID -> 162576	COMPL. DATE	11/28/1996	TOTAL DEPTH	4310	PERF. 4146 - 4157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FLOWERS C		WELL #:		906	RRCID -> 163215	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 4055 - 4080
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FLOWERS C		WELL #:		1106	RRCID -> 164786	COMPL. DATE	06/16/1997	TOTAL DEPTH	4102	PERF. 4095 - 4102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		//CONT.//		60462 730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
FLOWERS -C-		WELL #:		1006	RRCID ->	164830	COMPL. DATE	08/20/1997	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4102 - 4108
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FLOWERS -D-		WELL #:		807	RRCID ->	164885	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4232 - 4246
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FLOWERS -D-		WELL #:		607	RRCID ->	166427	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 4139 - 4145
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FLOWERS "C"		WELL #:		1206	RRCID ->	169477	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	4105	PERF. 4082 - 4105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FLOWERS "C"		WELL #:		1306	RRCID ->	169489	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4194 - 4202
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FLOWERS "C"		WELL #:		1406	RRCID ->	169631	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	4195	PERF. 4094 - 4110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHAMBERS		WELL #:		303	RRCID ->	171449	COMPL. DATE	05/12/1998	TOTAL DEPTH	10170	PERF. 3998 - 4008
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER)			60462 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056										
MAHLER, FIELDS			WELL #: 1		RRCID -> 057997		COMPL. DATE 03/01/1974		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12029 - 12035				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS, R. A.			WELL #: 4 L		RRCID -> 058397		COMPL. DATE 04/00/1974		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11850 - 11930				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS -C-			WELL #: 306 L		RRCID -> 081941		COMPL. DATE 12/04/1978		TOTAL DEPTH 12355 PERF.12075 - 12187				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY			877099		RRCID -> 040695		COMPL. DATE 02/11/1966		TOTAL DEPTH 12472 PERF.12088 - 12119				
WATERFIELD -C-			WELL #: 1										
10	1488 N	1466	-0-	-22	B	-0-	1466	3	N	-0-			-0-
11	1440 N	1326	-0-	-114	B	-0-	1326	3	N	-0-			-0-
12	1488 N	1475	-0-	-13	B	-0-	1475	3	N	-0-			-0-
01	1457 N	1453	-0-	-4	B	-0-	1453	3	N	-0-			-0-
02	1309 N	1309	-0-	-0-	B	-0-	1309	3	N	-0-			-0-
03	1488 N	1433	-0-	-55	B	-0-	1433	3	N	-0-			-0-

WATERFIELD "C"			WELL #: 5		RRCID -> 169849		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12013 - 12068				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MAHLER			WELL #: 6		RRCID -> 170824		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 12704 PERF.12101 - 12221				
10	3782 X	3480	-0-	-302	B	-0-	3480	3	N	-0-			72
11	3600 X	3242	-0-	-358	B	-0-	3242	3	N	-0-			72
12	3627 X	3237	-0-	-390	B	-0-	3237	3	N	-0-			72
01	3534 X	3380	-0-	-154	B	-0-	3380	3	N	-0-			72
02	3438 X	3438	-0-	-0-	B	-0-	3438	3	N	-0-			72
*03	4797 X	4797	-0-	-0-	B	-0-	4797	3	N	-0-			72

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)			60462 875 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC			040209								
CAMPBELL, W. R.			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	11315	11186	- 11204
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CAMPBELL 37			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	11460	11328	- 11362
10	0	647	-0-	647	1296	647	3	N	-0-	-0-
11	0	658	-0-	658	1954	658	3	N	-0-	-0-
12	0	670	-0-	670	2624	670	3	N	-0-	-0-
01	3100 N	665	-0-	-2435	189	665	3	N	-0-	-0-
02	799 N	610	-0-	-189	-	610	3	N	-0-	-0-
03	641 N	641	-0-	-0-	-	641	3	N	-0-	-0-

EARP			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	11370	11262	- 11314
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MENDOTA RANCH 63			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	11520	11025	- 11117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FLOWERS TRUST -A-			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	11600	11053	- 11125
10	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3	N	-0-	-0-
11	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3	N	-0-	-0-
12	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3	N	-0-	-0-
01	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3	N	-0-	-0-
02	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3	N	-0-	-0-
03	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3	N	-0-	-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056								
VOLLMERT, J. C.			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	11499	11096	- 11106	
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-	33	
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-	33	
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-	33	
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-	33	
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	246	2	N	-0-	33	
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-	33	

FLOWERS TRUST -A-			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	11350	11127	- 11132
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2022 - WELL PLUGGED 11/04/22

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		60462 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						
WATERFIELD		WELL #:		2L	RRCID -> 086708	COMPL. DATE 06/30/1979	TOTAL DEPTH 11200	PERF.11004	- 11017	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VOLLMERT "C"		WELL #:		2	RRCID -> 196234	COMPL. DATE 06/04/2003	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10920	- 11200	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VOLLMERT "B"		WELL #:		5	RRCID -> 199453	COMPL. DATE 09/16/2003	TOTAL DEPTH 11155	PERF.11026	- 11070	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VOLLMERT "C"		WELL #:		3	RRCID -> 205481	COMPL. DATE 10/30/2004	TOTAL DEPTH 11260	PERF. N/A		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WATERFIELD		WELL #:		5	RRCID -> 218803	COMPL. DATE 02/05/2006	TOTAL DEPTH 11250	PERF.11093	- 11106	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER)				60467 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC				040205						
THORNE -A-		WELL #:		1 L	RRCID -> 117637	COMPL. DATE 09/15/1973	TOTAL DEPTH 12850	PERF.12491	- 12510	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER) //CONT.// 60467 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
HOWELL WELL #: 9072 RRCID -> 192367 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12609 - 12613												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040				N	NO RPT		-0-

MENDOTA W. (MORROW LOWER) 60468 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C- WELL #: 8 L RRCID -> 116434 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 12296 PERF. 9110 - 12005												
10	0	1436	-0-	1436	1436	1414	2	22	9	N	20	201
11	0	1378	-0-	1378	2814	1360	2	18	9	N	16	217
12	0	1279	-0-	1279	4093	1244	2	35	9	N	32	99
01	0	1231	-0-	1231	5324	1224	2	7	9	N	6	105
02	2800 N	1081	-0-	-1719	3605	1063	2	18	9	N	16	121
03	3100 N	1412	-0-	-1688	1917	1377	2	35	9	N	32	153

MENDOTA GULCH (GRANITE WASH) 60469 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL												
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473												
CAMPBELL, J.W. UNIT WELL #: 135 RRCID -> 093032 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10412 - 10946												
10	217 N	196	-0-	-21	-0-	31	1	165	2	N	-0-	50
11	210 N	20	-0-	-190	-0-	20	2			N	-0-	50
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	50
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	50
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	50
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-	50

MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-) 60946 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 243607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7527 - 10628												
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	495	2	8	9	N	7	144
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-	144
12	310 N	101	-0-	-209	-0-	81	2	20	9	N	18	162
01	310 N	105	-0-	-205	-0-	101	2	4	9	N	4	27
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-	27
03	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-	27

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER) 60948 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS												
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
GILL WELL #: 1062 RRCID -> 197939 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13804 - 13906												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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

MIAMI PABLO ENERGY II, LLC PABLO		60957 500 631643		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 1032		RRCID -> 157329		COMPL. DATE 01/01/1996		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10776 - 11111		
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-			-0-
11	0	513	-0-	513	513	513	2	N	-0-			-0-
12	1051 N	538	-0-	-513	-0-	538	2	N	-0-			-0-
01	0	539	-0-	539	539	539	2	N	-0-			-0-
02	1002 N	463	-0-	-539	-0-	463	2	N	-0-			-0-
03	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	2	N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY DILLMAN GW		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 1402		RRCID -> 213115		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 11215		PERF. 9964 - 11088		
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1187	3	N	50			154
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3	N	-0-			154
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3	N	-0-			154
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1159	3	N	47	184	1	17
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3	N	-0-			17
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3	N	-0-			17

WILDHORSE OPERATING COMPANY CAMPBELL -A-		923452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 1041		RRCID -> 079411		COMPL. DATE 11/06/1978		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11137 - 11630		
10	651 N	607	-0-	-44	-0-	607	3	N	-0-			21
11	570 N	410	-0-	-160	-0-	410	3	N	-0-			21
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-			21
01	0	456	-0-	456	456	450	3	N	5	6	9	26
02	977 N	521	-0-	-456	-0-	514	3	N	6	7	9	32
03	651 N	266	-0-	-385	-0-	266	3	N	-0-			32

MIAMI AIRPORT (MORROW) PRESIDIO PETROLEUM LLC MCCOY, BOB "C"		60960 250 676084		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
		WELL #: 2034		RRCID -> 192062		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11095 - 11163		
10	0	357	-0-	357	357	357	2	N	-0-			-0-
11	0	373	-0-	373	730	373	2	N	-0-			-0-
12	0	299	-0-	299	1029	299	2	N	-0-			-0-
01	0	144	-0-	144	1173	144	2	N	-0-			-0-
02	1498 N	325	-0-	-1173	-0-	325	2	N	-0-			-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-			-0-

MILLS RANCH (ATOKA) BLACKBEARD OPERATING, LLC DAVIS FAMILY		61691 175 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
		WELL #: 1042		RRCID -> 211168		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 21200		PERF.14206 - 16370		
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			32
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	2	N	-0-			32
12	403 N	277	-0-	-126	-0-	277	2	N	-0-			32
01	341 N	263	-0-	-78	-0-	263	2	N	-0-			32
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	224	2	N	-0-			32
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			32

CREST RESOURCES, INC. HARDIN UNIT		189901		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
		WELL #: 1		RRCID -> 075151		COMPL. DATE 01/22/1978		TOTAL DEPTH 16670		PERF.16044 - 16254		
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-

MILLS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		61691 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
DAVIS				WELL #: 4043	RRCID -> 243633	COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH 16874	PERF.14379	- 16875			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	1036	-0-	1036	1036	1036	2		N	-0-	25	
11	2350 N	1314	-0-	-1036	-0-	1314	2		N	-0-	25	
12	0	1083	-0-	1083	1083	1083	2		N	-0-	25	
01	0	986	-0-	986	2069	986	2		N	-0-	25	
02	2800 N	741	-0-	-2059	10	741	2		N	-0-	25	
03	1085 N	935	-0-	-150	-0-	935	2		N	-0-	25	

DAVIS				WELL #: 2053	RRCID -> 248272	COMPL. DATE 01/08/2009	TOTAL DEPTH 17750	PERF.14994	- 17176			
10	0	2801	-0-	2801	2801	2801	2		N	-0-	121	
11	0	2399	-0-	2399	5200	2399	2		N	-0-	121	
12	0	2462	-0-	2462	7662	2462	2		N	-0-	121	
01	0	2133	-0-	2133	9795	2133	2		N	-0-	121	
02	11609 X	1814	-0-	-9795	-0-	1814	2		N	-0-	121	
03	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2		N	-0-	121	

DAVIS				WELL #: 1043	RRCID -> 250663	COMPL. DATE 10/04/2008	TOTAL DEPTH 17410	PERF.16934	- 17364			
10	0	3148	-0-	3148	3148	3148	2		N	-0-	30	
11	0	3244	-0-	3244	6392	3244	2		N	-0-	30	
12	0	3108	-0-	3108	9500	3108	2		N	-0-	30	
01	0	3128	-0-	3128	12628	3128	2		N	-0-	30	
02	17210 X	4582	-0-	-12628	-0-	4466	2	116 9	N	105	115 1	20
03	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2		N	-0-	20	

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
MILLS RANCH				WELL #: 1024	RRCID -> 235264	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 16465	PERF.15751	- 16148			
10	1116 X	370	-0-	-746	-0-	364	2	6 9	N	5	57	
11	1080 X	587	-0-	-493	-0-	581	2	6 9	N	5	62	
12	1116 X	765	-0-	-351	-0-	748	2	17 9	N	15	77	
01	1116 X	828	-0-	-288	-0-	821	2	7 9	N	6	83	
02	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-	83	
03	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-	83	

MILLS RANCH				WELL #: 1021	RRCID -> 267242	COMPL. DATE 03/12/2012	TOTAL DEPTH 16400	PERF.16212	- 16306			
10	0	1358	-0-	1358	33719	1358	2		N	-0-	13	
11	0	1254	-0-	1254	34973	1254	2		N	-0-	13	
12	0	1684	-0-	1684	36657	1684	2		N	-0-	13	
01	0	1642	-0-	1642	38299	1640	2	2 9	N	2	15	
02	38618 X	319	-0-	-38299	-0-	316	2	3 9	N	3	18	
03	1364 X	358	-0-	-1006	-0-	358	2		N	-0-	18	

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)				61691 178	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
MILLS, R. D.				WELL #: 1 U	RRCID -> 133497	COMPL. DATE 05/01/1989	TOTAL DEPTH 21735	PERF.13850	- 13900			
10	0	525	-0-	525	525	525	2		Y	-0-	-0-	
11	0	496	-0-	496	1021	496	2		Y	-0-	-0-	
12	0	503	-0-	503	1524	503	2		Y	-0-	-0-	
01	0	542	-0-	542	2066	542	2		Y	-0-	-0-	
02	2507 N	441	-0-	-2066	-0-	441	2		Y	-0-	-0-	
03	496 N	329	-0-	-167	-0-	329	2		Y	-0-	-0-	

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
JILL 54 WELL #: 1 RRCID -> 267252 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 16587 PERF.13305 - 13560														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3379 X	3154	-0-	-225	-0-	3107	2	47	9	N	43			56
11	3330 X	3054	-0-	-276	-0-	2941	2	113	9	N	103	59	1	100
12	3410 X	1917	-0-	-1493	-0-	1884	2	33	9	N	30			130
01	3410 X	2696	-0-	-714	-0-	2676	2	20	9	N	18	121	1	27
02	2856 X	2839	-0-	-17	-0-	2839	2			N	-0-			27
03	3162 X	3132	-0-	-30	-0-	2987	2	145	9	N	132			159

LARA 54 WELL #: 1 RRCID -> 268179 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 16554 PERF.13195 - 13655														
10	0	4184	-0-	4184	4184	4183	2	1	9	N	1	198	1	24
11	0	4250	-0-	4250	8434	4066	2	184	9	N	167	143	1	48
12	0	4043	-0-	4043	12477	3963	2	80	9	N	73			121
01	0	4049	-0-	4049	16526	4015	2	34	9	N	31	65	1	87
02	20248 X	3722	-0-	-16526	-0-	3659	2	63	9	N	57			144
03	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3705	2	74	9	N	67			211

TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 268646 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16215 PERF.12902 - 14500														
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
02	252 N	240	-0-	-12	-0-	240	2			N	-0-			-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-			-0-

TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 16628 PERF.13021 - 14200														
10	868 N	819	-0-	-49	-0-	811	2	8	9	N	7			97
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	857	2	3	9	N	3			100
12	868 N	800	-0-	-68	-0-	796	2	4	9	N	4			104
01	806 N	776	-0-	-30	-0-	775	2	1	9	N	1			105
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	701	2	110	9	N	100			205
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			205

IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600														
10	0	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-			-0-
01	0	38	-0-	38	44	38	2			N	-0-			-0-
02	102 N	58	-0-	-44	-0-	58	2			N	-0-			-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-

NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144														
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.//													61691 178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC													276959									
JILL 54													WELL #: 2054		RRCID -> 246749		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 17000		PERF.12276 - 14465	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
10		4929 X	3896	-0-	-1033	-0-	3855	2	41	9	N	37	11	1	67							
11		0	2479	-0-	2479	2479	2460	2	19	9	N	17	6	1	78							
12		0	3062	-0-	3062	5541	3042	2	20	9	N	18	12	1	84							
01		0	6488	-0-	6488	12029	6426	2	62	9	N	56	7	1	133							
02		17948 X	5919	-0-	-12029	-0-	5894	2	25	9	N	23	6	1	150							
03		7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	7361	2	55	9	N	50	9	1	191							

PRESIDIO PETROLEUM LLC													676084									
MOORE 1													WELL #: 201		RRCID -> 214900		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13881 - 14785	
10		0	3978	-0-	3978	3978	3964	2	14	9	N	13			81							
11		0	4869	-0-	4869	8847	4852	2	17	9	N	15			96							
12		0	5248	-0-	5248	14095	5234	2	14	9	N	13			109							
01		0	5057	-0-	5057	19152	5042	2	15	9	N	14			123							
02		23750 X	4598	-0-	-19152	-0-	4583	2	15	9	N	14			137							
03		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4866	2	12	9	N	11			148							

HARDIN UNIT													WELL #: 2018		RRCID -> 217376		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13797 - 14903	
10		0	1741	-0-	1741	1741	1738	2	3	9	N	3	148	1	28							
11		0	1703	-0-	1703	3444	1703	2			N	-0-			28							
12		0	1734	-0-	1734	5178	1734	2			N	-0-			28							
01		0	1431	-0-	1431	6609	1431	2			N	-0-			28							
02		2800 N	1470	-0-	-1330	5279	1470	2			N	-0-			28							
03		3100 N	1592	-0-	-1508	3771	1592	2			N	-0-			28							

NECTAR													WELL #: 2052		RRCID -> 258208		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 17100		PERF.13241 - 16978	
*06		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3927	2	33	9	N	30			176							
*07		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-			176							
*08		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-	100	1	76							
*09		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-			76							
*10		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-			76							
*11		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-			76							
*12		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-			76							
*01		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-			76							
*02		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-			76							
*03		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-			76							

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC													748059									
DAVIDSON													WELL #: 2036		RRCID -> 244390		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 16020		PERF.14364 - 15930	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

MILLS RANCH (DES MOINES)													61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC													073056									
LISTER													WELL #: 4		RRCID -> 186543		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 12220		PERF.11748 - 12070	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 LEDBETTER WELL #: 6021H RRCID -> 266037 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12429 - 17280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5120	2	172	9	Y	156				234
11	5010 X	4905	-0-	-105	-0-	4740	2	165	9	Y	150	326	1		58
12	5084 X	4769	-0-	-315	-0-	4598	2	171	9	Y	155	166	1		47
01	5084 X	4703	-0-	-381	-0-	4538	2	165	9	Y	150	166	1		31
02	4592 X	2648	-0-	-1944	-0-	2507	2	141	9	Y	128				159
03	5084 X	1929	-0-	-3155	-0-	1850	2	79	9	Y	72				231

MITO RESOURCES TX LLC 571941
 DABERRY WELL #: 401 RRCID -> 163838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.11880 - 11904

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51

BRYANT WELL #: 2044 RRCID -> 168732 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11928 - 12060

10	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2138	3	90	9	N	82	195	1		354
11	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2235	3	43	9	N	39	174	1		219
12	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2310	3	77	9	N	70				289
01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2292	3	55	9	N	50				339
02	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2031	3	56	9	N	51				390
03	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2312	3	75	9	N	68				458

COLTHARP WELL #: 2051 RRCID -> 170461 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11962 - 12111

10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1509	3	68	9	N	62	195	1		187
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1493	3	50	9	N	45				232
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1356	3	34	9	N	31				263
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1317	3	11	9	N	10				273
02	1428 N	1063	-0-	-365	-0-	1048	3	15	9	N	14				287
03	1395 N	1371	-0-	-24	-0-	1348	3	23	9	N	21				308

FABIAN WELL #: 3045 RRCID -> 175319 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11858 - 12102

10	254 X	254	-0-	-0-	-0-	200	3	54	9	N	49				276
11	141 X	141	-0-	-0-	-0-	140	1	1	9	N	1				277
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				277
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				277
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	25	3	70	9	N	64				341
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				341

DABERRY WELL #: 501 RRCID -> 176466 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11963 - 12005

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 MITO RESOURCES TX LLC //CONT.// 571941
 BRYANT WELL #: 3044 RRCID -> 181874 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11882 - 11978

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

FABIAN WELL #: 4045 RRCID -> 183535 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11852 - 11882

10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1489	3	86	9	N	78					417
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1632	3	28	9	N	25	181	1			261
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1450	3	46	9	N	42					303
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1424	3	26	9	N	24					327
*02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1269	3	21	9	N	19					346
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					346

DABERRY WELL #: 701 RRCID -> 183847 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11859 - 11878

10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2110	3	105	9	N	95	192	1			148
11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2319	3	46	9	N	42					190
12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	144	1	2360	3	N	54					244
							59	9									
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2338	3	114	9	N	104	196	1			152
02	2212	N	1228	-0-	-984	-0-	1192	3	36	9	N	33					185
03	2573	N	925	-0-	-1648	-0-	896	3	29	9	N	26					211

BRYANT WELL #: 4044 RRCID -> 184670 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 12078

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					189
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	17	1	8	3	N	-0-					189
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	9	N	1					190
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					190
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					190

BUCKINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 184956 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

FABIAN WELL #: 5045 RRCID -> 187295 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 11872

10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1918	3	32	9	N	29					261
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	135	1	970	3	N	-0-					261
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	112	1	250	3	N	-0-					261
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1945	3	9	9	N	8					269
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1612	3	13	9	N	12					281
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1696	3	2	9	N	2					283

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.// 571941													
DABERRY		WELL #: 301		RRCID -> 191561		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 26160		PERF.11910 - 11934			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3		N	-0-				309
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3		N	-0-				309
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3		N	-0-				309
*01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3		N	-0-				309
*02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3		N	-0-				309
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3		N	-0-				309

BRYANT		WELL #: 5044		RRCID -> 207599		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 12360		PERF.12300 - 12330					
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2556	3	44	9	N	40			406
*11	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2494	3	74	9	N	67	192	1	281
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-			281
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2505	3	62	9	N	56	198	1	139
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2246	3	70	9	N	64			203
*03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2524	3	118	9	N	107	198	1	112

DABERRY		WELL #: 801		RRCID -> 220003		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12720		PERF.12438 - 12680					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

COLTHARP		WELL #: 4051H		RRCID -> 261868		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 12117		PERF.16099 - 16381					
10	10664	X	8765	-0-	-1899	-0-	8531	3	234	9	N	213	388	1	412
11	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11694	3	127	9	N	115	195	1	332
12	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	4	1	14587	3	N	169			501
							186	9							
01	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	14358	3	534	9	N	485	385	1	601
02	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	12741	3	337	9	N	306	393	1	514
03	14787	X	11937	-0-	-2850	-0-	11717	3	220	9	N	200	395	1	319

BUCKINGHAM		WELL #: 3021H		RRCID -> 265496		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 12140		PERF.12496 - 16286					
10	8494	X	5807	-0-	-2687	-0-	5696	3	111	9	N	101	195	1	200
11	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6649	3	188	9	N	171			371
12	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7599	3	138	9	N	125			496
01	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	7715	3	338	9	N	307	197	1	606
02	7812	X	6660	-0-	-1152	-0-	6428	3	232	9	N	211	194	1	623
03	7750	X	6083	-0-	-1667	-0-	6083	3			N	-0-	190	1	433

BUCKINGHAM		WELL #: 2021		RRCID -> 266305		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 16300		PERF.12088 - 12506					
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	536	3	17	9	N	15			252
11	3000	N	3803	-0-	803	-0-	3793	3	10	9	N	9			261
12	1201	N	398	-0-	-803	-0-	34	1	364	3	N	-0-			261
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			261
02	728	X	448	-0-	-280	-0-	444	3	4	9	N	4			265
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-			265

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.//		61691 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.//		571941									
BUCKINGHAM		WELL #:		6058H	RRCID ->	269034	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12265	PERF.	12515 - 16514	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	8572 3	131 9	N	119	201 1		213
11		9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	9030 3	122 9	N	111	177 1		147
12		8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	212 1	8261 3	N	201	193 1		155
01		9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	221 9						
02		8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	9236 3	237 9	N	215	195 1		175
*03		9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	8623 3	164 9	N	149	198 1		126
							9289 3	208 9	N	189	196 1		119
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059									
MILLS RANCH				WELL #:		1040		RRCID ->	220160	COMPL. DATE	07/09/2006	TOTAL DEPTH	16177 PERF.13489 - 14386
10		0	1076	-0-	1076	1076	1076 2		N	-0-			210
11		0	12	-0-	12	1088	12 2		N	-0-			210
12		0	1169	-0-	1169	2257	1169 2		N	-0-			210
01		0	891	-0-	891	3148	891 2		N	-0-			210
02		2800 N	-0-	-0-	-2800	348			N	-0-			210
03		1403 N	1055	-0-	-348	-0-	1055 2		N	-0-			210
MILLS RANCH				WELL #:		2041		RRCID ->	233501	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	14180 PERF.13000 - 13926
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RACHEL				WELL #:		1034		RRCID ->	262091	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL DEPTH	15686 PERF. 9856 - 12492
10		6913 X	6241	-0-	-672	-0-	6105 2	136 9	N	124	174 1		35
11		6690 X	6361	-0-	-329	-0-	6216 2	145 9	N	132			167
12		6913 X	5794	-0-	-1119	-0-	5669 2	125 9	N	114	181 1		100
01		6510 X	5372	-0-	-1138	-0-	5251 2	121 9	N	110			210
02		5936 X	5668	-0-	-268	-0-	5516 2	152 9	N	138	195 1		153
03		6572 X	6256	-0-	-316	-0-	6117 2	139 9	N	126	194 1		85
MILLS RANCH SE 25				WELL #:		1025		RRCID ->	274346	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	16578 PERF.13172 - 13381
10		19861 X	19861	-0-	-0-	-0-	19272 2	589 9	N	535	573 1		177
11		19179 X	19179	-0-	-0-	-0-	18598 2	581 9	N	528	565 1		140
12		19814 X	19814	-0-	-0-	-0-	19189 2	625 9	N	568	581 1		127
01		19788 X	19788	-0-	-0-	-0-	19185 2	603 9	N	548	562 1		113
02		17700 X	17700	-0-	-0-	-0-	17226 2	474 9	N	431	194 1		350
03		19525 X	19525	-0-	-0-	-0-	18966 2	559 9	N	508	586 1		272
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
ABERNETHY UNIT				WELL #:		1046RE		RRCID ->	263209	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	15630 PERF. 9687 - 12390
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
BRYANT WELL #: 2022 RRCID -> 268774 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12060 - 12114													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3505	2	101	9	Y	92		173
11	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	27	1	3332	2	Y	94	181 1	86
12	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	103	9						
01	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	104	1	3407	2	Y	105		191
02	3164 X	3157	-0-	-7	-0-	116	9						
03	3503 X	3327	-0-	-176	-0-	112	1	3344	2	Y	105	187 1	109
						116	9						
						90	1	2977	2	Y	82		191
						90	9						
						40	1	3179	2	Y	98	190 1	99
						108	9						
BRYANT WELL #: 3022 RRCID -> 268846 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12482 PERF.11934 - 11968													
10	1550 N	1497	-0-	-53	-0-	1497	2			Y	-0-		55
11	1470 N	1431	-0-	-39	-0-	1431	2			Y	-0-		55
12	1457 N	1440	-0-	-17	-0-	1440	2			Y	-0-		55
01	1488 N	1464	-0-	-24	-0-	11	1	1443	2	Y	9		64
						10	9						
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-		64
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	4	1	1476	2	Y	5		69
						6	9						
LOTT 3 WELL #: 3H RRCID -> 269855 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10600 - 15050													
10	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4147	2	183	9	N	166	160 1	150
11	4290 X	4032	-0-	-258	-0-	3835	2	197	9	N	179	162 1	167
12	4526 X	3851	-0-	-675	-0-	3684	2	167	9	N	152	162 1	156
01	4526 X	3874	-0-	-652	-0-	3688	2	186	9	N	169	180 1	144
02	4088 X	3611	-0-	-477	-0-	3443	2	168	9	N	153	179 1	117
03	4340 X	4057	-0-	-283	-0-	3863	2	194	9	N	176	159 1	133
												1 8	
												1 8	
												1 8	
LANCASTER WELL #: 7058H RRCID -> 270429 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10075 - 11667													
10	0	4087	-0-	4087	5036	2086	1	1299	2	Y	638	520 1	267
						702	9						
11	0	3571	-0-	3571	8607	2023	1	1066	2	Y	438	524 1	181
						482	9						
12	0	2097	-0-	2097	10704	1598	1	259	2	Y	218	173 1	226
						240	9						
01	0	2293	-0-	2293	12997	1868	1	425	9	Y	386	175 1	437
02	15537 X	2540	-0-	-12997	-0-	1790	1	363	2	Y	352	522 1	267
						387	9						
03	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	2057	1	1546	2	Y	441	519 1	189
						485	9						
BROWN 8 WELL #: 7H RRCID -> 272108 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10130 - 14753													
10	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	496	1	2555	2	Y	181	328 1	96
						199	9					1 8	
11	3090 X	2936	-0-	-154	-0-	480	1	2274	2	Y	165	166 1	94
						182	9						
12	3193 X	2538	-0-	-655	-0-	496	1	1895	2	Y	134	1 8	227
						147	9						
01	3193 X	2900	-0-	-293	-0-	496	1	2220	2	Y	167	175 1	219
						184	9						
02	2884 X	2675	-0-	-209	-0-	448	1	2039	2	Y	171	162 1	227
						188	9					1 8	
03	3193 X	3067	-0-	-126	-0-	496	1	2377	2	Y	176	342 1	60
						194	9					1 8	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 HUDSON 4 WELL #: 5H RRCID -> 277582 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 14660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3534 X	3296	-0-	-238	-0-	155	1	2934	2	N	188	165 1	117
						207	9						
11	4650 X	2865	-0-	-1785	-0-	150	1	2528	2	N	170	160 1	126
						187	9						
12	4805 X	2137	-0-	-2668	-0-	155	1	1813	2	N	154	159 1	120
						169	9						
01	4805 X	3187	-0-	-1618	-0-	155	1	2814	2	N	198	167 1	151
						218	9						
02	2968 X	2445	-0-	-523	-0-	140	1	2164	2	N	128	175 1	103
						141	9						
03	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	155	1	4022	2	N	219	177 1	144
						241	9						

CREST RESOURCES, INC. 189901
 G.C. DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 282627 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 18273 PERF.13208 - 14546

10	775 N	497	-0-	-278	-0-	497	2			N	-0-		3083
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-		3083
12	744 N	524	-0-	-220	-0-	518	2	6	9	N	5		3088
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	786	2	21	9	N	19		3107
02	616 N	612	-0-	-4	-0-	598	2	14	9	N	13		3120
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	562	2	55	9	N	50	194 1	2976

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
 TYLER 55 WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372

10	3627 X	3205	-0-	-422	-0-	39	1	3037	2	Y	117	109 1	155
						129	9						
11	3510 X	2851	-0-	-659	-0-	33	1	2715	2	Y	94	106 1	143
						103	9						
12	3193 X	2827	-0-	-366	-0-	36	1	2680	2	Y	101	95 1	149
						111	9						
01	3193 X	3056	-0-	-137	-0-	50	1	2835	2	Y	155	146 1	158
						171	9						
02	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	20	1	3156	2	Y	123	107 1	174
						135	9						
03	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	17	1	3341	2	Y	184	212 1	146
						202	9						

BARTZ 19 WELL #: 3019H RRCID -> 275691 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11488 - 16062

10	0	2041	-0-	2041	2041	315	1	1525	2	Y	183	182 1	133
						201	9						
11	0	2310	-0-	2310	4351	363	1	1773	2	Y	158	8 1	283
						174	9						
12	0	2578	-0-	2578	6929	416	1	2026	2	Y	124	189 1	218
						136	9						
01	0	2176	-0-	2176	9105	345	1	1686	2	Y	132	12 1	338
						145	9						
02	11333 X	2228	-0-	-9105	-0-	352	1	1744	2	Y	120	197 1	261
						132	9						
03	2573 X	1829	-0-	-744	-0-	291	1	1411	2	Y	115	201 1	175
						127	9						

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//				61691 235	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC				//CONT.// 276959										
CALCOTE 63				WELL #: 6H	RRCID -> 276378	COMPL. DATE 07/01/2014	TOTAL DEPTH 11538	PERF.11679 - 16332						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

10	3534 X	3228	-0-	-306	-0-	47 1	2915 2	Y		242	268 1		155	
						266 9								
11	3210 X	2060	-0-	-1150	-0-	61 1	1833 2	Y		151	178 1		128	
						166 9								
12	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	82 1	2984 2	Y		223	190 1		161	
						245 9								
01	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	94 1	2847 2	Y		269	283 1		147	
						296 9								
02	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	79 1	2774 2	Y		221	225 1		143	
						243 9								
03	3317 X	3094	-0-	-223	-0-	85 1	2748 2	Y		237	219 1		161	
						261 9								

STILES 68				WELL #: 3268H	RRCID -> 276557	COMPL. DATE 07/22/2014	TOTAL DEPTH 11447	PERF.11690 - 15892						
10	4154 X	3657	-0-	-497	-0-	593 1	2884 2	Y		164	188 1		37	
						180 9								
11	4110 X	3694	-0-	-416	-0-	602 1	2945 2	Y		134	130 1		41	
						147 9								
12	4247 X	3476	-0-	-771	-0-	584 1	2794 2	Y		89	99 1		31	
						98 9								
01	4247 X	3521	-0-	-726	-0-	588 1	2826 2	Y		97	87 1		41	
						107 9								
02	3640 X	3409	-0-	-231	-0-	560 1	2769 2	Y		73	77 1		37	
						80 9								
03	3813 X	3488	-0-	-325	-0-	567 1	2752 2	Y		154	138 1		53	
						169 9								

MITO RESOURCES TX LLC				571941	RRCID -> 247372			COMPL. DATE 09/05/2007			TOTAL DEPTH 12777		PERF.11844 - 11896	
FABIAN				WELL #: 6045										
10	112 X	112	-0-	-0-	-0-	1 1	111 9	N		101			281	
11	299 X	299	-0-	-0-	-0-	76 1	124 3	N		90	184 1		187	
						99 9								
12	23 X	23	-0-	-0-	-0-	5 1	18 3	N		-0-			187	
*01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N		-0-			187	
*02	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 3		N		-0-			187	
03	310 X	9	-0-	-301	-0-	9 3		N		-0-			187	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	RRCID -> 268618			COMPL. DATE 09/11/2012			TOTAL DEPTH 9910		PERF.10234 - 15084	
LUNSFORD 3				WELL #: 9H										
10	0	177	-0-	177	177	177 2		N		-0-			245	
11	0	279	-0-	279	456	279 2		N		-0-			245	
12	0	173	-0-	173	629	173 2		N		-0-			245	
01	0	50	-0-	50	679	50 2		N		-0-			245	
02	1104 X	425	-0-	-679	-0-	424 2	1 9	N		1	105 1		141	
03	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N		-0-			141	

LUNSFORD 3				WELL #: 10H	RRCID -> 270378	COMPL. DATE 02/19/2013	TOTAL DEPTH 9915	PERF.10310 - 15131						
10	0	1818	-0-	1818	1818	1746 2	72 9	N		65			240	
11	0	1315	-0-	1315	3133	1223 2	92 9	N		84	182 1		142	
12	0	1229	-0-	1229	4362	1143 2	86 9	N		78			220	
01	0	104	-0-	104	4466	104 2		N		-0-			220	
02	2800 N	46	-0-	-2754	1712	45 2	1 9	N		1	143 1		78	
03	1773 N	61	-0-	-1712	-0-	61 2		N		-0-			78	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
DUPONT 1 WELL #: 5H RRCID -> 270492										COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	10494	PERF.10841 - 15560
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	0	6103	-0-	6103	6103	372	1	5181	2	N	500	377	1	215
						550	9							
11	0	5745	-0-	5745	11848	360	1	4838	2	N	497	542	1	170
						547	9							
12	0	5659	-0-	5659	17507	372	1	4823	2	N	422	371	1	221
						464	9							
01	0	5286	-0-	5286	22793	372	1	4408	2	N	460	561	1	120
						506	9							
02	28275 X	5482	-0-	-22793	-0-	336	1	4633	2	N	466	371	1	215
						513	9							
03	6107 X	4458	-0-	-1649	-0-	372	1	3789	2	N	270	373	1	112
						297	9							

HILL WELL #: 1011H RRCID -> 276541										COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	11986	PERF.12980 - 17709

10	0	4763	-0-	4763	4763	1079	1	3550	2	N	122	176	1	69
						134	9							
11	0	4830	-0-	4830	9593	1044	1	3595	2	N	174	195	1	48
						191	9							
12	0	5759	-0-	5759	15352	1079	1	4436	2	N	222	175	1	95
						244	9							
01	0	5701	-0-	5701	21053	1079	1	4361	2	N	237	183	1	149
						261	9							
02	25531 X	4478	-0-	-21053	-0-	974	1	3291	2	N	194	182	1	161
						213	9							
03	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	1079	1	5696	2	N	247	378	1	30
						272	9							

HILL WELL #: 7011H RRCID -> 276968										COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	10899	PERF.10887 - 15680

10	0	1684	-0-	1684	1684	522	1	962	2	N	182	175	1	125
						200	9							
11	0	2382	-0-	2382	4066	1044	1	1129	2	N	190	180	1	135
						209	9							
12	0	2286	-0-	2286	6352	1079	1	1031	2	N	160	192	1	103
						176	9							
01	0	2290	-0-	2290	8642	1079	1	958	2	N	230	169	1	164
						253	9							
02	2800 N	2363	-0-	-437	8205	974	1	1238	2	N	137	181	1	120
						151	9							
03	3100 N	2264	-0-	-836	7369	1079	1	1011	2	N	158	158	1	120
						174	9							

FRYE RANCH 10 WELL #: 5010H RRCID -> 277299										COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	11319	PERF.12063 - 16376

10	0	11557	-0-	11557	11557	335	1	11027	2	N	177	192	1	66
						195	9							
11	21176 X	9619	-0-	-11557	-0-	324	1	9112	2	N	166	196	1	36
						183	9							
12	0	7483	-0-	7483	7483	335	1	7009	2	N	126			162
						139	9							
01	0	8005	-0-	8005	15488	335	1	7538	2	N	120	191	1	91
						132	9							
02	22861 X	7373	-0-	-15488	-0-	302	1	6955	2	N	105			196
						116	9							
03	9021 X	7191	-0-	-1830	-0-	335	1	6724	2	N	120	158	1	158
						132	9							

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
DAVIS WELL #: 6053H RRCID -> 278958 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11269 - 15781														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	2132	-0-	2132	2132	1914	2	218	9	N	198	189	1	240
11	0	2394	-0-	2394	4526	2167	2	227	9	N	206	190	1	256
12	0	2037	-0-	2037	6563	1852	2	185	9	N	168	180	1	244
01	0	2055	-0-	2055	8618	1859	2	196	9	N	178	192	1	230
02	2800 N	1904	-0-	-896	7722	1715	2	189	9	N	172	170	1	232
03	3100 N	2048	-0-	-1052	6670	1869	2	179	9	N	163	178	1	217

DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 279033 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556														
10	0	6636	-0-	6636	6636	707	1	5521	2	N	371	359	1	176
11	0	6016	-0-	6016	12652	684	1	4869	2	N	421	379	1	218
12	0	5153	-0-	5153	17805	463	9	419	9	N	381	378	1	221
01	0	5931	-0-	5931	23736	4734	2	583	9	N	530	564	1	187
02	28568 X	4832	-0-	-23736	-0-	5348	2	557	9	N	506	573	1	120
03	6634 X	5514	-0-	-1120	-0-	4275	2	534	9	N	485	373	1	232
03						4980	2							

FRYE RANCH WELL #: 1029H RRCID -> 279090 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10928 - 15256														
10	0	2977	-0-	2977	2977	1079	1	1538	2	Y	327	290	1	104
11	0	3473	-0-	3473	6450	360	9	2122	2	Y	279	285	1	98
12	0	3621	-0-	3621	10071	1044	1	2277	2	Y	241	294	1	45
01	0	3660	-0-	3660	13731	307	9	2197	2	Y	349	287	1	107
02	16684 X	2953	-0-	-13731	-0-	265	9	1723	2	Y	233	303	1	37
03	3193 X	3097	-0-	-96	-0-	1079	1	1748	2	Y	245	196	1	86
03						270	9							

FRYE RANCH WELL #: 6029H RRCID -> 279091 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11020 - 15402														
10	0	4357	-0-	4357	4357	1510	1	2672	2	N	159	169	1	47
11	0	2625	-0-	2625	6982	175	9	2103	2	N	180	182	1	45
12	0	2464	-0-	2464	9446	324	1	1960	2	N	154	90	1	109
01	0	2835	-0-	2835	12281	198	9	2272	2	N	207	177	1	139
02	14461 X	2180	-0-	-12281	-0-	335	1	1704	2	N	158	183	1	114
03	3844 X	2540	-0-	-1304	-0-	169	9	2007	2	N	180	250	1	44
03						302	1							
03						174	9							
03						335	1							
03						198	9							

FRYE RANCH WELL #: 729H RRCID -> 279095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057														
10	0	3122	-0-	3122	3122	506	1	2417	2	N	181	184	1	23
11	0	2928	-0-	2928	6050	199	9	2222	2	N	196	188	1	31
12	0	2760	-0-	2760	8810	490	1	2078	2	N	160			191
01	0	2654	-0-	2654	11464	216	9	1953	2	N	177	192	1	176
02	13614 X	2150	-0-	-11464	-0-	506	1	1539	2	N	140	186	1	130
03	3131 X	2474	-0-	-657	-0-	176	9	1748	2	N	200	190	1	140
03						195	9							
03						457	1							
03						154	9							
03						506	1							
03						220	9							

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER									
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 0929H		RRCID ->	279101	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	10541	PERF.11027	- 14941						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
10	0	2054	-0-	2054	2054	936	1	802	2	N	287	256	1		91				
11	0	1571	-0-	1571	3625	316	9	442	2	N	254	255	1		90				
12	0	1156	-0-	1156	4781	279	9	38	2	N	218	267	1		41				
01	0	1369	-0-	1369	6150	878	1	143	2	N	316	260	1		97				
02	2800 N	1174	-0-	-1626	4524	240	9	148	2	N	212	276	1		33				
03	3100 N	1410	-0-	-1690	2834	878	1	287	2	N	223	178	1		78				
						245	9												
FRYE RANCH		WELL #: 8029H		RRCID ->		279105		COMPL. DATE		06/18/2012		TOTAL DEPTH		10800 PERF.10848 - 15150					
10	2170 N	295	-0-	-1875	-0-	295	2			N	-0-				173				
11	1980 N	200	-0-	-1780	-0-	200	2			N	-0-				173				
12	2170 N	1089	-0-	-1081	-0-	1047	2	42	9	N	38				211				
01	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2647	2	177	9	N	161	186	1		186				
02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1812	2	127	9	N	115	176	1		125				
*03	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2084	2	86	9	N	78	157	1		46				
MOORE FARMS		WELL #: 0108H		RRCID ->		279511		COMPL. DATE		07/09/2013		TOTAL DEPTH		10961 PERF.10960 - 15730					
10	0	1227	-0-	1227	1227	335	1	769	2	N	112	182	1		130				
11	0	1164	-0-	1164	2391	123	9	700	2	N	127	179	1		78				
12	0	1068	-0-	1068	3459	324	1	591	2	N	129	174	1		33				
01	0	1079	-0-	1079	4538	140	9	667	2	N	70				103				
02	2800 N	912	-0-	-1888	2650	335	1	499	2	N	101				204				
03	3100 N	984	-0-	-2116	534	111	9	513	2	N	124	183	1		145				
						335	1												
						136	9												
MICHELLE 5		WELL #: 4H		RRCID ->		280053		COMPL. DATE		01/02/2016		TOTAL DEPTH		11784 PERF.11919 - 16402					
10	0	6986	-0-	6986	6986	1079	1	5782	2	N	114	198	1		155				
11	0	6845	-0-	6845	13831	125	9	5417	2	N	349	181	1		323				
12	0	5945	-0-	5945	19776	1044	1	4634	2	N	211	197	1		337				
01	0	7262	-0-	7262	27038	384	9	5820	2	N	330	385	1		282				
02	33004 X	5966	-0-	-27038	-0-	232	9	4754	2	N	216	190	1		308				
03	7068 X	6413	-0-	-655	-0-	1079	1	5102	2	N	211	367	1		152				
						363	9												
						974	1												
						238	9												
						232	9												
RICHLAND RESOURCES CORPORATION		709719		TINDALL		WELL #: 1033		RRCID ->		265111		COMPL. DATE		12/16/2011		TOTAL DEPTH		10400 PERF. 9854 - 9984	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.//		709719		RACHEL		WELL #: 2034		RRCID -> 266737		COMPL. DATE 01/30/2012		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9963 - 10142	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059		NAOMI		WELL #: 229990		RRCID -> 229990		COMPL. DATE 04/21/2013		TOTAL DEPTH 16694		PERF.11194 - 11638	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				62
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				62
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				62
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				62
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				62
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				62
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2016															

DAVIDSON		1039A		RRCID -> 242707		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 22035		PERF.12558 - 13874					
10	4526	X	4182	-0-	-344	-0-	4143	2	39	9	N	35	166	1	77
11	4380	X	3983	-0-	-397	-0-	3933	2	50	9	N	45			122
12	4402	X	3956	-0-	-446	-0-	3917	2	39	9	N	35			157
01	4371	X	4282	-0-	-89	-0-	4220	2	62	9	N	56			213
02	3920	X	3670	-0-	-250	-0-	3613	2	57	9	N	52			265
03	4185	X	4048	-0-	-137	-0-	4001	2	47	9	N	43	198	1	110

DAVIDSON		2039		RRCID -> 252960		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 15529		PERF.12008 - 12562					
10	0		277	-0-	277		585	277	2		N	-0-			12
11	0		179	-0-	179		764	179	2		N	-0-			12
12	0		127	-0-	127		891	127	2		N	-0-			12
01	0		119	-0-	119		1010	119	2		N	-0-			12
*02	1271	N	261	-0-	-1010		-0-	261	2		N	-0-			12
03	281	N	281	-0-	-0-		-0-	281	2		N	-0-			12

DAVIS		1023		RRCID -> 258741		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13573		PERF.11748 - 11904					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				166
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				166
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				166
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				166
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				166
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				166

MILLS RANCH		2041		RRCID -> 258836		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 14180		PERF.11340 - 12914					
10	0		949	-0-	949		1848	948	2	1	9	N	1		183
11	0		923	-0-	923		2771	912	2	11	9	N	10		193
12	0		787	-0-	787		3558	743	2	44	9	N	40		233
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	3558				N	-0-	199	1	34
*02	2800	N	-0-	-0-	-2800		758				N	-0-			34
*03	758	N	-0-	-0-	-758		-0-				N	-0-			34

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059																
HALE WELL #: 1021H RRCID -> 261907 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	6703	2	734	9	N	667	758	1	172	
11		7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	6159	2	916	9	N	833	758	1	247	
12		7192 X	7047	-0-	-145	-0-	6527	2	520	9	N	473	573	1	147	
01		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	6526	2	787	9	N	715	565	1	297	
02		6496 X	6428	-0-	-68	-0-	5808	2	620	9	N	564	571	1	290	
03		7192 X	7132	-0-	-60	-0-	6421	2	711	9	N	646	771	1	165	

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492																
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BURRELL WELL #: 2033 RRCID -> 264048 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 9906 - 10072																
10		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4904	2	44	9	N	40			143	
11		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4628	2	76	9	N	69			212	
12		4929 X	4542	-0-	-387	-0-	4479	2	63	9	N	57	177	1	92	
01		4960 X	4798	-0-	-162	-0-	4731	2	67	9	N	61			153	
02		4480 X	4038	-0-	-442	-0-	3972	2	66	9	N	60			213	
03		4960 X	4454	-0-	-506	-0-	4184	2	270	9	N	245	195	1	263	

MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075																
10		13826 X	8830	-0-	-4996	-0-	8532	2	298	9	N	271	357	1	147	
11		14251 X	14251	-0-	-0-	-0-	13764	2	487	9	N	443	345	1	245	
12		14322 X	10509	-0-	-3813	-0-	10139	2	370	9	N	336	348	1	233	
01		0	13983	-0-	-13983	-0-	13983	2	463	9	N	421	389	1	265	
*02		24847 X	10864	-0-	-13983	-0-	10464	2	400	9	N	364	387	1	242	
03		14725 X	13395	-0-	-1330	-0-	13012	2	383	9	N	348	390	1	200	

MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	170	1	92	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58			150	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47			197	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148	1	49	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49	

MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648																
10		0	4660	-0-	4660	4660	4440	2	220	9	N	200	177	1	125	
11		11120 X	6460	-0-	-4660	-0-	6221	2	239	9	N	217	184	1	158	
12		7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	7233	2	285	9	N	259	192	1	225	
01		7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	6843	2	217	9	N	197	190	1	232	
*02		6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	6339	2	295	9	N	268	378	1	122	
*03		5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5329	2	260	9	N	236			358	

MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648																
10		7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	6894	2	143	9	N	130			200	
11		6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	6725	2	134	9	N	122	177	1	145	
12		6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	6682	2	152	9	N	138	188	1	95	
01		6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	6274	2	141	9	N	128			223	
*02		5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5618	2	146	9	N	133	194	1	162	
*03		6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	6266	2	135	9	N	123	198	1	87	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
 MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232

10	4619 X	4559	-0-	-60	-0-	4148	2	411	9	N	374	354	1			210
11	4440 X	4074	-0-	-366	-0-	4037	2	37	9	N	34	197	1			47
12	4495 X	3990	-0-	-505	-0-	3772	2	218	9	N	198	190	1			55
01	4557 X	4351	-0-	-206	-0-	4102	2	249	9	N	226	198	1			83
02	4116 X	3943	-0-	-173	-0-	3741	2	202	9	N	184					267
03	4557 X	4365	-0-	-192	-0-	4130	2	235	9	N	214	389	1			92

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12044

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 276612 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 11988

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 15048

10	0	785	-0-	785	1312	727	2	58	9	N	53	185	1			109
11	0	794	-0-	794	2106	733	2	61	9	N	55					164
12	0	597	-0-	597	2703	540	2	57	9	N	52					216
01	3100 N	688	-0-	-2412	291	640	2	48	9	N	44					260
02	772 N	481	-0-	-291	-0-	444	2	37	9	N	34	196	1			98
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					133

LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088

10	0	143	-0-	143	143	93	2	50	9	N	45					146
11	0	-0-	-0-	-0-	143					N	91					237
12	0	-0-	-0-	-0-	143					N	43					280
01	840 N	697	-0-	-143	-0-	688	2	9	9	N	8					288
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	441	2	11	9	N	10	62	1			236
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					237

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2151 X	2151	-0-	-0-	2048	2	103	9	N	94	163	182
11		1834 X	1834	-0-	-0-	1739	2	95	9	N	86		268
12		2573 X	1383	-0-	-1190	1324	2	59	9	N	54	177	145
01		2573 X	1336	-0-	-1237	1261	2	75	9	N	68		213
02		2240 X	747	-0-	-1493	661	2	86	9	N	78	185	106
03		2139 X	1759	-0-	-380	1662	2	97	9	N	88		194

MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323													
10		0	-0-	-0-	-0-					N	301	178	423
11		0	-0-	-0-	-0-					N	22		445
12		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-		445
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		445
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		445
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		445

ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082													
10		2852 X	2807	-0-	-45	2567	2	240	9	N	218	169	522
11		2523 X	2523	-0-	-0-	2299	2	224	9	N	204	348	378
12		2579 X	2579	-0-	-0-	2383	2	196	9	N	178	223	333
01		2787 X	2787	-0-	-0-	2523	2	264	9	N	240		573
02		2660 X	2479	-0-	-181	2163	2	316	9	N	287	362	498
03		2821 X	2635	-0-	-186	2434	2	201	9	N	183	363	318

REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917													
10		2666 X	1442	-0-	-1224	1441	2	1	9	N	1		222
11		2832 X	2832	-0-	-0-	2832	2			N	-0-		222
12		3361 X	3361	-0-	-0-	3361	2			N	-0-		222
01		4103 X	4103	-0-	-0-	4103	2			N	-0-		222
02		3640 X	3640	-0-	-0-	3640	2			N	-0-		222
03		3397 X	3397	-0-	-0-	3397	2			N	-0-		222

STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937													
10		0	261	-0-	261	202	2	59	9	N	54		222
11		0	483	-0-	483	417	2	66	9	N	60	194	88
12		0	622	-0-	622	1366	2	50	9	N	45		133
01		2062 N	696	-0-	-1366	638	2	58	9	N	53		186
02		686 N	686	-0-	-0-	607	2	79	9	N	72		258
03		704 N	704	-0-	-0-	631	2	73	9	N	66		324

THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545													
10		5254 X	5254	-0-	-0-	4803	2	451	9	N	410	347	282
11		4669 X	4669	-0-	-0-	4282	2	387	9	N	352	196	438
12		4473 X	4473	-0-	-0-	4098	2	375	9	N	341	362	417
01		4537 X	4537	-0-	-0-	4209	2	328	9	N	298	351	364
02		3052 X	2886	-0-	-166	2682	2	204	9	N	185	183	366
03		4494 X	4494	-0-	-0-	4205	2	289	9	N	263	369	260

ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223													
10		0	1735	-0-	1735	2005	2	92	9	N	84	172	133
11		0	1926	-0-	1926	3931	2	96	9	N	87		220
12		0	880	-0-	880	4811	2	34	9	N	31	141	110
01		3100 N	772	-0-	-2328	2483	2	89	9	N	81		191
02		2800 N	757	-0-	-2043	440	2	47	9	N	43		234
03		2530 N	2090	-0-	-440	1970	2	120	9	N	109	197	146

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	2487	-0-	2487	3781	2134	2	353	9	N	321			572
11		0	1637	-0-	1637	5418	1402	2	235	9	N	214	181	1	605
12		0	587	-0-	587	6005	447	2	140	9	N	127			732
01		7796 X	1791	-0-	-6005	-0-	1612	2	179	9	N	163	355	1	540
02		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2460	2	231	9	N	210	184	1	566
03		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2412	2	250	9	N	227	184	1	609

DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262															
10		1178 X	850	-0-	-328	-0-	831	2	19	9	N	17	181	1	115
11		1350 X	1009	-0-	-341	-0-	950	2	59	9	N	54			169
12		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2053	2	155	9	N	141			310
01		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2470	2	176	9	N	160	181	1	289
02		1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1575	2	80	9	N	73	170	1	192
03		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1856	2	100	9	N	91	158	1	125

MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357															
10		0	1445	-0-	1445	2794	1280	2	165	9	N	150			442
11		0	881	-0-	881	3675	881	2			N	-0-	181	1	261
12		0	562	-0-	562	4237	485	2	77	9	N	70	87	1	244
01		3100 N	883	-0-	-2217	2020	754	2	129	9	N	117			361
02		2800 N	862	-0-	-1938	82	693	2	169	9	N	154	181	1	334
03		1084 N	1002	-0-	-82	-0-	853	2	149	9	N	135	191	1	278

DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282															
10		1891 X	1377	-0-	-514	-0-	1354	2	23	9	N	21			233
11		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1847	2	98	9	N	89	181	1	141
12		1891 X	1880	-0-	-11	-0-	1823	2	57	9	N	52			193
01		1891 X	1743	-0-	-148	-0-	1681	2	62	9	N	56			249
02		1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1645	2	54	9	N	49	162	1	136
03		2015 X	1895	-0-	-120	-0-	1814	2	81	9	N	74			210

STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452															
10		0	2978	-0-	2978	2978	2821	2	157	9	N	143	184	1	399
11		0	2182	-0-	2182	5160	2156	2	26	9	N	24	193	1	230
12		0	1967	-0-	1967	7127	1879	2	88	9	N	80			310
01		10980 X	3853	-0-	-7127	-0-	3686	2	167	9	N	152			462
02		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3289	2	163	9	N	148	196	1	414
03		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3586	2	173	9	N	157	174	1	397

DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339															
10		0	1140	-0-	1140	1140	1079	2	61	9	N	55	194	1	269
11		0	1527	-0-	1527	2667	1466	2	61	9	N	55			324
12		0	1743	-0-	1743	4410	1675	2	68	9	N	62			386
01		4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-	-0-				N	68			454
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	72	192	1	334
03		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-				N	30	137	1	227

STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322															
10		0	610	-0-	610	1146	553	2	57	9	N	52			138
11		0	270	-0-	270	1416	237	2	33	9	N	30			168
12		0	378	-0-	378	1794	320	2	58	9	N	53	171	1	50
01		2546 N	752	-0-	-1794	-0-	697	2	55	9	N	50			100
02		726 N	726	-0-	-0-	-0-	642	2	84	9	N	76			176
03		674 N	674	-0-	-0-	-0-	616	2	58	9	N	53			229

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		3472 X	3190	-0-	-282	-0-	3099 2	91 9	N	83	186 1	91
11		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3143 2	96 9	N	87		178
12		3317 X	2567	-0-	-750	-0-	2493 2	74 9	N	67		245
01		3317 X	2132	-0-	-1185	-0-	2077 2	55 9	N	50		295
02		2996 X	1943	-0-	-1053	-0-	1884 2	59 9	N	54	162 1	187
03		3348 X	2453	-0-	-895	-0-	2358 2	95 9	N	86		273

LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692												
10		4278 X	2727	-0-	-1551	-0-	2079 2	648 9	N	589	716 1	295
11		1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1007 2	615 9	N	559	554 1	300
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	341	177 1	464
01		1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	501 2	532 9	N	484	518 1	430
02		1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	603 2	479 9	N	435	352 1	513
03		2728 X	1514	-0-	-1214	-0-	938 2	576 9	N	524	712 1	325

LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088												
10		7099 X	6094	-0-	-1005	-0-	5597 2	497 9	N	452	536 1	526
11		6300 X	5610	-0-	-690	-0-	5085 2	525 9	N	477	525 1	478
12		6696 X	5000	-0-	-1696	-0-	4691 2	309 9	N	281	357 1	402
01		6696 X	3641	-0-	-3055	-0-	3327 2	314 9	N	285	182 1	505
02		6020 X	3678	-0-	-2342	-0-	3523 2	155 9	N	141		646
03		6107 X	5212	-0-	-895	-0-	4814 2	398 9	N	362	562 1	446

LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142												
10		2077 X	544	-0-	-1533	-0-	471 2	73 9	N	66	185 1	155
11		690 X	-0-	-0-	-690	-0-			N	24		179
12		713 X	401	-0-	-312	-0-	368 2	33 9	N	30		209
01		279 X	228	-0-	-51	-0-	178 2	50 9	N	45		254
02		952 X	573	-0-	-379	-0-	494 2	79 9	N	72		326
03		558 X	268	-0-	-290	-0-	253 2	15 9	N	14		340

DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072												
10		0	-0-	-0-	-0-	3110			N	124		224
11		0	2029	-0-	2029	5139	1923 2	106 9	N	96		320
12		0	1749	-0-	1749	6888	1465 2	284 9	N	258	192 1	386
01		9371 X	2483	-0-	-6888	-0-	2483 2		N	-0-	179 1	207
02		2912 X	2807	-0-	-105	-0-	2689 2	118 9	N	107		314
03		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3257 2	154 9	N	140	388 1	66

LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664												
10		0	764	-0-	764	1731	593 2	171 9	N	155	173 1	473
11		0	216	-0-	216	1947	132 2	84 9	N	76		549
12		0	447	-0-	447	2394	273 2	174 9	N	158	182 1	525
01		3895 X	1501	-0-	-2394	-0-	1329 2	172 9	N	156	190 1	491
02		896 X	-0-	-0-	-896	-0-			N	-0-		491
03		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	849 2	230 9	N	209	175 1	525

DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936												
10		0	2832	-0-	2832	5598	2619 2	213 9	N	194	162 1	340
11		0	2994	-0-	2994	8592	2673 2	321 9	N	292	179 1	453
12		0	1982	-0-	1982	10574	1877 2	105 9	N	95	183 1	365
01		13225 X	2651	-0-	-10574	-0-	2458 2	193 9	N	175	198 1	342
02		2016 X	1670	-0-	-346	-0-	1562 2	108 9	N	98		440
03		2232 X	1841	-0-	-391	-0-	1819 2	22 9	N	20		460

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	85	187	1	97
11	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1628	2	102	9	N	93			190
12	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1505	2	96	9	N	87			277
01	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2330	2	176	9	N	160	173	1	264
02	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1495	2	299	9	N	272	182	1	354
03	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2529	2	211	9	N	192	180	1	366

ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10075 - 14597														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	189	1	194
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194

DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128														
10	0	1569	-0-	1569	2893	1413	2	156	9	N	142			336
11	0	1413	-0-	1413	4306	1204	2	209	9	N	190	186	1	340
12	0	-0-	-0-	-0-	4306					N	283	191	1	432
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	1206					N	-0-			432
*02	1819 N	613	-0-	-1206	-0-	613	2			N	-0-			432
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	806	2	135	9	N	123			457

LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607														
10	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	95			460
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	65	200	1	325
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	53			378
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			398
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-					N	7			405
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	178	1	248

LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747														
10	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	3821	2	219	9	N	199	357	1	217
11	4410 X	3056	-0-	-1354	-0-	2891	2	165	9	N	150	179	1	188
12	4557 X	3197	-0-	-1360	-0-	3002	2	195	9	N	177	176	1	189
01	4557 X	3236	-0-	-1321	-0-	3021	2	215	9	N	195	171	1	213
02	4116 X	2354	-0-	-1762	-0-	2233	2	121	9	N	110	172	1	151
03	4030 X	2649	-0-	-1381	-0-	2491	2	158	9	N	144			295

MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962														
10	0	1384	-0-	1384	3329	982	2	402	9	N	365	537	1	188
11	0	1733	-0-	1733	5062	1267	2	466	9	N	424	182	1	430
12	0	1544	-0-	1544	6606	1160	2	384	9	N	349	181	1	598
01	3100 N	1980	-0-	-1120	5486	1379	2	601	9	N	546	737	1	407
02	2800 N	877	-0-	-1923	3563	603	2	274	9	N	249	168	1	488
03	3100 N	2100	-0-	-1000	2563	1471	2	629	9	N	572	525	1	535

ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113														
10	0	1603	-0-	1603	4035	1540	2	63	9	N	57	175	1	111
11	0	1679	-0-	1679	5714	1544	2	135	9	N	123	76	1	158
12	0	1484	-0-	1484	7198	1484	2			N	-0-			158
01	3100 N	1453	-0-	-1647	5551	1424	2	29	9	N	26			184
02	2800 N	1355	-0-	-1445	4106	1296	2	59	9	N	54			238
03	3100 N	1363	-0-	-1737	2369	1299	2	64	9	N	58	189	1	107

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461		WELL #: 4010H		RRCID -> 268787		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 10095		PERF.10132 - 14443		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THURMAN HORN		WELL #: 408H		RRCID -> 268793		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 9922		PERF. 9904 - 14723				
10	3689 X	1631	-0-	-2058	-0-	1391	2	240	9	N	218	177	1	305
11	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-			305
12	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			305
01	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-			305
*02	924 X	-0-	-0-	-924	-0-					N	5			310
03	1643 X	1258	-0-	-385	-0-	1153	2	105	9	N	95	169	1	236

ATHERTON, D. E.		WELL #: 7057H		RRCID -> 268919		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 10097		PERF. 9980 - 14892				
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			134
11	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-			134
12	2449 X	723	-0-	-1726	-0-	672	2	51	9	N	46			180
01	177 X	177	-0-	-0-	-0-	174	2	3	9	N	3			183
02	532 X	174	-0-	-358	-0-	174	2			N	-0-			183
03	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			183

REED 70		WELL #: 11H		RRCID -> 269006		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 11501		PERF.11781 - 16203				
10	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2448	2	409	9	N	372	185	1	529
11	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	2680	2	400	9	N	364	365	1	528
12	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2431	2	347	9	N	315	377	1	466
01	1984 X	1962	-0-	-22	-0-	1683	2	279	9	N	254	348	1	372
02	2800 N	3054	-0-	254	-0-	2695	2	359	9	N	326	332	1	366
03	3662 X	3408	-0-	-254	-0-	2991	2	417	9	N	379	363	1	382

ATHERTON, D. E.		WELL #: 8057H		RRCID -> 269301		COMPL. DATE 02/22/2013		TOTAL DEPTH 9984		PERF. 9904 - 14522				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

DAVIS 65		WELL #: 29H		RRCID -> 269429		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 11592		PERF.11580 - 16287				
10	6727 X	5495	-0-	-1232	-0-	5354	2	141	9	N	128			306
11	5760 X	5175	-0-	-585	-0-	5064	2	111	9	N	101	179	1	228
12	5952 X	5412	-0-	-540	-0-	5236	2	176	9	N	160			388
01	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5715	2	187	9	N	170	351	1	207
02	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5093	2	143	9	N	130			337
03	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5698	2	175	9	N	159	186	1	310

ATHERTON 69		WELL #: 25H		RRCID -> 269804		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 10762		PERF.10630 - 15534				
10	4619 X	3579	-0-	-1040	-0-	3372	2	207	9	N	188	166	1	332
11	4320 X	3529	-0-	-791	-0-	3372	2	157	9	N	143	177	1	298
12	4464 X	3358	-0-	-1106	-0-	3261	2	97	9	N	88			386
01	2914 X	2273	-0-	-641	-0-	2105	2	168	9	N	153	192	1	347
02	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2789	2	182	9	N	165	191	1	321
03	3658 X	3240	-0-	-418	-0-	3071	2	169	9	N	154	189	1	286

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10240 - 15054															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
10		3875 X	3542	-0-	-333	-0-	3370	2	172	9	N	156	192	1	252
11		3750 X	3096	-0-	-654	-0-	2918	2	178	9	N	162	173	1	241
12		3875 X	2044	-0-	-1831	-0-	1884	2	160	9	N	145	186	1	200
01		3875 X	926	-0-	-2949	-0-	777	2	149	9	N	135	187	1	148
*02		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2627	2	106	9	N	96			244
03		3534 X	2987	-0-	-547	-0-	2810	2	177	9	N	161	177	1	228

ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11325 - 15433															
10		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3316	2	144	9	N	131	353	1	339
11		2790 X	1065	-0-	-1725	-0-	953	2	112	9	N	102	178	1	263
12		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	341	191	1	413
01		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4578	2	2	9	N	2	190	1	225
02		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3369	2	223	9	N	203	180	1	248
03		4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	3957	2	289	9	N	263	172	1	339

ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 14509															
10		4092 X	2614	-0-	-1478	-0-	2461	2	153	9	N	139	184	1	139
11		2490 X	2089	-0-	-401	-0-	1936	2	153	9	N	139			278
12		2883 X	1742	-0-	-1141	-0-	1625	2	117	9	N	106	197	1	187
01		2883 X	963	-0-	-1920	-0-	861	2	102	9	N	93			280
*02		918 X	918	-0-	-0-	-0-	835	2	83	9	N	75			355
03		2604 X	1422	-0-	-1182	-0-	1300	2	122	9	N	111	187	1	279

ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060															
10		0	742	-0-	742	742	653	2	89	9	N	81	183	1	276
11		0	1308	-0-	1308	2050	1205	2	103	9	N	94	190	1	180
12		0	1479	-0-	1479	3529	1378	2	101	9	N	92	174	1	98
01		3100 N	1452	-0-	-1648	1881	1339	2	113	9	N	103			201
02		2800 N	1417	-0-	-1383	498	1315	2	102	9	N	93	194	1	100
03		1777 N	1279	-0-	-498	-0-	1184	2	95	9	N	86			186

ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592															
10		1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1654	2	294	9	N	267	171	1	310
11		2010 X	1873	-0-	-137	-0-	1634	2	239	9	N	217	192	1	335
12		2077 X	1727	-0-	-350	-0-	1559	2	168	9	N	153	370	1	118
01		1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1232	2	186	9	N	169			287
02		1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1297	2	171	9	N	155	182	1	260
03		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2033	2	276	9	N	251	179	1	332

TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723															
10		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2101	2	331	9	N	301	355	1	237
11		1410 X	1246	-0-	-164	-0-	1144	2	102	9	N	93			330
12		2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	88	176	1	242
01		2697 X	2213	-0-	-484	-0-	1943	2	270	9	N	245	190	1	297
02		2044 X	1435	-0-	-609	-0-	1217	2	218	9	N	198	354	1	141
03		2418 X	2394	-0-	-24	-0-	2137	2	257	9	N	234	176	1	199

DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111															
10		7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	7758	2	83	9	N	75	193	1	179
11		6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	6639	2	13	9	N	12			191
12		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4794	2	18	9	N	16			207
01		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5649	2	41	9	N	37			244
02		4116 X	2385	-0-	-1731	-0-	2349	2	36	9	N	33			277
03		4557 X	1875	-0-	-2682	-0-	1872	2	3	9	N	3	40	1	240

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		0	2397	-0-	2397	5770	2247	2	150	9	N	315
11		0	1877	-0-	1877	7647	1710	2	167	9	N	131
12		0	2101	-0-	2101	9748	1959	2	142	9	N	189
01		3100 N	2030	-0-	-1070	8678	1889	2	141	9	N	144
02		9926 X	1248	-0-	-8678	-0-	1143	2	105	9	N	239
03		2387 X	1385	-0-	-1002	-0-	1265	2	120	9	N	166

HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917												
10		0	3622	-0-	3622	7744	3333	2	289	9	N	358
11		0	2943	-0-	2943	10687	2759	2	184	9	N	338
12		0	2611	-0-	2611	13298	2473	2	138	9	N	270
01		16790 X	3492	-0-	-13298	-0-	3277	2	215	9	N	282
02		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	2985	2	270	9	N	181
03		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3423	2	296	9	N	450

BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403												
10		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	2831	2	290	9	N	306
11		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	3608	2	593	9	N	463
12		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	3871	2	322	9	N	374
01		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	4925	2	355	9	N	310
02		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	3756	2	260	9	N	187
03		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3490	2	191	9	N	168

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381												
10		0	2040	-0-	2040	4528	1784	2	256	9	N	120
11		0	1640	-0-	1640	6168	1421	2	219	9	N	131
12		0	1189	-0-	1189	7357	1015	2	174	9	N	112
01		3100 N	906	-0-	-2194	5163	639	2	267	9	N	162
02		2800 N	-0-	-0-	-2800	2363	-0-	2	94	9	N	88
03		2938 N	575	-0-	-2363	-0-	425	2	150	9	N	64

REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381												
10		0	689	-0-	689	1471	591	2	98	9	N	285
11		0	1052	-0-	1052	2523	942	2	110	9	N	385
12		0	-0-	-0-	-0-	2523	-0-	2	74	9	N	265
01		2867 N	344	-0-	-2523	-0-	277	2	67	9	N	134
02		718 N	718	-0-	-0-	-0-	653	2	65	9	N	193
03		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	976	2	85	9	N	270

BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131												
10		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-	-0-	2	192	9	N	212
11		3150 X	2717	-0-	-433	-0-	2644	2	73	9	N	87
12		3286 X	2993	-0-	-293	-0-	2462	2	531	9	N	185
01		3286 X	2717	-0-	-569	-0-	2363	2	354	9	N	124
02		2772 X	2540	-0-	-232	-0-	2189	2	351	9	N	74
03		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2485	2	391	9	N	236

REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349												
10		0	2678	-0-	2678	5278	2166	2	512	9	N	347
11		0	1979	-0-	1979	7257	1707	2	272	9	N	405
12		0	1901	-0-	1901	9158	1389	2	512	9	N	300
01		3100 N	1862	-0-	-1238	7920	1355	2	507	9	N	373
02		2800 N	-0-	-0-	-2800	5120	-0-	2	406	9	N	404
03		3100 N	2575	-0-	-525	4595	2103	2	472	9	N	449

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
12	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			172
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170

HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462

10	0	1571	-0-	1571	3578	1503	2	68	9	N	62				201
11	0	1720	-0-	1720	5298	1644	2	76	9	N	69				270
12	0	1725	-0-	1725	7023	1645	2	80	9	N	73	184	1		159
01	3100 N	2685	-0-	-415	6608	2568	2	117	9	N	106				265
02	2800 N	1052	-0-	-1748	4860	969	2	83	9	N	75	194	1		146
03	3100 N	1098	-0-	-2002	2858	1001	2	97	9	N	88				234

FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649

10	0	1840	-0-	1840	1840	1639	2	201	9	N	183	184	1		150
11	0	1557	-0-	1557	3397	1351	2	206	9	N	187	192	1		145
12	0	2559	-0-	2559	5956	2127	2	432	9	N	393	391	1		147
01	7050 X	1094	-0-	-5956	-0-	912	2	182	9	N	165	189	1		123
02	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1618	2	322	9	N	293	370	1		46
03	1829 X	1617	-0-	-212	-0-	1432	2	185	9	N	168	2	1		212

HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448

10	0	1294	-0-	1294	2974	1241	2	53	9	N	48				204
11	0	1402	-0-	1402	4376	1311	2	91	9	N	83				287
12	0	1479	-0-	1479	5855	1405	2	74	9	N	67	188	1		166
01	3100 N	2140	-0-	-960	4895	2127	2	13	9	N	12	4	1		174
02	2800 N	843	-0-	-1957	2938	843	2			N	-0-				174
03	3100 N	869	-0-	-2231	707	868	2	1	9	N	1	2	1		173

FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110

PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671

10	0	22	-0-	22	22	22	2			N	-0-				145
11	0	-0-	-0-	-0-	22	22				N	4				149
12	0	4081	-0-	4081	4103	4002	2	79	9	N	72	21	1		200
01	9278 X	5175	-0-	-4103	-0-	4882	2	293	9	N	266	204	1		262
02	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3567	2	121	9	N	110	192	1		180
03	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4136	2	135	9	N	123	207	1		96

PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11360 - 15721

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	0	17	-0-	17	17	17	2				N	-0-			50
01	17 N	-0-	-0-	-17	-0-	-0-					N	-0-			50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
HAMILTON 39 WELL #: 10H RRCID -> 280665 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10319 - 14943													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
10	0	7275	-0-	7275	16787	5113 2	2162 9	N	N	1965	2239 1		170
11	0	6971	-0-	6971	23758	5186 2	1785 9	N	N	1623	1433 1		360
12	0	7659	-0-	7659	31417	6058 2	1601 9	N	N	1455	1614 1		201
01	41104 X	9687	-0-	-31417	-0-	8199 2	1488 9	N	N	1353	1251 1		303
02	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	6140 2	1140 9	N	N	1036	898 1		441
03	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	6355 2	1070 9	N	N	973	1061 1		353

PURYEAR 28 WELL #: 14H RRCID -> 281437 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11570 - 15587													
10	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		N	N	-0-			236
11	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1574 2	47 9	N	N	43	188 1		91
12	0	628	-0-	628	628	608 2	20 9	N	N	18			109
01	2388 N	1760	-0-	-628	-0-	1676 2	84 9	N	N	76	1 1		184
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1142 2	114 9	N	N	104	190 1		98
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1375 2	87 9	N	N	79	1 1		176

ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11186 - 15366													
10	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	2914 2	200 9	N	N	182	190 1		205
11	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3758 2	226 9	N	N	205	191 1		219
12	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-	-0-		N	N	217	192 1		244
01	2542 X	1666	-0-	-876	-0-	1456 2	210 9	N	N	191	193 1		242
02	2296 X	1203	-0-	-1093	-0-	1015 2	188 9	N	N	171	179 1		234
03	2542 X	368	-0-	-2174	-0-	284 2	84 9	N	N	76	193 1		117

MILLS RANCH (HUNTON) 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
ATLAS OPERATING LLC 036587													
SCOTT, MARY L. WELL #: 1 RRCID -> 073933 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 21614 PERF.20689 - 21429													
10	1674 N	1667	-0-	-7	-0-	1667 2		N	N	-0-			-0-
11	1620 N	1612	-0-	-8	-0-	1612 2		N	N	-0-			-0-
12	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	1662 2		N	N	-0-			-0-
01	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	1648 2		N	N	-0-			-0-
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2		N	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056													
DABERRY, J. F. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 055478 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971													
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
11	0	4	-0-	4	4	4 2		Y	Y	-0-			-0-
12	T. A.	1	-0-	1	5	1 2		Y	Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	Y	-0-			-0-

FABIAN, SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 055497 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A													
10	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2		Y	Y	-0-			-0-
11	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2		Y	Y	-0-			-0-
12	2232 N	1990	-0-	-242	-0-	1990 2		Y	Y	-0-			-0-
01	2170 N	2012	-0-	-158	-0-	2012 2		Y	Y	-0-			-0-
02	2100 N	1827	-0-	-273	-0-	1827 2		Y	Y	-0-			-0-
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 2		Y	Y	-0-			-0-

MILLS RANCH (HUNTON)		//CONT.//		61691 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
COLTHARP, VALENTINE, ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	057659	COMPL. DATE	01/09/1974	TOTAL DEPTH	22386	PERF.21575 - 21687	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	17980 X	16687	-0-	-1293	-0-	16687	2	Y	-0-			-0-
11	17400 X	15983	-0-	-1417	-0-	15983	2	Y	-0-			-0-
12	17484 X	16095	-0-	-1389	-0-	16095	2	Y	-0-			-0-
01	17484 X	15445	-0-	-2039	-0-	15445	2	Y	-0-			-0-
02	15792 X	14348	-0-	-1444	-0-	14348	2	Y	-0-			-0-
03	16678 X	16128	-0-	-550	-0-	16128	2	Y	-0-			-0-

LISTER		WELL #:		1	RRCID ->	057750	COMPL. DATE	01/30/1974	TOTAL DEPTH	20965	PERF.20140 - 20828	
10	0	26284	-0-	26284	26284	26284	2	Y	-0-			-0-
11	0	25400	-0-	25400	51684	25400	2	Y	-0-			-0-
12	0	26119	-0-	26119	77803	26119	2	Y	-0-			-0-
01	0	25372	-0-	25372	103175	25372	2	Y	-0-			-0-
02	124946 X	21771	-0-	-103175	-0-	21771	2	Y	-0-			-0-
03	26288 X	24571	-0-	-1717	-0-	24571	2	Y	-0-			-0-

YOUNG, J. W., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	060163	COMPL. DATE	09/24/1974	TOTAL DEPTH	20923	PERF.20098 - 20826	
10	20739 X	19535	-0-	-1204	-0-	19535	2	Y	-0-			-0-
11	20010 X	19479	-0-	-531	-0-	19479	2	Y	-0-			-0-
12	19716 X	18908	-0-	-808	-0-	18908	2	Y	-0-			-0-
01	19897 X	19897	-0-	-0-	-0-	19897	2	Y	-0-			-0-
02	18157 X	18157	-0-	-0-	-0-	18157	2	Y	-0-			-0-
03	19716 X	19699	-0-	-17	-0-	19699	2	Y	-0-			-0-

MILLS, R. D.		WELL #:		1 L	RRCID ->	065649	COMPL. DATE	12/13/1975	TOTAL DEPTH	21735	PERF.20680 - 21631	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAMES, W. F.		WELL #:		1 U	RRCID ->	067581	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	24482	PERF.20747 - 21330	
10	6758 X	5977	-0-	-781	-0-	5977	2	Y	-0-			-0-
11	6420 X	5611	-0-	-809	-0-	5611	2	Y	-0-			-0-
12	5921 X	5530	-0-	-391	-0-	5530	2	Y	-0-			-0-
01	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2	Y	-0-			-0-
02	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2	Y	-0-			-0-
03	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2	Y	-0-			-0-

BRYANT, FLORENCE DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	071567	COMPL. DATE	03/21/1977	TOTAL DEPTH	24750	PERF.20871 - 21158	
10	9641 X	8655	-0-	-986	-0-	8655	2	Y	-0-			-0-
11	9780 X	7921	-0-	-1859	-0-	7921	2	Y	-0-			-0-
12	9393 X	7243	-0-	-2150	-0-	7243	2	Y	-0-			-0-
01	9393 X	7039	-0-	-2354	-0-	7039	2	Y	-0-			-0-
02	8484 X	5726	-0-	-2758	-0-	5726	2	Y	-0-			-0-
03	8649 X	6482	-0-	-2167	-0-	6482	2	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH)		61691 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 2		RRCID -> 166902		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 14515		PERF.14050 - 14088		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FRANCES UNIT		61691 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 1		RRCID -> 169968		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 14650		PERF.14422 - 14466		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
DAVIDSON, MILDRED		10336R		WELL #: 10336R		RRCID -> 213557		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 21640		PERF.14442 - 15429		
10	0	2127	-0-	2127	2127	2127	2			N	-0-			66
11	0	1256	-0-	1256	3383	1256	2			N	-0-			66
12	0	1385	-0-	1385	4768	1385	2			N	-0-			66
01	3100 N	1368	-0-	-1732	3036	1368	2			N	-0-			66
02	2800 N	1216	-0-	-1584	1452	1216	2			N	-0-			66
03	2864 N	1412	-0-	-1452	-0-	1412	2			N	-0-			66
MILLS RANCH (MORROW CHERT)		61691 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 1		RRCID -> 213926		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 18402		PERF.17812 - 18076		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILLS RANCH, S. (HUNTON)		61696 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 1		RRCID -> 077432		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF.19097 - 20492		
10	4712	4732	-0-	20	46	4732	2			Y	-0-			-0-
11	4560	4530	-0-	-30	16	4530	2			Y	-0-			-0-
12	4743	4651	-0-	-92	-0-	4651	2			Y	-0-			-0-
01	4743	4644	-0-	-99	-0-	4644	2			Y	-0-			-0-
02	4284	4253	-0-	-31	-0-	4253	2			Y	-0-			-0-
03	4743	4727	-0-	-16	-0-	4727	2			Y	-0-			-0-
MILLS RANCH, SE. (HUNTON)		61700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 1022		RRCID -> 084053		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 24600		PERF.19182 - 19947		
10	17484	18593	-0-	1109	1109	18593	2			Y	-0-			-0-
11	16920	18638	-0-	1718	2827	18638	2			Y	-0-			-0-
12	17360	18293	-0-	933	3760	18293	2			Y	-0-			-0-
01	17360	18195	-0-	835	4595	18195	2			Y	-0-			-0-
02	20141	15613	-0-	-4528	67	15613	2			Y	-0-			-0-
03	17360	16253	-0-	-1107	-0-	16253	2			Y	-0-			-0-

MO-TEX (MEISNER)		62235 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986									
SIMS		WELL #: 1		RRCID -> 090593		COMPL. DATE 09/16/1980		TOTAL DEPTH 13569 PERF.12768 - 12792			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 145131		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12732 - 12850			
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 3	Y	-0-		83
11	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2066 3	Y	-0-		83
12	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269 3	Y	-0-		83
01	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970 3	Y	-0-		83
02	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196 3	Y	-0-		83
03	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-		Y	NO RPT		83

DUNN		WELL #: 1		RRCID -> 159191		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12406 - 12560			
10	5301	X	4381	-0-	-920	-0-	4381 3	N	-0-		57
11	0		2980	-0-	2980	2980	2954 3	N	24		81
12	0		3657	-0-	3657	6637	3632 3	N	23	12 1	92
01	0		3084	-0-	3084	9721	3074 3	N	9	4 1	97
02	12851	X	3130	-0-	-9721	-0-	3120 3	N	9	10 1	96
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-		N	NO RPT		96

DUNCAN		WELL #: 2		RRCID -> 161951		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12488 - 12586			
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	111 3	N	95	21 1	159
11	210	N	32	-0-	-178	-0-	32 3	N	-0-		159
12	124	N	23	-0-	-101	-0-	23 3	N	-0-		159
01	217	N	115	-0-	-102	-0-	14 3	N	92	225 1	26
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	15 3	N	28	14 1	40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40

SIMS		WELL #: 2		RRCID -> 162911		COMPL. DATE 01/24/1997		TOTAL DEPTH 13115 PERF.12605 - 12750			
10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-		N	-0-		25
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25

DUNCAN		WELL #: 3		RRCID -> 165148		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 12680			
10	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9889 3	N	83		148
11	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11939 3	N	28	90 1	86
12	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10902 3	N	68	34 1	120
01	10964	X	10964	-0-	-0-	-0-	10908 3	N	51	100 1	71
02	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9906 3	N	50	25 1	96
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-		N	NO RPT		96

NORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 167798		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12628 - 12638			
10	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6437 3	N	10		70
11	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419 3	N	-0-		70
12	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949 3	N	-0-		70
01	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678 3	N	-0-		70
02	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6327 3	N	5		75
03	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT		75

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986							
DUNN		WELL #:		2	RRCID ->	169546	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12510 - 12520
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	11067 X	7144	-0-	-3923	-0-	7144 3		N	-0-		40
11	0	5858	-0-	5856	5856	5827 3	29 9	N	26		66
12	0	5804	-0-	5804	11660	5778 3	26 9	N	24	7 1	83
01	0	4332	-0-	4332	15992	4325 3	7 9	N	6	3 1	86
02	22151 X	6159	-0-	-15992	-0-	6137 3	22 9	N	20	10 1	96
03	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-			N	NO RPT		96

DUNCAN		WELL #:		4	RRCID ->	169662	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12762 - 12774
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3		N	-0-		12
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1202 3	7 9	N	6	8 1	10
12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3		N	-0-		10
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3		N	-0-		10
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3		N	-0-		10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

DUNN		WELL #:		3	RRCID ->	172936	COMPL. DATE	04/11/1999	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12420 - 12430
10	4991 X	3170	-0-	-1821	-0-	3170 3		N	-0-		30
11	0	2777	-0-	2777	2777	2746 3	31 9	N	28		58
12	0	3501	-0-	3501	6278	3488 3	13 9	N	12		70
01	0	3801	-0-	3801	10079	3777 3	24 9	N	22	11 1	81
02	12928 X	2849	-0-	-10079	-0-	2829 3	20 9	N	18	9 1	90
03	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			N	NO RPT		90

MAURITA		WELL #:		1	RRCID ->	178005	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12342 - 12366
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	186100	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	12968	PERF.12714 - 12718
10	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 3		N	-0-		32
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3		N	-0-		32
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 3		N	-0-		32
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		N	-0-		32
02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 3		N	-0-		32
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

CRADDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	202291	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	13404	PERF.12654 - 12766
10	3224 X	2886	-0-	-338	-0-	2849 3	37 9	Y	34	112 1	37
11	3090 X	2697	-0-	-393	-0-	2573 3	124 9	Y	113	112 1	38
12	3193 X	2721	-0-	-472	-0-	2721 3		Y	-0-		38
01	3038 X	2921	-0-	-117	-0-	2921 3		Y	-0-		38
02	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2745 3	2 9	Y	2		40
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT		40

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
HUNTER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 280108	COMPL. DATE 02/14/2016	TOTAL DEPTH 14510	PERF. 13617	- 13665	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	689	-0-	689	1907	689 2	N	-0-		121
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1907		N	-0-		121
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1907		N	-0-		121
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1907		N	-0-		121
02	H15 VIOL	1472	-0-	1472	3379	1472 2	N	-0-		121
03	3100 N	602	-0-	-2498	881	602 2	N	-0-		121

MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL)				62243 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER		
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602						
BUD HOGAN SWD 44				WELL #: 2	RRCID -> 276277	COMPL. DATE 01/25/2010	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4650	- 6100	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOBEETIE (DOUGLAS)				62243 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER		
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757						
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-				WELL #: 1	RRCID -> 031317	COMPL. DATE 05/10/1963	TOTAL DEPTH 12575	PERF. 6866	- 6870	
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33

SIMS OP. UNIT R/A -A-				WELL #: 1 U	RRCID -> 036292	COMPL. DATE 01/02/1964	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 6914	- 6920	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		102
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		111
*02	14B2 EXT	754	-0-	754	754	751 3	N	3	9	114
03	14B2 EXT	402	-0-	402	1156	402 3	N	-0-		114

MOBEETIE OP. UNIT -B-				WELL #: 2	RRCID -> 036316	COMPL. DATE 07/13/1983	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 4176	- 4196	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PATTERSON UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 107655	COMPL. DATE 08/17/1983	TOTAL DEPTH 6876	PERF. 6860	- 6876	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34

MOBEETIE (DOUGLAS)		//CONT.//		62243 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.//		747757							
PATTERSON		WELL #:		7	RRCID ->	190917	COMPL. DATE	06/18/2002	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 4120 - 4160
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MOBEETIE (ELLENBERGER)				62243 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
HERITAGE PETROLEUM, INC.				379771							
WAYMOBETTITA		WELL #:		1	RRCID ->	263271	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12196 - 12340
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
MOBEETIE (MISSOURI BASAL)				62243 710	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757							
MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	111015	COMPL. DATE	06/20/1983	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8172 - 8186
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3		N	-0-		201
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		201
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-		201
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-		201
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3		N	-0-		201
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		201
PATTERSON		WELL #:		6	RRCID ->	186416	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	70	166 1	343
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		353
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		363
01	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	10		373
*02	2660 X	62	-0-	-2598	-0-	51 2	11 9	N	10		383
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		387
MOBEETIE (MISSOURI, UP.)				62243 852	ASSOCIATED	49B		CNTY: WHEELER			
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757							
MOBEETIE OP. UNIT R/A -D-		WELL #:		3 U	RRCID ->	034326	COMPL. DATE	03/29/1964	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7100 - 7122
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-		WELL #:		1 M	RRCID ->	036294	COMPL. DATE	11/26/1964	TOTAL DEPTH	12575	PERF. 7089 - 7205
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) //CONT.// 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
 SANDLOT OIL & GAS LLC //CONT.// 747757
 SIMS OPERATING UNIT R/A -A- WELL #: 1 L RRCID -> 043624 COMPL. DATE 01/10/1968 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 7198

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

MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 12 RRCID -> 126801 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7113 - 7125

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN (COTTAGE GROVE) 62863 080 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 195576 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7040 - 7060

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105				N	-0-					107
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-45105				N	NO RPT					107

MORGAN (MORROW LOWER) 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 BREEN WELL #: 1793 RRCID -> 209964 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 9892

10	0	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREEN WELL #: 2793 RRCID -> 218975 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826

10	0	1527	-0-	1527	1527	1527	2			N	-0-					108
11	0	1480	-0-	1480	3007	1480	2			N	-0-					108
12	0	1514	-0-	1514	4521	1514	2			N	-0-					108
01	3100 N	1496	-0-	-1604	2917	1496	2			N	-0-					108
02	2800 N	1336	-0-	-1464	1453	1336	2			N	-0-					108
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1453					N	NO RPT					108

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 HEIL WELL #: 1 RRCID -> 147569 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9258 - 9277

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		62863 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
BORN		WELL #:		3	RRCID ->	150037	COMPL. DATE	05/18/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9310 - 9330				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GOSSETT		WELL #:		1	RRCID ->	150505	COMPL. DATE	07/21/1994	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9361 - 9393				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PARSONS		WELL #:		1	RRCID ->	150960	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9378 - 9392				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

INGLE		WELL #:		3	RRCID ->	151366	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	9580	PERF. 9307 - 9330				
10	0	581	-0-	581	581	581	2			N	-0-	12	7		-0-
11	0	497	-0-	497	1078	497	2			N	-0-				-0-
12	0	484	-0-	484	1562	484	2			N	-0-				-0-
01	0	2013	-0-	2013	3575	1952	2	61	9	N	55				55
02	2800 N	2151	-0-	-649	2926	2132	2	19	9	N	17				72
03	3100 N	2440	-0-	-660	2266	2440	2			N	-0-				72

HEIL "1060"		WELL #:		1	RRCID ->	169510	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	9510	PERF. 9284 - 9346				
10	2201 N	2153	-0-	-48	-0-	31	1	2122	2	N	-0-				82
11	2100 N	2069	-0-	-31	-0-	30	1	2039	2	N	-0-				82
12	1829 N	1035	-0-	-794	-0-	30	1	1005	2	N	-0-				82
01	2139 N	1107	-0-	-1032	-0-	26	1	1081	2	N	-0-				82
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	28	1	1952	2	N	-0-				82
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	31	1	1133	2	N	-0-				82

WYNN		WELL #:		3	RRCID ->	174503	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9214 - 9258				
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	31	1	941	2	N	-0-				100
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	30	1	769	2	N	-0-				100
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	31	1	918	2	N	-0-				100
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	29	1	774	2	N	-0-				100
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	27	1	751	2	N	-0-				100
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	30	1	896	2	N	-0-				100

MORGAS (WICHITA DOLOMITE)		62900 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
BARKER PRODUCTION CO., LP		049453												
DORA		WELL #: 1		RRCID -> 110074		COMPL. DATE 02/25/1983		TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1308 - 1450						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		63066 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		040209												
MORRISON, MARY T., -D-		WELL #: 1180		RRCID -> 033032		COMPL. DATE 04/21/1964		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10457 - 10487						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1225	-0-	1225	3852	1225	2			Y	-0-			34
11	0	1186	-0-	1186	5038	1186	2			Y	-0-			34
12	0	1735	-0-	1735	6773	1733	2	2	9	Y	2			36
01	3100 N	1958	-0-	-1142	5631	1958	2			Y	-0-			36
02	2800 N	1240	-0-	-1560	4071	1232	2	8	9	Y	7			43
03	3100 N	1576	-0-	-1524	2547	1576	2			Y	-0-			43

MORRISON -D-		WELL #: 2180		RRCID -> 202885		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1374	-0-	1374	5973	1371	2	3	9	N	3			7
11	0	2195	-0-	2195	8168	2186	2	9	9	N	8			15
12	0	1727	-0-	1727	9895	1714	2	13	9	N	12			27
01	3100 N	1863	-0-	-1237	8658	1846	2	17	9	N	15			42
*02	2800 N	1879	-0-	-921	7737	1866	2	13	9	N	12			54
03	3100 N	1320	-0-	-1780	5957	1317	2	3	9	N	3			57

DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		206036		RRCID -> 095864		COMPL. DATE 04/16/1981		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 10450						
MORRISON		WELL #: 206036												
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			379
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006														

KILLEBREW		WELL #: 1184		RRCID -> 153788		COMPL. DATE 02/27/1995		TOTAL DEPTH 10720 PERF.10522 - 10588						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			212

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 076994		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10542 - 10659						
MORRISON, MARY T. -K-		WELL #: 3												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260														
KILLEBREW, C. P. ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 124880 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10549 - 10702														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRISON, MARY T. -L- WELL #: 3 RRCID -> 154077 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10524 - 10532														
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204

ADAMS RANCH WELL #: 1177 RRCID -> 211895 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10510 - 10586														
10		0	2890	-0-	2890	2890	2890	2		N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	2890				N	-0-			-0-
12		0	2792	-0-	2792	5682	2792	2		N	-0-			-0-
01		3100 N	2874	-0-	-226	5456	2874	2		N	-0-			-0-
02		2800 N	2378	-0-	-422	5034	2378	2		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5034				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560 MORRISON "36" WELL #: 1 RRCID -> 209369 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10846 - 10854														
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	31	1	5	2	N	-0-		218
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		218
12		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-		218
01		31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-		218
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	2	7	9	N	6	197 1	27
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		27

MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 230991 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10302 - 10310														
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750 CARRIE WELL #: 2190 RRCID -> 166493 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10418 - 10532														
10		0	3962	-0-	3962	3962	62	1	3867	2	N	30		89
11		0	3904	-0-	3904	7866	60	1	3800	2	N	40		129
12		0	3880	-0-	3880	11746	62	1	3800	2	N	16		145
01		15577 X	3831	-0-	-11746	-0-	18	9	62	1	N	45		190
02		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	50	9	56	1	N	38	190 1	38
*03		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	42	9	62	1	N	18		56
							20	9						

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 184736 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10246 - 10488

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 CONRAD WELL #: 1 RRCID -> 059781 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10268 - 10276

10		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					43
11		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					43
12		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					43
01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					43
*02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					43
*03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					43

CONRAD WELL #: 2 RRCID -> 157912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9992 - 10008

10		5332 X	3705	-0-	-1627	-0-	3705	2			N	-0-					234
11		5160 X	2829	-0-	-2331	-0-	2829	2			N	-0-					234
12		4340 X	2373	-0-	-1967	-0-	2373	2			N	-0-					234
01		4340 X	3862	-0-	-478	-0-	3822	2	40	9	N	36					270
02		5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5649	2	78	9	N	71	192	1			149
03		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5144	2	19	9	N	17					166

MORRISON RANCH (MORROW UP.) 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC 040209
 MORRISON -D- WELL #: 1180 RRCID -> 045435 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9602 - 10487

10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISON, MARY T. -E- WELL #: 2181 RRCID -> 185520 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9364 - 9378

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 197964 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 9693

10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036														
KILLEBREW WELL #: 1 L RRCID -> 043682 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRISON WELL #: 1183A RRCID -> 256472 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 9528														
10		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5338	2	9 9	N	8			727
11		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2		N	-0-			727
12		0	5733	-0-	5733	5733	5733	2		N	-0-	117 1		610
01		11490 X	5757	-0-	-5733	-0-	5722	2	35 9	N	32			642
*02		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5185	2	3 9	N	3			645
03		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-				N	NO RPT			645

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084														
HODGES C WELL #: 4103 RRCID -> 166111 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9330 - 9344														
10		0	156	-0-	156	156	156	2		N	-0-			2
11		0	143	-0-	143	299	143	2		N	-0-			2
12		0	136	-0-	136	435	136	2		N	-0-			2
01		0	154	-0-	154	589	154	2		N	-0-			2
02		716 N	127	-0-	-589	-0-	127	2		N	-0-			2
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			2

HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 169491 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9132 - 10488														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461														
CONRAD WELL #: 3192 RRCID -> 210639 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9280 - 9306														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			203
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			203
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			203
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			203
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			203
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			203

MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932) 63066 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS														
REMORA OPERATING, LLC 701613														
MORRISON WELL #: 1040 RRCID -> 103737 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8932 - 9270														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470)		63066 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		040209													
HODGES		WELL #: 3039		RRCID -> 213372		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10634 - 10646							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CREST RESOURCES, INC.		189901		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
KILLEBREW		WELL #: 3		RRCID -> 219371		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 9450							
10	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1237	2		N	-0-				74
11	1170	N	350	-0-	-820	-0-	350	2		N	-0-				74
12	1240	N	1024	-0-	-216	-0-	1024	2		N	-0-				74
01	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	1053	2		N	-0-				74
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-				74
03	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2		N	-0-				74

KILLEBREW		WELL #: 5		RRCID -> 276905		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9530 - 9563							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER)		63068 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260													
FLOWERS		WELL #: 2		RRCID -> 127110		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9699 - 9720							
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MORSE (CLEVELAND)		63094 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
HART		WELL #: 1		RRCID -> 055593		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5876 - 5886							
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				123
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				123
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				123
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				123
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				123
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				123

NORTH MORSE		WELL #: 2		RRCID -> 246524		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5976 - 5986							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORSE (CLEVELAND S.)		63094 306		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
DOROTHY 6		WELL #:		1H	RRCID ->	282244	COMPL. DATE	04/12/2017	TOTAL DEPTH	5821	PERF.	6180	-	9882
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-			78
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-			78
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-			78
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-			78
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-			78
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-			78

MORSE, N. (CLEVELAND)		63096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
HUDSON 6		WELL #:		1	RRCID ->	243108	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	5832	-	5982
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				55

WHITTENBURG 312		WELL #:		4	RRCID ->	248213	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8866	-	9020
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851												
DIXON		WELL #:		1	RRCID ->	190318	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	3127	-	3156
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N	-0-				-0-
11	0	1319	-0-	1319	-0-	1319	3		N	-0-				-0-
12	0	1229	-0-	1229	-0-	1229	3		N	-0-				-0-
01	0	1188	-0-	1188	-0-	1188	3		N	-0-				-0-
02	2800 N	648	-0-	-2152	-0-	1584	3		N	-0-				-0-
*03	2635 N	1051	-0-	-1584	-0-	1051	3		N	-0-				-0-

LARGE OPERATING LLC		486623		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
BARNES -B-		WELL #:		2	RRCID ->	057660	COMPL. DATE	01/18/1974	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3030	-	3106
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3		Y	-0-				-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	20	-0-	20	-0-	20	3		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	26	-0-	26	-0-	46	3		Y	-0-				-0-
02	63 N	17	-0-	-46	-0-	17	3		Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BARNES -B-		WELL #:		4	RRCID ->	059033	COMPL. DATE	04/29/1974	TOTAL DEPTH	3254	PERF.	3012	-	3088
10	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	3		Y	-0-				-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	93	-0-	93	-0-	93	3		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	121	-0-	121	-0-	214	3		Y	-0-				-0-
02	293 N	79	-0-	-214	-0-	79	3		Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623								
DALE, ROBBIE		WELL #:		1	RRCID ->	119370	COMPL. DATE	11/02/1985	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3138 - 3204	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	372 N	204	-0-	-168	-0-	204	3		N	-0-		-0-
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3		N	-0-		-0-
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-		-0-
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-		-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMPSON, M.		WELL #:		2A	RRCID ->	136551	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2951 - 3106	
10	217 N	129	-0-	-88	-0-	129	3		N	-0-		-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-		-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-		-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOLLIE		WELL #:		8	RRCID ->	138397	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2926 - 3000	
10	248 N	158	-0-	-90	-0-	158	3		N	-0-		-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-		-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-		-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOARD		WELL #:		1	RRCID ->	142272	COMPL. DATE	02/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2992 - 3206	
10	0	125	-0-	125	125	125	3		N	-0-		-0-
11	0	30	-0-	30	155	30	3		N	-0-		-0-
12	0	30	-0-	30	185	30	3		N	-0-		-0-
01	185 N	-0-	-0-	-185	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARNES -B-		WELL #:		5	RRCID ->	149605	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2944 - 3068	
10	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	3		Y	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	90	-0-	90	90	90	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	116	-0-	116	206	116	3		Y	-0-		-0-
02	283 N	77	-0-	-206	-0-	77	3		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HAM		WELL #:		1	RRCID ->	158451	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3016 - 3200	
10	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	3		N	-0-		-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-		-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEWIS		WELL #:		C 3	RRCID ->	158462	COMPL. DATE	03/23/1996	TOTAL DEPTH	3277	PERF. 2982 - 3186	
10	217 N	75	-0-	-142	-0-	75	3		N	-0-		-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-		-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-		-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-		-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
 BARNES -B- WELL #: 6 RRCID -> 163482 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3018 - 3102

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		217 N	70	-0-	-147	-0-	70 3		Y	-0-			-0-
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	193	-0-	193	193	193 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	250	-0-	250	443	250 3		Y	-0-			-0-
02		608 N	165	-0-	-443	-0-	165 3		Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHIT-TYSON WELL #: 1 RRCID -> 181681 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3263 PERF. 2890 - 3024

10		217 N	69	-0-	-148	-0-	69 3		N	-0-			-0-
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			-0-
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS WELL #: C 4 RRCID -> 181701 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3018 - 3112

10		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-			-0-
11		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			-0-
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHIT-TYSON WELL #: 2 RRCID -> 184307 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3253 PERF. 2904 - 3056

10		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-			-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			-0-
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARNES -B- WELL #: 7 RRCID -> 184676 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2918 - 3077

10		93 N	28	-0-	-65	-0-	28 3		Y	-0-			-0-
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	76	-0-	76	76	76 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	99	-0-	99	175	99 3		Y	-0-			-0-
02		240 N	65	-0-	-175	-0-	65 3		Y	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LASATER & CO, INC. 487415
 PITTMAN, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 199278 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3146

10		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2		N	-0-			-0-
11		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2		N	-0-			-0-
12		1860 N	1508	-0-	-352	-0-	1508 2		N	-0-			-0-
01		1860 N	1575	-0-	-285	-0-	1575 2		N	-0-			-0-
02		1820 N	1303	-0-	-517	-0-	1303 2		N	-0-			-0-
03		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2		N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415								
PITTMAN, ETHEL		WELL #:		2	RRCID ->	254341	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3142 - 3158	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1085 N	913	-0-	-172	-0-	913 2		N	-0-		-0-
11		1380 N	985	-0-	-395	-0-	985 2		N	-0-		-0-
12		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-		-0-
01		899 N	271	-0-	-628	-0-	271 2		N	-0-		-0-
02		924 N	224	-0-	-700	-0-	224 2		N	-0-		-0-
03		1023 N	377	-0-	-646	-0-	377 2		N	-0-		-0-

M5OEXIT, LLC		519482		WELL #:		1	RRCID ->	047272	COMPL. DATE	01/24/1969	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3074 - 3143
MCCLLOY													
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HADLEY		WELL #:		3	RRCID ->	051382	COMPL. DATE	12/28/1970	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2992 - 3204	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FISHER		WELL #:		1	RRCID ->	051432	COMPL. DATE	01/29/1971	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3000 - 3305	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT		-0-

PRITCHARD		WELL #:		2	RRCID ->	053300	COMPL. DATE	08/15/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3013 - 3142	
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-		-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-		-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-		-0-
01	744	N	709	-0-	-35	-0-	709 2		N	-0-		-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-		-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCLLOY		WELL #:		2067	RRCID ->	053609	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3008 - 3038	
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-		-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-		-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-		-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-		-0-
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-		-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482							
HADLEY				WELL #: 403	RRCID -> 053749	COMPL. DATE 10/26/1972	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2998	- 3065		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WOMBLE, ROSCOE				WELL #: 1	RRCID -> 053795	COMPL. DATE 10/27/1972	TOTAL DEPTH 3281	PERF. 3056	- 3124		
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

HADLEY				WELL #: 603	RRCID -> 054536	COMPL. DATE 01/11/1973	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3042	- 3106		
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-			-0-
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2	N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PRITCHARD				WELL #: 306	RRCID -> 054697	COMPL. DATE 02/05/1973	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3015	- 3178		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

WOMBLE				WELL #: 804	RRCID -> 054846	COMPL. DATE 02/18/1973	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3050	- 3114		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

WOMBLE				WELL #: 904	RRCID -> 054861	COMPL. DATE 02/24/1973	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2986	- 3098		
10	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2	N	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PREALL				WELL #: 3065	RRCID -> 054890	COMPL. DATE 03/14/1973	TOTAL DEPTH 3267	PERF. 3018	- 3084		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
M5OEXIT, LLC		//CONT.// 519482									
MCNUTT		WELL #: 1016		RRCID -> 055258		COMPL. DATE 03/25/1973		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3012 - 3052	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-		-0-
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

WOMBLE, R.		WELL #: 207		RRCID -> 055540		COMPL. DATE 05/21/1973		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3048 - 3108	
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-		-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCLOY		WELL #: 3067		RRCID -> 148046		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 2992 - 3094	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRITCHARD		WELL #: 506		RRCID -> 149416		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 3017 - 3122	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOMBLE, R		WELL #: 4040		RRCID -> 163238		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3014 - 3081	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOMBLE, R		WELL #: 3040		RRCID -> 163290		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 3201		PERF. 3016 - 3136	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCNUTT		WELL #: 3066		RRCID -> 163390		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 3170		PERF. 2985 - 3046	
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-		-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2	N	-0-		-0-
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482									
PRITCHARD		WELL #:		606	RRCID ->	169416	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 3138 -	5076	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			-0-
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
03		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT			-0-

PRITCHARD		WELL #:		706	RRCID ->	170409	COMPL. DATE	07/12/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3040 -	3054	
10		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-			-0-
11		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-			-0-
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			-0-
01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-			-0-
02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-			-0-
03		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

HADLEY		WELL #:		803	RRCID ->	170650	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2970 -	3128	
10		0	527	-0-	527	527	527 2		N	-0-			-0-
11		0	452	-0-	452	979	452 2		N	-0-			-0-
12		0	204	-0-	204	1183	204 2		N	-0-			-0-
01		1630 N	447	-0-	-1183	-0-	447 2		N	-0-			-0-
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			-0-
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCLOY		WELL #:		4067	RRCID ->	170652	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3010 -	3081	
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
12		0	14	-0-	14	14	14 2		N	-0-			-0-
01		45 N	31	-0-	-14	-0-	31 2		N	-0-			-0-
*02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
03		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT			-0-

CUNNINGHAM		WELL #:		308	RRCID ->	171334	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3060 -	3080	
10		0	155	-0-	155	155	155 2		N	-0-			-0-
11		0	133	-0-	133	288	133 2		N	-0-			-0-
12		0	60	-0-	60	348	60 2		N	-0-			-0-
01		480 N	132	-0-	-348	-0-	132 2		N	-0-			-0-
*02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

PRITCHARD		WELL #:		806	RRCID ->	171339	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3042 -	3120	
10		0	143	-0-	143	143	143 2		N	-0-			-0-
11		0	123	-0-	123	266	123 2		N	-0-			-0-
12		0	55	-0-	55	321	55 2		N	-0-			-0-
01		442 N	121	-0-	-321	-0-	121 2		N	-0-			-0-
*02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
03		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCLOY		WELL #:		5067	RRCID ->	171343	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3031 -	3091	
10		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-			-0-
11		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-			-0-
12		0	575	-0-	575	575	575 2		N	-0-			-0-
01		826 N	251	-0-	-575	-0-	251 2		N	-0-			-0-
*02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-
03		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482						
WOMBLE				WELL #: 507	RRCID -> 171344	COMPL. DATE 09/12/1998	TOTAL DEPTH 3553	PERF. 3065	- 3080	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	6	-0-	6	6	6	2	N	-0-	-0-
11	0	5	-0-	5	11	5	2	N	-0-	-0-
12	0	60	-0-	60	71	60	2	N	-0-	-0-
01	76 N	5	-0-	-71	-0-	5	2	N	-0-	-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

MCNUTT				WELL #: 4066	RRCID -> 171415	COMPL. DATE 07/27/1998	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3026	- 3040	
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-	-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-	-0-
12	0	246	-0-	246	246	246	2	N	-0-	-0-
01	783 N	537	-0-	-246	-0-	537	2	N	-0-	-0-
*02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-	-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	-0-

CUNNINGHAM				WELL #: 408	RRCID -> 171568	COMPL. DATE 10/16/1998	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3090	- 3134	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FISHER				WELL #: 202	RRCID -> 171593	COMPL. DATE 10/12/1998	TOTAL DEPTH 3506	PERF. 3000	- 3058	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCNUTT				WELL #: 5066	RRCID -> 171714	COMPL. DATE 10/28/1998	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3040	- 3060	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WOMBLE				WELL #: 607	RRCID -> 172126	COMPL. DATE 10/21/1998	TOTAL DEPTH 3530	PERF. 3066	- 3084	
10	0	26	-0-	26	26	26	2	N	-0-	-0-
11	0	53	-0-	53	79	53	2	N	-0-	-0-
12	0	24	-0-	24	103	24	2	N	-0-	-0-
01	156 N	53	-0-	-103	-0-	53	2	N	-0-	-0-
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-

MCNUTT				WELL #: 6066	RRCID -> 172127	COMPL. DATE 10/08/1998	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3003	- 3020	
10	279 N	78	-0-	-201	-0-	78	2	N	-0-	-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2	N	-0-	-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2	N	-0-	-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
M5OEXIT, LLC		//CONT.// 519482												
PREALL		WELL #: 4065		RRCID -> 172210		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2990 - 3145		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOMBLE, R.		WELL #: 5040		RRCID -> 172285		COMPL. DATE 11/12/1998				TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3090 - 3110		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCNUTT		WELL #: 7066		RRCID -> 197536		COMPL. DATE 08/29/2003				TOTAL DEPTH 3307		PERF. 3038 - 3097		
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

WOMBLE		WELL #: 1104		RRCID -> 197597		COMPL. DATE 08/22/2003				TOTAL DEPTH 3366		PERF. 3070 - 3172		
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-			-0-
*02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRITCHARD		WELL #: 906		RRCID -> 198510		COMPL. DATE 10/06/2003				TOTAL DEPTH 3330		PERF. 3029 - 3149		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCNUTT		WELL #: 2016		RRCID -> 200295		COMPL. DATE 06/01/2004				TOTAL DEPTH 3082		PERF. 2831 - 4316		
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-
12	0	156	-0-	156	156	156	2			N	-0-			-0-
01	496 N	340	-0-	-156	-0-	340	2			N	-0-			-0-
*02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

CUNNINGHAM		WELL #: 508		RRCID -> 213471		COMPL. DATE 10/10/2005				TOTAL DEPTH 5600		PERF. 3084 - 3110		
10	0	81	-0-	81	81	81	2			N	-0-			-0-
11	0	70	-0-	70	151	70	2			N	-0-			-0-
12	0	32	-0-	32	183	32	2			N	-0-			-0-
01	252 N	69	-0-	-183	-0-	69	2			N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482										
PREALL				WELL #: 7065	RRCID -> 216383	COMPL. DATE 03/13/2006	TOTAL DEPTH 3534	PERF. 2976	- 3133					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

WOMBLE				WELL #: 707	RRCID -> 216884	COMPL. DATE 02/08/2006	TOTAL DEPTH 3535	PERF. 3038	- 3132					
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC				631795	RRCID -> 024588	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
LEWIS				WELL #: C 1										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOARD				WELL #: 3068	RRCID -> 085401	COMPL. DATE 05/05/1979	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 3086	- 3090					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOMBLES, JERRY				WELL #: 3035	RRCID -> 085459	COMPL. DATE 09/04/1978	TOTAL DEPTH 3220	PERF. 3072	- 3112					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOMBLE, JERRY				WELL #: 4035	RRCID -> 085460	COMPL. DATE 08/05/1978	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 3117	- 3121					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
 ROBERTSON WELL #: 1036 RRCID -> 092865 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3012 - 3128

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 2 RRCID -> 128679 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3030 - 3202

10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 130056 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3039 - 3122

10	93	N	86	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					16
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					16
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					16
01	0		93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					16
02	167	N	74	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					16
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					16

GOCHNAUR WELL #: 1 RRCID -> 134029 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3206

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOCHNAUR WELL #: 2 RRCID -> 134031 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3208

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 3 RRCID -> 135074 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3017 - 3218

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
WOMBLE		WELL #: 4		RRCID -> 135075		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3032 - 3181				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOMBLE		WELL #: 6		RRCID -> 137272		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3026 - 3174				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOMBLE		WELL #: 5		RRCID -> 137274		COMPL. DATE 12/17/1990		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 3021 - 3168				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOCHNAUR		WELL #: 3		RRCID -> 137275		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3038 - 3136				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOCHNAUR		WELL #: 4		RRCID -> 137277		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3032 - 3166				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OWNBEY		WELL #: 3		RRCID -> 140842		COMPL. DATE 01/27/1992		TOTAL DEPTH 3386		PERF. 3042 - 3208				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OWNBEY		WELL #: 4		RRCID -> 152653		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 3377		PERF. 3064 - 3226				
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
01	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	2		N	-0-			-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2		N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
OWNBEY		WELL #:		5	RRCID ->	152654	COMPL. DATE	11/11/1994	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 3032 - 3220			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	348	-0-	348	348	348	2			N	-0-			-0-
11	0	355	-0-	355	703	355	2			N	-0-			-0-
12	0	205	-0-	205	908	205	2			N	-0-			-0-
01	0	147	-0-	147	1055	147	2			N	-0-			-0-
02	1402 X	347	-0-	-1055	-0-	347	2			N	-0-			-0-
03	372 X	28	-0-	-344	-0-	28	2			N	-0-			-0-

PITTMAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	154055	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3062 - 3092			
10	527 N	239	-0-	-288	-0-	239	2			N	-0-			-0-
11	300 N	227	-0-	-73	-0-					N	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
01	248 N	92	-0-	-156	-0-	92	2			N	-0-			-0-
02	224 N	122	-0-	-102	-0-	122	2			N	-0-			-0-
03	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-			-0-

STAVLO		WELL #:		1	RRCID ->	154604	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2944 - 3104			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CATOR -A-		WELL #:		2	RRCID ->	155177	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3020 - 3206			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWNBEY		WELL #:		6	RRCID ->	155791	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3088 - 3199			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CATOR-A-		WELL #:		4	RRCID ->	156640	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 3007 - 3202			
10	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
11	240 X	112	-0-	-128	-0-					N	-0-			-0-
12	248 X	40	-0-	-208	-0-	40	2			N	-0-			-0-
01	248 X	45	-0-	-203	-0-	45	2			N	-0-			-0-
02	224 X	74	-0-	-150	-0-	74	2			N	-0-			-0-
03	248 X	12	-0-	-236	-0-	12	2			N	-0-			-0-

OWNBEY		WELL #:		7	RRCID ->	156641	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3100 - 3220			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
CATOR-B-		WELL #:		1	RRCID ->	156644	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3006 - 3186				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CATOR -A-		WELL #:		5	RRCID ->	158964	COMPL. DATE	06/04/1996	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 3018 - 3212				
10	589 N	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-				-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-				-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-				-0-
01	496 N	222	-0-	-274	-0-	222	2			N	-0-				-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-				-0-
03	279 N	36	-0-	-243	-0-	36	2			N	-0-				-0-

CATOR -B-		WELL #:		2	RRCID ->	158966	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3060 - 3192				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CATOR -A-		WELL #:		3	RRCID ->	159211	COMPL. DATE	06/22/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3027 - 3222				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CATOR -E-		WELL #:		1	RRCID ->	159212	COMPL. DATE	06/16/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3076 - 3196				
10	434 X	200	-0-	-234	-0-	200	2			N	-0-				-0-
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				-0-
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-
01	434 X	5	-0-	-429	-0-	5	2			N	-0-				-0-
02	168 X	10	-0-	-158	-0-	10	2			N	-0-				-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-

CATOR -E-		WELL #:		2	RRCID ->	160583	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3005 - 3211				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PITTMAN B		WELL #:		1	RRCID ->	164582	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3060 - 3730				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
PITTMAN A		WELL #:		2	RRCID ->	166832	COMPL. DATE	06/02/1997	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3050 - 3078	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		-0-
11		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		-0-
01		124 N	71	-0-	-53	-0-	71 2		N	-0-		-0-
02		112 N	89	-0-	-23	-0-	89 2		N	-0-		-0-
03		93 N	6	-0-	-87	-0-	6 2		N	-0-		-0-

CATOR -E-		WELL #:		3 W	RRCID ->	167518	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	3560	PERF. 3486 - 3560	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

IKE		WELL #:		7	RRCID ->	174286	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2900 - 3112	
10		0	-0-	-0-	-0-	29			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	29			N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	29			N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	29			N	-0-		-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PITTMAN A		WELL #:		3	RRCID ->	178835	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	3608	PERF. 3028 - 3218	
10		0	237	-0-	237	237 2			N	-0-		-0-
11		0	216	-0-	216	453 2			N	-0-		-0-
12		0	112	-0-	112	565 2			N	-0-		-0-
01		0	86	-0-	86	651 2			N	-0-		-0-
02		800 N	149	-0-	-651	-0-	149 2		N	-0-		-0-
03		124 N	9	-0-	-115	-0-	9 2		N	-0-		-0-

NANCY (UPPER MORROW)		64454 600		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
MCGEE		WELL #:		2	RRCID ->	150530	COMPL. DATE	10/28/1985	TOTAL DEPTH	9312	PERF. 8499 - 8507	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NITSCHKE (ST. LOUIS)		65559 650		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
PEARSON		WELL #:		10	RRCID ->	185791	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	9253	PERF. 8005 - 8179	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28

NORTHAM (CHESTER)		66084 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
SCHWALK		WELL #: 1		RRCID -> 119675		COMPL. DATE 11/18/1985		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8302 - 8382			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHWALK		66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
SCHWALK		WELL #: 2		RRCID -> 193438		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8364			
10	2790 N	2761	-0-	-29	-0-	31 1	2730 2	N	-0-		95
11	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	30 1	2718 2	N	-0-		95
12	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	30 1	2752 2	N	-0-		95
01	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	31 1	2888 2	N	-0-		95
02	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	28 1	2584 2	N	-0-		95
03	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	31 1	2844 2	N	-0-		95

PALMER "132"		66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PALMER "132"		WELL #: 1		RRCID -> 200958		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 8350			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTHRUP (CLEVELAND)		66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669									
HARMON		WELL #: H 1		RRCID -> 198472		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 12088 PERF. 7225 - 7828			
10	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	1390 2		N	-0-		26
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		N	-0-		26
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-		26
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		N	-0-		26
02	1316 N	1097	-0-	-219	-0-	1097 2		N	-0-		26
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2		N	-0-		26

CORLENA OIL COMPANY		178450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
HAMKER 555		WELL #: 1H		RRCID -> 245482		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8214 - 11550			
10	3348 X	2972	-0-	-376	-0-	2972 2		N	-0-		50
11	0	2321	-0-	2321	-0-	2321 2		N	-0-		50
12	5962 X	3641	-0-	-2321	-0-	3641 2		N	-0-		50
01	0	3167	-0-	3167	-0-	3167 2		N	-0-		50
02	6966 X	3799	-0-	-3167	-0-	3799 2		N	-0-		50
*03	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115 2		N	-0-		50

J-BREX COMPANY		427513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
KING, LLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 197046		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 7510			
10	0	1892	-0-	1892	-0-	1712 2	180 9	N	164	174 1	136
11	3000 N	1706	-0-	-1294	-0-	1515 2	191 9	N	174	174 1	136
12	0	1485	-0-	1485	-0-	2083	1362 2	N	112	178 1	70
01	0	1802	-0-	1802	-0-	3885	1580 2	N	202		272
02	2800 N	1447	-0-	-1353	-0-	2532	1360 2	N	79	163 1	188
*03	3100 N	1704	-0-	-1396	-0-	1136	1535 2	N	154	333 1	9

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513								
KING, LLOYD		WELL #:		2	RRCID ->	209059	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7510 - 7525
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	1331	-0-	1331	1331	1228	2	103	9	N	94	150
11	2392 N	1061	-0-	-1331	-0-	997	2	64	9	N	58	46
12	0	1079	-0-	1079	1079	987	2	92	9	N	84	130
01	0	918	-0-	918	1997	868	2	50	9	N	45	175
02	2800 N	806	-0-	-1994	3	759	2	47	9	N	43	39
*03	948 N	945	-0-	-3	-0-	837	2	108	9	N	98	137

KING B		WELL #:		1642	RRCID ->	254223	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7396 - 7520
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	693	2	43	9	N	39	123
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-	123
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-	123
01	0	652	-0-	652	652	632	2	20	9	N	18	141
02	1316 N	664	-0-	-652	-0-	620	2	44	9	N	40	181
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	615	2	1	9	N	1	15

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	162135	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	7389	PERF.	7190 - 7225
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	31	1	73	2	N	-0-	162
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	30	1	72	2	N	-0-	162
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	31	1	75	2	N	-0-	162
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	31	1	75	2	N	-0-	162
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	28	1	55	2	N	-0-	162
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	31	1	66	2	N	-0-	162

MORRIS		WELL #:		5H	RRCID ->	260455	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7768 - 11304
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	31	1	1393	2	N	55	308
						61	9					
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	30	1	1366	2	N	-0-	308
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	28	1	1318	2	N	58	366
						64	9					
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	31	1	1338	2	N	40	406
						44	9					
*02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	18	1	771	2	N	53	279
						58	9					
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	16	1	617	2	N	1	280
						1	9					

ELLZEY "563"		WELL #:		1H	RRCID ->	262386	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7654 - 11136
10	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	31	1	4856	2	N	22	55
						24	9					
11	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	30	1	7788	2	N	109	164
						120	9					
12	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	29	1	5691	2	N	60	224
						66	9					
01	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	31	1	4538	2	N	67	100
						74	9					
02	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	28	1	3861	2	N	37	137
						41	9					
03	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	31	1	4408	2	N	45	182
						50	9					

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652											
CALLIHAM				WELL #: 2497	RRCID -> 205112	COMPL. DATE 11/01/2004	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7188	- 7278						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

SCHROEDER				WELL #: 2409	RRCID -> 205965	COMPL. DATE 12/06/2004	TOTAL DEPTH 7501	PERF. 7261	- 7356						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750	RRCID -> 078673	COMPL. DATE 06/17/1978	TOTAL DEPTH 7300	PERF. N/A							
PARNELL BROS -A-				WELL #: 1495L											
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PARNELL BROS. -B-				WELL #: 1494	RRCID -> 079408	COMPL. DATE 10/30/1978	TOTAL DEPTH 7307	PERF. 7140	- 7214						
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	62 1	295 2	N	-0-						-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	60 1	279 2	N	-0-						-0-
12	0	349	-0-	-0-	-0-	62 1	287 2	N	-0-						-0-
01	698 N	349	-0-	-0-	-0-	62 1	287 2	N	-0-						-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	56 1	257 2	N	-0-						-0-
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	62 1	291 2	N	-0-						-0-

SELL				WELL #: 1588	RRCID -> 100607	COMPL. DATE 05/26/1982	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7463	- 7482						
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	50 1	636 2	N	-0-	68 1					117
11	510 N	459	-0-	-51	-0-	32 1	427 2	N	-0-						117
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	50 1	744 2	N	-0-						117
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	62 1	732 2	N	-0-						117
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	56 1	518 2	N	7						124
						8 9									
*03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	62 1	732 2	N	13						137
						14 9									

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	RRCID -> 022425	COMPL. DATE 12/08/1959	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 7208	- 7318						
DUTCHER, W. H. -A-				WELL #: 1											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
ELLZEY, T. V. ESTATE		WELL #: 1650		RRCID -> 055390		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 9240 - 9250								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND, R. H.		WELL #: 4649		RRCID -> 066467		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 9771 PERF. 7334 - 7356								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS, DREW ETAL		WELL #: 1668		RRCID -> 067359		COMPL. DATE 07/22/1976		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7075 - 7158								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWNLEE BROS.-COOK		WELL #: 2		RRCID -> 081518		COMPL. DATE 02/26/1979		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7124 - 7166								
10	0	347	-0-	347	347	347	2			N	-0-					41
11	0	279	-0-	279	626	279	2			N	-0-					41
12	0	273	-0-	273	899	273	2			N	-0-					41
01	0	253	-0-	253	1152	253	2			N	-0-					41
02	1558 N	406	-0-	-1152	-0-	406	2			N	-0-					41
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					41

MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #: 2670		RRCID -> 090602		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7098 - 7144								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUTCHER, W. H. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 119358		COMPL. DATE 11/06/1985		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7315 - 7332								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND, R. H.		WELL #: 3649		RRCID -> 157014		COMPL. DATE 10/24/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7278 - 7316								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHROP (CLEVELAND)										//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
PRESIDIO PETROLEUM LLC										//CONT.// 676084								
ELLZEY, LAWRENCE "D"										WELL #: 4651		RRCID -> 169699		COMPL. DATE 05/29/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7156 - 7210		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
MILLER, WILLIAM E. ET AL										WELL #: 3670		RRCID -> 175482		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7152 - 7170		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ELLZEY, CHARLES H. ET AL										WELL #: 2583		RRCID -> 182182		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7122 - 7158		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOLLAND, R. H.										WELL #: 2		RRCID -> 187496		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 7391		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUTCHER, W. H. "B"										WELL #: 1		RRCID -> 187682		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 7300		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL										WELL #: 2		RRCID -> 189452		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 7824		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COURSON-PARNELL 474										WELL #: 3474		RRCID -> 218472		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7126 - 7212		
10		0	207	-0-	207	207	207	2				N	-0-					23
11		0	218	-0-	218	425	218	2				N	-0-					23
12		0	263	-0-	263	688	263	2				N	-0-					23
01		0	352	-0-	352	1040	352	2				N	-0-					23
02		1390 N	350	-0-	-1040	-	350	2				N	-0-					23
03		313 N	313	-0-	-0-	-	313	2				N	-0-					23

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 WALLACE N. HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 244156 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7485 - 7515

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10		0	1036	-0-	1036	1036	1036	2	N	-0-			10
11		0	909	-0-	909	1945	909	2	N	-0-			10
12		0	799	-0-	799	2744	799	2	N	-0-			10
01		0	792	-0-	792	3536	792	2	N	-0-			10
02		2800 N	678	-0-	-2122	1414	678	2	N	-0-			10
03		2208 N	794	-0-	-1414	-0-	794	2	N	-0-			10

COURSON PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 258511 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7224 - 7322

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC 704176
 MERYDITH 587 WELL #: 1H RRCID -> 219321 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7692 - 9402

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEERY "B" WELL #: 4822H RRCID -> 246443 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7936 - 11490

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEERY "B" WELL #: 3822H RRCID -> 247627 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7762 - 11525

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

PEERY "B" WELL #: 5822H RRCID -> 253164 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7962 - 11430

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 PEERY "B" WELL #: 6822H RRCID -> 258754 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7649 - 11630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2439 2	272 9	N	247	178 1		193
11	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1626 2	204 9	N	185	182 1		196
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	3			199
01	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1225 2	316 9	N	287	189 1		297
02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2587 2	127 9	N	115	175 1		237
*03	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2600 2	243 9	N	221	162 1		296

PEERY "B" WELL #: 7822H RRCID -> 265157 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7920 - 11660

10	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611 2		N	-0-			230
11	2910 X	2084	-0-	-826	-0-	2084 2		N	-0-			230
12	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	2958 2	197 9	N	179	179 1		230
01	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431 2		N	-0-			230
02	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	2943 2	207 9	N	188	188 1		230
*03	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3210 2	186 9	N	169	169 1		230

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 PARNELL WELL #: 1476 RRCID -> 104328 COMPL. DATE 10/31/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7240 - 7330

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

PARNELL 476 WELL #: 3 RRCID -> 208383 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7340 - 7364

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5189			N	-0-			80
11	0	-0-	-0-	-0-	5189			N	-0-			80
12	0	-0-	-0-	-0-	5189			N	-0-			80
01	5189 X	-0-	-0-	-5189	-0-			N	-0-			80
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

PARNELL 475 WELL #: 2 RRCID -> 212031 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7320 - 8710

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

PARNELL 476 WELL #: 4 RRCID -> 212904 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7443

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
PARNELL 476		WELL #:		5	RRCID ->	218988	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7565	PERF. 7216 - 7318
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66

NORTHROP (DOUGLAS)				66124 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
ELLIS, DREW ET AL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	062765	COMPL. DATE	07/09/1975	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5676 - 5686
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	337	-0-	337	681		337	3	N	-0-	103
11	0	387	-0-	387	1068		387	3	N	-0-	103
12	0	437	-0-	437	1505		437	3	N	-0-	103
01	1938 N	433	-0-	-1505	-0-		433	3	N	-0-	103
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-		401	3	N	-0-	103
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	103

TREGELLAS, W. T.				WELL #:	7H	RRCID ->	278071	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	7179	PERF. 5826 - 5846
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64	
03	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	64	

UNIT PETROLEUM COMPANY				WELL #:	877099	RRCID ->	055623	COMPL. DATE	01/19/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5810 - 5844
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

NORTHROP (MISS.)				WELL #:	66124 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
PARNELL BROS A		WELL #:		2495	RRCID ->	229354	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 9434 - 9440	
10	0	1890	-0-	1890	1890		62	1	N	1	38	
11	0	1808	-0-	1808	3698		1	9				
12	0	1826	-0-	1826	5524		60	1	N	-0-	38	
01	0	1845	-0-	1845	7369		62	1	N	4	38	
02	2800 N	1668	-0-	-1132	6237		4	9				
03	3100 N	1880	-0-	-1220	5017		56	1	N	1	43	
							1	9				
							62	1	N	-0-	43	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				WELL #:	676084	RRCID ->	107652	COMPL. DATE	06/26/1994	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 7105 - 9338
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

NORTHROP (MORROW) 66124 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 COURSON-PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 222937 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8782 - 8792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	86	-0-	86	86	86	2			N	-0-				20
11	0	37	-0-	37	123	37	2			N	-0-				20
12	0	120	-0-	120	243	120	2			N	-0-				20
01	0	231	-0-	231	474	231	2			N	-0-				20
02	589 N	115	-0-	-474	-0-	115	2			N	-0-				20
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-				20

NOTLA (ATOKA) 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BE ANADARKO II, LLC 100676
 KILLEBREW, STELLA WELL #: 332 RRCID -> 222888 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9444 - 9452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3751 X	2797	-0-	-954 B	-0-	2785	3	12	9	N	11	48	1		85
11	3630 X	3319	-0-	-311 B	-0-	3312	3	7	9	N	6				91
12	3565 X	3165	-0-	-400 B	-0-	3159	3	6	9	N	5				96
01	3286 X	3027	-0-	-259 B	-0-	3023	3	4	9	N	4				100
02	3108 X	2651	-0-	-457 B	-0-	2645	3	6	9	N	5				105
03	3625 X	3625	-0-	-0- B	-0-	3622	3	3	9	N	3				108

KILLEBREW, STELLA WELL #: 2032 RRCID -> 248216 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9390 - 9456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	446	3	11	9	N	10	142	1		30
11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	419	3	9	9	N	8				38
*12	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	379	1	8	9	N	7				45
01	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1245	3	8	9	N	7				52
02	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1303	3	6	9	N	5				57
*03	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	433	3	9	9	N	8				65

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 PARSELL, WARREN B. WELL #: 1034 RRCID -> 173613 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 3940 - 10890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PARSELL, HUGH F. WELL #: 3057 RRCID -> 177104 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9458 - 9468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3399					N	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
NOTLA (ATOKA) //CONT.// 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE										
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560										
PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 220287 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9631 - 9639										
10	899 N	856	-0-	-43 B	-0-	31 1	825 2	N	-0-	182
11	840 N	830	-0-	-10 B	-0-	27 1	802 2	N	1	183
12	868 N	641	-0-	-227 B	-0-	1 9	617 2	N	2	185
01	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-	2 9		N	-0-	185
02	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	21 1	1171 2	N	15	17
03	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	17 9	989 2	N	10	27
						11 9				
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634										
DIETRICH WELL #: 2 RRCID -> 257661 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 9486 - 9523										
10	0	890	-0-	890 B	890	890 3		N	-0-	142
11	0	1188	-0-	1188 B	2078	1188 3		N	-0-	142
12	0	1096	-0-	1096 B	3174	1096 3		N	-0-	142
01	0	1103	-0-	1103 B	4277	1097 3	6 9	N	5	147
02	5099 X	822	-0-	-4277 B	-0-	822 3		N	-0-	147
03	1085 N	857	-0-	-228 B	-0-	857 3		N	-0-	147
NOTLA (MORROW, LOWER) 66197 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE										
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084										
MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 184669 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345										
10	0	357	-0-	357	357	357 2		Y	-0-	82
11	0	384	-0-	384	741	384 2		Y	-0-	82
12	T. A.	591	-0-	591	1332	591 2		Y	-0-	82
01	T. A.	613	-0-	613	1945	613 2		Y	-0-	82
02	T. A.	589	-0-	589	2534	589 2		Y	-0-	82
03	T. A.	602	-0-	602	3136	602 2		Y	-0-	82
OSLO (COLLIER LIME) 67726 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218										
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 171756 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4596 - 4604										
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	4	-0-	4	4	4 2		N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-	-0-
02	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
P.C.X. (GRANITE WASH) 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER										
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056										
REYNOLDS WELL #: 1025 RRCID -> 167777 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12120 - 13929										
10	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 2		N	-0-	-0-
11	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 2		N	-0-	-0-
12	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 2		N	-0-	-0-
01	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 2		N	-0-	-0-
02	812 N	763	-0-	-49 B	-0-	763 2		N	-0-	-0-
03	899 N	839	-0-	-60 B	-0-	839 2		N	-0-	-0-

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
REYNOLDS				WELL #: 3025	RRCID ->	238925	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	14540	PERF.11886 - 14447	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

REYNOLDS				WELL #: 4025	RRCID ->	246109	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	14840	PERF.11880 - 14808	
10	2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	2217	2		Y	-0-		-0-
11	2144 N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144	2		Y	-0-		-0-
12	2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	2081	2		Y	-0-		-0-
01	1860 N	-0-	-0-	-1860 B	-0-				Y	-0-		-0-
02	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	2		Y	-0-		-0-
03	2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	2135	2		Y	-0-		-0-

ELMORE				WELL #: 1324	RRCID ->	251455	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	14570	PERF.12142 - 14478	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

FOWLSTON ESTATE "A"				WELL #: 1020	RRCID ->	255194	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	16330	PERF.13902 - 14587	
10	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2		N	-0-		-0-
11	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2		N	-0-		-0-
12	837 N	746	-0-	-91 B	-0-	746	2		N	-0-		-0-
01	775 N	749	-0-	-26 B	-0-	749	2		N	-0-		-0-
02	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2		N	-0-		-0-
03	744 N	721	-0-	-23 B	-0-	721	2		N	-0-		-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
REYNOLDS 25				WELL #: 2	RRCID ->	219437	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	14630	PERF.11940 - 14526	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		13
03	14B DENY	186	-0-	186 B	186	186	1		N	-0-		13

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
WILLIAMS 33				WELL #: 1	RRCID ->	196432	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	14381	PERF.11912 - 13448	
10	0	423	-0-	423 B	423	423	2		N	-0-		32
11	0	262	-0-	262 B	685	262	2		N	-0-		32
12	0	9	-0-	9 B	694	9	2		N	-0-		32
01	0	-0-	-0-	-0- B	694				N	-0-		32
02	846 N	152	-0-	-694 B	-0-	152	2		N	-0-		32
03	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2		N	-0-		32

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WILLIAMS 33		WELL #:		4	RRCID ->	220605	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.11943 - 12944				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			124

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
MILLER		WELL #:		2026	RRCID ->	213132	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11942 - 13027				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			65

MILLER		WELL #:		3026	RRCID ->	215689	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	14350	PERF.11904 - 14218				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31					N	-0-			49
11	14B2 EXT	19	-0-	19	B	50	19	2			N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	50					N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	50					N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	50					N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	50					N	-0-			49

MILLER 26		WELL #:		5	RRCID ->	224872	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11885 - 14197				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-			5
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249					N	-0-			-0-

MILLER 26		WELL #:		6H	RRCID ->	239423	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	12260	PERF.12300 - 15902				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			35
12	14B2 EXT	4081	-0-	4081	B	4081	3964	2	117	9	N	106			141
01	14B2 EXT	3106	-0-	3106	B	7187	3065	2	41	9	N	37			178
02	14B2 EXT	2340	-0-	2340	B	9527	2293	2	47	9	N	43			221
03	14B2 EXT	4099	-0-	4099	B	13626	4011	2	88	9	N	80			301

MILLER 26		WELL #:		7H	RRCID ->	250144	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	12283	PERF.12260 - 15962				
10	10385 X	8969	-0-	-1416	B	-0-	8936	2	33	9	N	30			284
11	9883 X	9883	-0-	-0-	B	-0-	9862	2	21	9	N	19			303
12	9776 X	9776	-0-	-0-	B	-0-	9690	2	86	9	N	78	189	1	192
01	10223 X	10223	-0-	-0-	B	-0-	10178	2	45	9	N	41			233
02	9134 X	9134	-0-	-0-	B	-0-	8989	2	145	9	N	132			365
03	10199 X	9372	-0-	-827	B	-0-	9174	2	198	9	N	180	379	1	166

OIL AND GAS DIVISION

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
MILLER 26		WELL #:		8H	RRCID ->	257599	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	12186	PERF.12350	- 16723	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		10668 X	10668	-0-	-0- B	-0-	10459 2	209 9	N	190			363
11		11210 X	11210	-0-	-0- B	-0-	11057 2	153 9	N	139	378 1		124
12		9083 X	7730	-0-	-1353 B	-0-	7633 2	97 9	N	88			212
01		9060 X	9060	-0-	-0- B	-0-	9051 2	9 9	N	8			220
02		9884 X	9138	-0-	-746 B	-0-	9131 2	7 9	N	6			226
03		11594 X	7825	-0-	-3769 B	-0-	7824 2	1 9	N	1			227

MILLER 26		WELL #:		10H	RRCID ->	259115	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	12194	PERF.12384	- 16743	
10		2479 X	2479	-0-	-0- B	-0-	2479 2		N	-0-			305
11		4200 X	94	-0-	-4106 B	-0-		94 2	N	-0-			305
12		4340 X	-0-	-0-	-4340 B	-0-			N	-0-			305
01		4154 X	-0-	-0-	-4154 B	-0-			N	-0-			305
*02		3220 X	-0-	-0-	-3220 B	-0-			N	-0-			305
03		2480 X	-0-	-0-	-2480 B	-0-			N	-0-			289

PIA (ATOKA)				68107 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802									
BROWN		WELL #:		1078	RRCID ->	129795	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	8702	PERF. 7567	- 7590	
10		1395 N	1290	-0-	-105	-0-	1290 2		N	-0-			78
11		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		N	-0-			78
12		0	1268	-0-	1268	-0-	1268 2		N	-0-			78
01		0	1287	-0-	1287	2555	1287 2		N	-0-			78
02		2800 N	1134	-0-	-1666	889	1134 2		N	-0-			78
*03		2169 N	1280	-0-	-889	-0-	1246 2	34 9	N	31			109

PAINE (MORROW, UPPER)				68381 450	ASSOCIATED		49B			CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC				701613									
PAINE BROS. CO, INC.		WELL #:		1 U	RRCID ->	086561	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8812	- 8822	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
BRILLHART 907		WELL #:		5	RRCID ->	233591	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	8940	PERF. 8816	- 8826	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

PALO DURO CREEK (MARMATON)				68679 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
FORTAY, INC.				277925									
KELSEY		WELL #:		1	RRCID ->	176094	COMPL. DATE	01/14/2000	TOTAL DEPTH	6242	PERF. 5394	- 5412	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO DURO CREEK (MARMATON)		//CONT.//		68679 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
HOSPITAL B				WELL #:	2	RRCID ->	181091	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5402 - 5436
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	898	-0-	898	1741	898	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	874	-0-	874	2615	874	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	901	-0-	901	3516	901	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	899	-0-	899	4415	899	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	851	-0-	851	5266	851	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	906	-0-	906	6172	906	2	N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (MORROW)				68679 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
SIDNEY				WELL #:	2 U	RRCID ->	131708	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5508 - 5534
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLCLO				WELL #:	6	RRCID ->	137284	COMPL. DATE	11/16/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5702 - 5712
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	72	-0-	72	72	72	2	N	-0-			148
11	0	-0-	-0-	-0-	72			N	-0-			148
12	0	148	-0-	148	220	148	2	N	-0-			148
01	0	80	-0-	80	300	62	2	N	16			164
02	309 N	9	-0-	-300	-0-	9	2	N	-0-			164
03	155 N	32	-0-	-123	-0-	32	2	N	-0-			164

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER)				68679 425	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
FIKE				WELL #:	3	RRCID ->	135555	COMPL. DATE	04/10/1990	TOTAL DEPTH	6448	PERF. 5922 - 5940
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	1292	2	N	-0-			3
11	1260 N	1250	-0-	-10	-0-	1250	2	N	-0-			3
12	1271 N	1237	-0-	-34	-0-	1237	2	N	-0-			3
01	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	1258	2	N	-0-			3
02	1176 N	1143	-0-	-33	-0-	1143	2	N	-0-			3
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	N	-0-			3

PALO DURO CREEK (PENN. LIME)				68679 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
MORRIS -C-				WELL #:	1	RRCID ->	022451	COMPL. DATE	06/11/1961	TOTAL DEPTH	1240	PERF. 5364 - 5400
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-			-0-
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2	N	-0-			-0-
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-			-0-
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-			-0-
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-			-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-

LOGAN A				WELL #:	4	RRCID ->	181090	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5290 - 5360
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	15	-0-	15	15	15	2	N	-0-			69
11	0	51	-0-	51	66	51	2	N	-0-			69
12	0	28	-0-	28	94	28	2	N	-0-			69
01	0	10	-0-	10	104	10	2	N	-0-			69
02	160 N	56	-0-	-104	-0-	56	2	N	-0-			69
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			69

OIL AND GAS DIVISION

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		68679 782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218														
LOGAN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 150504		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 2032 - 2050								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS -A-		WELL #: 3		RRCID -> 152156		COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2102 - 2116								
10	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	248 N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224 N	172	-0-	-52	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	186 N	39	-0-	-147	-0-	39	2			N	-0-					-0-

KATHRYN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 152817		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2065 - 2080								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER E		WELL #: 2		RRCID -> 156626		COMPL. DATE 10/15/1995		TOTAL DEPTH 2051 PERF. 1776 - 2051								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONEY B		WELL #: 2		RRCID -> 160525		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1914 - 2123								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIRGIL A		WELL #: 2		RRCID -> 162372		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1934 - 2125								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2022 - WELL PLUGGED 12/20/22																

LOGAN A		WELL #: 2		RRCID -> 164769		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1975 - 2100								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.// 68679 782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
COOPER E		WELL #: 3		RRCID -> 164784		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1975 - 2105								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONEY B				WELL #: 3		RRCID -> 173875		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 2009 - 2100				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLS -A-				WELL #: 4		RRCID -> 174127		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 2090		PERF. 2012 - 2090				
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

BONEY B				WELL #: 4		RRCID -> 175560		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 2072		PERF. 2027 - 2072				
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

LOGAN A				WELL #: 3		RRCID -> 176445		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 2062		PERF. 2036 - 2062				
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
01	0	549	-0-	549	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	1049 N	500	-0-	-549	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					-0-

LOGAN A				WELL #: 5		RRCID -> 188418		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 2085		PERF. 2018 - 2085				
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-

WELLS A				WELL #: 5		RRCID -> 188775		COMPL. DATE 03/26/2002		TOTAL DEPTH 2093		PERF. 2019 - 2093				
10	682 N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	660 N	649	-0-	-11	-0-	649	2			N	-0-					-0-
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
01	682 N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	616 N	582	-0-	-34	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
LOGAN A		WELL #:		6	RRCID ->	188804	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	2055	PERF. 2018 - 2055
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2	N	-0-		-0-
11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-		-0-
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2	N	-0-		-0-
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2	N	-0-		-0-
02	1428 N	1392	-0-	-36	-0-	1392	2	N	-0-		-0-
03	1550 N	1514	-0-	-36	-0-	1514	2	N	-0-		-0-

LOGAN A		WELL #:		7	RRCID ->	197551	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	2058	PERF. 2029 - 2058
10	0	150	-0-	150	150	150	2	N	-0-		-0-
11	0	146	-0-	146	296	146	2	N	-0-		-0-
12	0	151	-0-	151	447	151	2	N	-0-		-0-
01	0	154	-0-	154	601	154	2	N	-0-		-0-
02	742 N	141	-0-	-601	-0-	141	2	N	-0-		-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	-0-		-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL)				68679 998	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
CLUCK -E-		WELL #:		2 U	RRCID ->	131917	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 3958 - 4292
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FIKE		WELL #:		2	RRCID ->	132845	COMPL. DATE	10/02/1989	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4228 - 4274
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PARK -A-		WELL #:		2	RRCID ->	134462	COMPL. DATE	04/23/1990	TOTAL DEPTH	5607	PERF. 4244 - 4280
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-		-0-
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-		-0-
12	806 N	788	-0-	-18	-0-	788	2	N	-0-		-0-
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-		-0-
02	728 N	712	-0-	-16	-0-	712	2	N	-0-		-0-
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-		-0-

KATHRYN -A-		WELL #:		4	RRCID ->	139423	COMPL. DATE	07/27/1991	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4285 - 4264
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-		-0-
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	24	1	N	-0-	117	-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2	N	-0-		-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-		-0-
02	140 N	110	-0-	-30	-0-	110	2	N	-0-		-0-
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-		-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)				68679 999	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218						
KATHRYN -A-				WELL #: 2	RRCID -> 109502	COMPL. DATE 11/29/1994	TOTAL DEPTH 7106	PERF. 5982	- 6004	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	25	-0-	25	25	25	2	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-	-0-

FIKE				WELL #: 1	RRCID -> 128327	COMPL. DATE 09/09/1988	TOTAL DEPTH 6270	PERF. 5874	- 6052	
10	1953 N	1893	-0-	-60	-0-	1893	2	N	-0-	3
11	1860 N	1819	-0-	-41	-0-	1819	2	N	-0-	3
12	1922 N	1859	-0-	-63	-0-	1859	2	N	-0-	3
01	1891 N	1808	-0-	-83	-0-	1808	2	N	-0-	3
02	1708 N	1613	-0-	-95	-0-	1613	2	N	-0-	3
03	1860 N	1758	-0-	-102	-0-	1758	2	N	-0-	3

SIDNEY				WELL #: 2 L	RRCID -> 131524	COMPL. DATE 04/22/1989	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5808	- 6032	
10	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	1391	2	N	-0-	-0-
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-	-0-
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2	N	-0-	-0-
01	1395 N	1377	-0-	-18	-0-	1377	2	N	-0-	-0-
02	1288 N	1234	-0-	-54	-0-	1234	2	N	-0-	-0-
03	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2	N	-0-	-0-

CLUCK -E-				WELL #: 2 L	RRCID -> 131525	COMPL. DATE 05/11/1989	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 6008	- 6094	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WELLS -A-				WELL #: 2	RRCID -> 131709	COMPL. DATE 07/18/1989	TOTAL DEPTH 6288	PERF. 5788	- 6037	
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-	-0-
11	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2	N	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LOGAN -A-				WELL #: 1-R	RRCID -> 142693	COMPL. DATE 02/25/1993	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5933	- 6044	
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-	-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-	-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-	-0-
02	140 N	136	-0-	-4	-0-	136	2	N	-0-	-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2	N	-0-	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)			68735 120			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
AMARILLO EXPLORATION, INC.			016802														
GRAY ESTATE			WELL #: 1132			RRCID -> 022225			COMPL. DATE 05/08/1958			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6308 - 6334					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10		527 N	443	-0-	-84	-0-	443	2			N	-0-				9	
11		510 N	342	-0-	-168	-0-	342	2			N	-0-				9	
12		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-				9	
01		434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-				9	
*02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-				9	
03		496 N	266	-0-	-230	-0-	266	2			N	-0-				9	

FARNSWORTH UNIT			WELL #: 4205			RRCID -> 143535			COMPL. DATE 12/13/1992			TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6672 - 6686					
10		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-				-0-	
11		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-				-0-	
12		0	913	-0-	913	913	913	2			N	-0-				-0-	
01		0	1419	-0-	1419	2332	1419	2			N	-0-				-0-	
02		2800 N	2647	-0-	-153	2179	2647	2			N	-0-				-0-	
*03		3100 N	2001	-0-	-1099	1080	2001	2			N	-0-				-0-	

GRAY ESTATE			WELL #: 3132			RRCID -> 177643			COMPL. DATE 03/21/2000			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6308 - 6358					
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2023 - WELL PLUGGED 3/6/2023																	

GRAY ESTATE			WELL #: 4132			RRCID -> 293920			COMPL. DATE 03/29/2005			TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6334 - 6362					
01		0 W	119	-0-	119	119	119	2			N	-0-				-0-	
02		0 W	154	-0-	154	273	112	2	42	9	N	38				38	
03		0 W	92	-0-	92	365	92	2			N	-0-				38	

ANCHOR OIL COMPANY			020590			RRCID -> 116505			COMPL. DATE 04/08/1985			TOTAL DEPTH 8531 PERF. 6891 - 6909					
ARCHER -A-			WELL #: 1074														
10		0	267	-0-	267	267	1	1	266	2	N	-0-				-0-	
11		534 N	267	-0-	-267	-0-	1	1	266	2	N	-0-				-0-	
12		0	307	-0-	307	307	1	1	306	2	N	-0-				-0-	
01		0	289	-0-	289	596	1	1	288	2	N	-0-				-0-	
02		828 N	232	-0-	-596	-0-	1	1	231	2	N	-0-				-0-	
*03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	2	N	-0-				-0-	

BCE-MACH II LLC			040205			RRCID -> 144648			COMPL. DATE 02/01/1993			TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6680 - 6710					
LAMASTER			WELL #: 4901														
10		1736 N	1700	-0-	-36	-0-	1700	2			N	-0-				15	
11		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-	6	1		9	
12		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-				9	
01		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-				9	
02		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-				9	
*03		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-				9	

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BATTON OIL & GAS, LLC 056384
 COLLARD-SCHNELL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022226 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	461	-0-	461	1066	461	2			N	-0-			35
11		0	482	-0-	482	1548	482	2			N	-0-			35
12		1991 N	443	-0-	-1548	-0-	443	2			N	-0-			35
01		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			35
02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			35
03		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MATHEWS, V. -A- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022349 COMPL. DATE 03/31/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 6614 - 6630

10		682 N	658	-0-	-24	-0-	658	2			Y	-0-			-0-
11		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-			-0-
12		651 N	642	-0-	-9	-0-	642	2			Y	-0-			-0-
01		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
02		588 N	582	-0-	-6	-0-	582	2			Y	-0-			-0-
03		651 N	644	-0-	-7	-0-	644	2			Y	-0-			-0-

REED, ELEANOR WELL #: 2 RRCID -> 168631 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6610 - 6640

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GIBNER WELL #: 1 RRCID -> 230012 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6150 - 6170

10		310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-			-0-
11		300 N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-			-0-
12		279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-			-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-

W. H. MATHEWS GU WELL #: 1 RRCID -> 233459 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6310 - 6420

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATHEWS 56 WELL #: 3H RRCID -> 248786 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7329 - 9119

10		744 N	524	-0-	-220	-0-	524	2			N	-0-			-0-
11		600 N	493	-0-	-107	-0-	493	2			N	-0-			-0-
12		558 N	162	-0-	-396	-0-	162	2			N	-0-			-0-
01		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
02		448 N	13	-0-	-435	-0-	13	2			N	-0-			-0-
03		155 N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
REED, ELEANOR		WELL #:		4H	RRCID ->	249473	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	6646	PERF. 7359 - 8400	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-		1532 2		N	-0-		33
11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-		1458 2		N	-0-		33
12	1519 N	1374	-0-	-145	-0-		1374 2		N	-0-		33
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-		33
02	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-		2499 2		N	-0-		33
03	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-		2071 2		N	-0-		33

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
LANDIS-A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	085884	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6162 - 6200	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONVERSE				WELL #:	1	RRCID ->	139981	COMPL. DATE	04/24/1991	TOTAL DEPTH	8472	PERF. 6553 - 6573
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STEPHENSON				WELL #:	6	RRCID ->	160811	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 6726 - 6738
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		313
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		313
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		313
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		313
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		313
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		313

ETTER				WELL #:	3	RRCID ->	162391	COMPL. DATE	01/12/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6574 - 8465
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-		925 3		N	-0-		20
11	0	835	-0-	835	835		835 3		N	-0-		20
12	0	779	-0-	779	1614		779 3		N	-0-		20
01	0	785	-0-	785	2399		785 3		N	-0-		20
02	2800 N	798	-0-	-2002	397		798 3		N	-0-		20
*03	1261 N	864	-0-	-397	-0-		864 3		N	-0-		20

KELLY				WELL #:	1	RRCID ->	164235	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	8570	PERF. 6977 - 6994
10	0	60	-0-	60	60		60 3		N	-0-		195
11	0	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-		195
12	0	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-		195
01	0	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-		195
*02	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		195
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		195

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
ETTER		WELL #:		4	RRCID ->	164595	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6557 - 6588	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	862	-0-	862	862	862	3		N	-0-		28
11	0	777	-0-	777	1639	777	3		N	-0-		28
12	0	725	-0-	725	2364	725	3		N	-0-		28
01	0	731	-0-	731	3095	731	3		N	-0-		28
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	295				N	-0-		28
*03	1099 N	804	-0-	-295	-0-	804	3		N	-0-		28

BLODGETT		WELL #:			RRCID ->	170476	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	6816	PERF. 6703 - 6743	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2020												

DANIEL 139		WELL #:		3H	RRCID ->	234794	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	6478	PERF. 6910 - 8850	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		380
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		380
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		380
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		380
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		380
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		380

KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	239412	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	8580	PERF. 6974 - 6997	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KELLY		WELL #:		1H	RRCID ->	263334	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 7489 - 9439	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		255
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		255
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		255
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		255
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		255
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		255

CAPTUREPOINT LLC		130545			RRCID ->	180341	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6745 - 6766	
CONLEY -A-		WELL #:		11								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
MCLAIN -DH-				WELL #:	1 U	RRCID ->	021909	COMPL. DATE	02/24/1961	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6860 - 6918	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		0	317	-0-	317	317	62 1	255 2	N	-0-			55	
11		0	305	-0-	305	622	60 1	245 2	N	-0-			55	
12		0	339	-0-	339	961	62 1	277 2	N	-0-			55	
01		0	355	-0-	355	1316	62 1	293 2	N	-0-			55	
02		1582 N	266	-0-	-1316	-0-	56 1	210 2	N	-0-			55	
03		341 N	231	-0-	-110	-0-	62 1	169 2	N	-0-			55	

PATRICIA				WELL #:	1063	RRCID ->	102938	COMPL. DATE	11/08/1982	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	6951 - 7048	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ELDON				WELL #:	1747 C	RRCID ->	104909	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6952 - 7014	
10		0	1142	-0-	1142	1142	62 1	1080 2	N	-0-			139	
11		0	1019	-0-	1019	2161	60 1	959 2	N	-0-			139	
12		0	968	-0-	968	3129	60 1	908 2	N	-0-			139	
01		0	951	-0-	951	4080	62 1	889 2	N	-0-			139	
02		2800 N	863	-0-	-1937	2143	56 1	807 2	N	-0-			139	
03		3034 N	891	-0-	-2143	-0-	58 1	825 2	N	7			146	
							8	9						

FIRST NATIONAL TRUST				WELL #:	4571	RRCID ->	108008	COMPL. DATE	10/25/1983	TOTAL DEPTH	7129	PERF.	6993 - 7036	
10		0	262	-0-	262	262	62 1	200 2	N	-0-			-0-	
11		0	237	-0-	237	499	60 1	177 2	N	-0-			-0-	
12		0	215	-0-	215	714	62 1	153 2	N	-0-			-0-	
01		0	191	-0-	191	905	62 1	129 2	N	-0-			-0-	
02		1092 N	187	-0-	-905	-0-	56 1	131 2	N	-0-			-0-	
03		217 N	205	-0-	-12	-0-	58 1	147 2	N	-0-			-0-	

DIAL				WELL #:	1058	RRCID ->	140043	COMPL. DATE	11/04/1991	TOTAL DEPTH	9038	PERF.	6741 - 6788	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BOYER				WELL #:	1485	RRCID ->	142891	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7060 - 7100	
10		412 N	412	-0-	-0-	-0-	62 1	350 2	N	-0-			60	
11		0	403	-0-	403	403	60 1	326 2	N	15			75	
							17	9						
12		0	379	-0-	379	782	62 1	317 2	N	-0-			75	
01		0	394	-0-	394	1176	62 1	332 2	N	-0-			75	
02		1514 N	338	-0-	-1176	-0-	56 1	282 2	N	-0-			75	
03		417 N	417	-0-	-0-	-0-	58 1	359 2	N	-0-			75	

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 MCLAIN, KEITH WELL #: 2 RRCID -> 151920 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 6971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	577	-0-	577	577	62	1	513	2	N	2		35
11	0	547	-0-	547	1124	2	9	487	2	N	-0-		35
12	0	543	-0-	543	1667	60	1	479	2	N	2		37
01	0	552	-0-	552	2219	2	9	479	2	N	10		47
02	2718 N	499	-0-	-2219	-0-	11	9	432	2	N	10		57
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	62	1	456	2	N	3		60
						3	9						

LEATHERMAN WELL #: 3748 RRCID -> 173540 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6958 - 7004

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANDLEY COURSON 566 WELL #: 2H RRCID -> 246777 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A

10	0	1871	-0-	1871	1871	62	1	1728	2	N	74		159
11	0	2000	-0-	2000	3871	81	9	1874	2	N	60		219
12	0	1920	-0-	1920	5791	66	9	1794	2	N	58	193 1	84
01	0	1796	-0-	1796	7587	64	9	1695	2	N	35		119
02	2800 N	1370	-0-	-1430	6157	62	1	1263	2	N	48		167
03	3100 N	1820	-0-	-1280	4877	39	9	1701	2	N	52		219
						54	1						
						53	9						
						62	1						
						57	9						

NANNYMO WELL #: 1 RRCID -> 254548 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 6846 - 6877

10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	62	1	234	2	N	11	177 1	41
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	12	9	227	2	N	1		42
12	0	210	-0-	210	210	56	1	150	2	N	-0-		42
01	0	137	-0-	137	347	1	9	110	2	N	1		43
02	612 N	265	-0-	-347	-0-	60	1	205	2	N	5		48
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	26	1	151	2	N	15		63
						1	9						
						54	1						
						6	9						
						46	1						
						17	9						

DACO, INC. 196940
 NITSCHKE, S. WELL #: 1 RRCID -> 022224 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6352 - 6366

10	0	1121	-0-	1121	1760	1121	2			N	-0-		-0-
11	0	1082	-0-	1082	2842	1082	2			N	-0-		-0-
12	0	1274	-0-	1274	4116	1274	2			N	-0-		-0-
01	3100 N	1418	-0-	-1682	2434	1418	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	1380	-0-	-1420	1014	1380	2			N	-0-		-0-
03	2368 N	1354	-0-	-1014	-0-	1354	2			N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							
HERNDON, W. C.		WELL #:		1 C	RRCID ->	021965	COMPL. DATE	02/20/1959	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6858 - 6873
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	1065	-0-	1065	1065	1065	2		N	-0-	36
11	0	1053	-0-	1053	2118	1053	2		N	-0-	36
12	0	824	-0-	824	2942	824	2		N	-0-	36
01	0	1051	-0-	1051	3993	1051	2		N	-0-	36
02	2800 N	981	-0-	-1819	2174	981	2		N	-0-	36
03	3100 N	1147	-0-	-1953	221	1147	2		N	-0-	36

MEARS, G. B. GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	021966	COMPL. DATE	04/23/1958	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6700 - 6714
10	0	530	-0-	530	530	530	3		N	-0-	-0-
11	0	504	-0-	504	1034	504	3		N	-0-	-0-
12	0	518	-0-	518	1552	518	3		N	-0-	-0-
01	0	590	-0-	590	2142	590	3		N	-0-	-0-
02	2696 N	554	-0-	-2142	-0-	554	3		N	-0-	-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-	-0-

PSHIGODA, HENRY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	021968	COMPL. DATE	05/10/1961	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6861 - 6879
10	0	165	-0-	165	165	165	3		N	-0-	106
11	0	158	-0-	158	323	158	3		N	-0-	106
12	0	163	-0-	163	486	163	3		N	-0-	106
01	0	150	-0-	150	636	150	3		N	-0-	106
02	790 N	154	-0-	-636	-0-	154	3		N	-0-	106
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-	106

PSHIGODA, HENRY -B-		WELL #:		2 A	RRCID ->	095836	COMPL. DATE	09/03/1981	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6781 - 6844
10	0	881	-0-	881	881	881	3		N	-0-	82
11	0	836	-0-	836	1717	836	3		N	-0-	82
12	0	846	-0-	846	2563	846	3		N	-0-	82
01	0	1278	-0-	1278	3841	1275	3	3 9	N	3	85
02	2800 N	999	-0-	-1801	2040	960	3	39 9	N	35	120
03	2991 N	951	-0-	-2040	-0-	929	3	22 9	N	20	140

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		WELL #:		1	RRCID ->	120975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6816 - 6867
10	0	742	-0-	742	742	742	3		N	-0-	13
11	0	1145	-0-	1145	1887	1145	3		N	-0-	13
12	0	969	-0-	969	2856	945	3	24 9	N	22	35
01	3100 N	1018	-0-	-2082	774	1018	3		N	-0-	35
*02	1756 N	982	-0-	-774	-0-	973	3	9 9	N	8	43
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	43

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:		2H	RRCID ->	209612	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7510 - 9302
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	97	1	1408 2	N	-0-	125
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	94	1	1296 2	N	-0-	125
						2	4				
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	97	1	1176 2	N	-0-	125
						2	4				
01	1519 N	1175	-0-	-344	-0-	86	1	1087 2	N	-0-	125
						2	4				
02	1288 N	1056	-0-	-232	-0-	88	1	968 2	N	-0-	152
03	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT	152

PAN PETRO (CLEVELAND) EOG RESOURCES, INC. PSHIGODA-COURSON 572		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * RRCID	* * COMPL. DATE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1685	-0-	1685	219413	08/05/2006	97 1 25 9	1563 2	N	23			125
11	0	1545	-0-	1545	219413		94 1 4 4	1430 2	N	15			140
12	0	1134	-0-	1134	219413		87 1 2 4	1030 2	N	14			154
01	0	1229	-0-	1229	219413		81 1 2 4	1146 2	N	-0-			154
02	2800 N	1149	-0-	-1651	219413		175 1 6 9	968 2	N	5			159
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	219413				N	NO RPT			159

FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571		WELL #: 10H		RRCID -> 226825	COMPL. DATE 01/23/2007	TOTAL DEPTH 7011	PERF. 7979 - 9083						
10	0	924	-0-	924	226825		97 1 2 4	827 2	N	-0-			30
11	0	873	-0-	873	226825		94 1 2 4	768 2	N	8			38
12	0	836	-0-	836	226825		97 1 2 9	737 2	N	2			40
01	0	826	-0-	826	226825		97 1	729 2	N	-0-			40
02	2800 N	723	-0-	-2077	226825		88 1	635 2	N	-0-			40
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	226825				N	NO RPT			40

PSHIGODA-COURSON 572		WELL #: 4H		RRCID -> 232355	COMPL. DATE 09/27/2007	TOTAL DEPTH 7048	PERF. 7360 - 9367						
10	0	1944	-0-	1944	232355		97 1 12 9	1835 2	N	11			106
11	0	1945	-0-	1945	232355		94 1 1 4	1835 2	N	14			120
12	0	2005	-0-	2005	232355		97 1 1 4	1882 2	N	23			143
01	0	2068	-0-	2068	232355		97 1 2 4	1951 2	N	16			159
02	2800 N	2004	-0-	-796	232355		175 1 17 9	1812 2	N	15			174
03	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	232355				N	NO RPT			174

FAULCONER ENERGY, LLC NOVAK, E. E.		WELL #: 1127 C		RRCID -> 022210	COMPL. DATE 06/28/1995	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6297 - 8020						
10	0	1200	-0-	1200	022210		1200 2		N	-0-			88
11	0	1281	-0-	1281	022210		1281 2		N	-0-			88
12	0	1233	-0-	1233	022210		3714 2		N	-0-			88
01	0	1153	-0-	1153	022210		4867 2		N	-0-			88
02	2800 N	1210	-0-	-1590	022210		3277 2		N	-0-			88
03	3100 N	1337	-0-	-1763	022210		1337 2		N	-0-			88

REX		WELL #: 2		RRCID -> 164233	COMPL. DATE 01/24/1997	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 6428 - 6474						
10	0	717	-0-	717	164233		717 2		N	-0-			-0-
11	0	747	-0-	747	164233		1464 2		N	-0-			-0-
12	0	734	-0-	734	164233		2198 2		N	-0-			-0-
01	0	764	-0-	764	164233		2962 2		N	-0-			-0-
02	2800 N	688	-0-	-2112	164233		850 2		N	-0-			-0-
03	1633 N	783	-0-	-850	164233		-0- 2		N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648											
REX		WELL #:		3	RRCID ->	169452	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6652 - 6666				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAIDER OPERATING, LLC				342767											
LYNN		WELL #:		1	RRCID ->	171251	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 5628 - 6822				
10	0	1347	-0-	1347	1347	1347	2			N	-0-				-0-
11	0	1136	-0-	1136	2483	1136	2			N	-0-				-0-
12	0	1037	-0-	1037	3520	1037	2			N	-0-				-0-
01	3100 N	1074	-0-	-2026	1494	1074	2			N	-0-				-0-
*02	2419 N	925	-0-	-1494	-0-	925	2			N	-0-				-0-
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-				-0-

PAULINE				WELL #:	1	RRCID ->	171755	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 6804 - 6878			
10	0	1714	-0-	1714	1714	1714	2			N	-0-				-0-
11	0	1722	-0-	1722	3436	1722	2			N	-0-				-0-
12	0	1737	-0-	1737	5173	1737	2			N	-0-				-0-
01	3100 N	1857	-0-	-1243	3930	1857	2			N	-0-				-0-
*02	2800 N	1207	-0-	-1593	2337	1207	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	2006	-0-	-1094	1243	2006	2			N	-0-				-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847											
JONES, M. C.		WELL #:		1 M	RRCID ->	021889	COMPL. DATE	08/30/1960	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 1787 - 1508				
10	713 N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-	15	7		23
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-				23
12	620 N	471	-0-	-149	-0-	471	2			N	-0-				23
01	682 N	403	-0-	-279	-0-	403	2			N	-0-				23
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1	9	N	1				24
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	N	1				25

WILSON, DUDE GU -1-				WELL #:	1	RRCID ->	021891	COMPL. DATE	11/29/1958	TOTAL DEPTH	8888	PERF. 6883 - 6898			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILSON, DUDE, GAS UNIT #2				WELL #:	1 U	RRCID ->	021892	COMPL. DATE	07/07/1959	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 6616 - 6628			
10	0	734	-0-	734	3621	712	2	22	9	Y	20				59
11	3000 N	724	-0-	-2276	1345	724	2			Y	-0-	4	7		55
12	2094 N	749	-0-	-1345	-0-	749	2			Y	-0-				55
01	744 N	733	-0-	-11	-0-	727	2	6	9	Y	5				60
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	663	2	10	9	Y	9				69
03	744 N	729	-0-	-15	-0-	725	2	4	9	Y	4				73

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847									
WILSON, DUDE GU -4-		WELL #:		2 U	RRCID ->	021893	COMPL. DATE	10/15/1960	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	6853 - 6912	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	1739	-0-	1739	1739	1739	2		N	-0-			17
11	0	1643	-0-	1643	3382	1643	2		N	-0-			17
12	0	1332	-0-	1332	4714	1332	2		N	-0-			17
01	3100 N	1486	-0-	-1614	3100	1476	2	10	9	N	9		26
02	2800 N	1360	-0-	-1440	1660	1353	2	7	9	N	6		32
03	3100 N	1586	-0-	-1514	146	1583	2	3	9	N	3		35

WILSON, DUDE GU -5-		WELL #:		2 U	RRCID ->	021894	COMPL. DATE	08/08/1960	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6708 - 6728	
10	0	2242	-0-	2242	10883	2242	2		Y	-0-			75
11	0	2272	-0-	2272	13155	2272	2		Y	-0-			75
12	0	2006	-0-	2006	15161	2006	2		Y	-0-			75
01	3100 N	2181	-0-	-919	14242	2173	2	8	9	Y	7		82
02	2800 N	2166	-0-	-634	13608	2163	2	3	9	Y	3		85
03	3100 N	2366	-0-	-734	12874	2360	2	6	9	Y	5		90

WILSON, DUDE GU -7-		WELL #:		1	RRCID ->	021896	COMPL. DATE	01/19/1961	TOTAL DEPTH	6953	PERF.	6805 - 6817	
10	0	564	-0-	564	564	564	2		N	-0-			64
11	0	476	-0-	476	1040	476	2		N	-0-			64
12	0	405	-0-	405	1445	405	2		N	-0-			64
01	1798 N	353	-0-	-1445	-0-	345	2	8	9	N	7		71
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	N	1		72
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1025	2	2	9	N	2		74

HANSFORD GU -21-		WELL #:		1 C	RRCID ->	022212	COMPL. DATE	11/23/1960	TOTAL DEPTH	7877	PERF.	6252 - 6262	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CROOKS-HAWKINS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	022227	COMPL. DATE	03/26/1958	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6294 - 6306	
10	0	1061	-0-	1061	1061	1061	3		N	-0-			-0-
11	0	978	-0-	978	2039	978	3		N	-0-			-0-
12	0	472	-0-	472	2511	472	3		N	-0-			-0-
01	0	834	-0-	834	3345	834	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	1007	-0-	-1793	1552	1007	2		N	-0-			-0-
03	2948 N	1396	-0-	-1552	-0-	1396	2		N	-0-			-0-

CROOKS, H. H.		WELL #:		1	RRCID ->	042016	COMPL. DATE	08/18/1966	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	N/A	
10	0	873	-0-	873	873	873	2		N	-0-			-0-
11	0	778	-0-	778	1651	778	2		N	-0-			-0-
12	0	792	-0-	792	2443	792	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	780	-0-	-2320	123	780	2		N	-0-			-0-
02	830 N	707	-0-	-123	-0-	707	2		N	-0-			-0-
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #:		2	RRCID ->	084677	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	6860 - 6920	
10	0	586	-0-	586	586	586	2		N	-0-			17
11	0	572	-0-	572	1158	572	2		N	-0-			17
12	0	264	-0-	264	1422	264	2		N	-0-			17
01	1848 N	426	-0-	-1422	-0-	426	2		N	-0-	4	5	13
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	585	2	2	9	N	2		15
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	539	2	4	9	N	4		19

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
WILSON, DUDE GU -7-		WELL #:		2	RRCID ->	085198	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6797 - 6868
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	0	977	-0-	977	977	2	N	-0-			46
11	0	868	-0-	868	1845	2	N	-0-			46
12	0	886	-0-	886	2731	2	N	-0-			46
01	3100 N	906	-0-	-2194	537	2	N	-0-	1 5		45
02	1264 N	727	-0-	-537	-0-	2	N	2			47
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	2	N	3			50

WILSON, DUDE GU -5-		WELL #:		3	RRCID ->	086699	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6710 - 6765
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			18
11	0	1195	-0-	1195	1195	2	N	-0-			18
12	0	1075	-0-	1075	2270	2	N	-0-			18
01	3100 N	1089	-0-	-2011	259	2	N	-0-	2 5		16
02	1188 N	929	-0-	-259	-0-	2	N	1			17
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	2	N	1			18

WILSON, DUDE GU -1-		WELL #:		2	RRCID ->	087833	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6930 - 6990
10	0	154	-0-	154	154	2	N	-0-			57
11	0	900	-0-	900	1054	2	N	-0-			57
12	0	1190	-0-	1190	2244	2	N	-0-			57
01	3100 N	1072	-0-	-2028	216	2	N	9	10 9		66
02	1115 N	899	-0-	-216	-0-	2	N	1			67
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	2	N	3			70

WILSON, DUDE GU -2-		WELL #:		2	RRCID ->	091325	COMPL. DATE	09/06/1980	TOTAL DEPTH	6924	PERF. 6638 - 6754
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45

DUDE WILSON GU -5-		WELL #:		5	RRCID ->	165111	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6778 - 6792
10	0	620	-0-	620	620	2	N	-0-			8
11	0	571	-0-	571	1191	2	N	-0-			8
12	0	738	-0-	738	1929	2	N	-0-			8
01	2587 N	658	-0-	-1929	-0-	2	N	-0-			8
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			8
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			8

DUDE WILSON G U -5-		WELL #:		6	RRCID ->	165112	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6730 - 6782
10	0	849	-0-	849	849	1 1	N	-0-			35
11	0	553	-0-	553	1402	1 1	N	-0-			35
12	0	416	-0-	416	1818	1 1	N	-0-			35
01	2372 N	554	-0-	-1818	-0-	1 1	N	-0-			35
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			35
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			35

DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	165703	COMPL. DATE	10/31/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6952 - 7008
10	0	568	-0-	568	568	2	N	-0-			50
11	1115 N	547	-0-	-568	-0-	2	N	-0-	36 7		14
12	682 N	479	-0-	-203	-0-	2	N	-0-			14
01	558 N	313	-0-	-245	-0-	2	N	-0-			14
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	2	N	1	1 9		15
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	2	N	4	4 9		19

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
WILSON, DUDE GU -4-				WELL #: 4	RRCID -> 166164	COMPL. DATE 09/15/1997	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6954	-		7006			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	0	227	-0-	227	227	3	1	224	2	N	-0-			12
11	429 N	202	-0-	-227	-0-	3	1	199	2	N	-0-			12
12	0	201	-0-	201	201	3	1	198	2	N	-0-			12
01	429 N	228	-0-	-201	-0-	39	1	189	2	N	-0-			12
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	35	1	175	2	N	-0-			12
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	39	1	187	2	N	-0-			12

WILSON, DUDE GU -4-				WELL #: 5	RRCID -> 166166	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6846	-		6898			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30

JONES, M. C.				WELL #: 5	RRCID -> 166169	COMPL. DATE 10/08/1997	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6741	-		6794			
10	0	655	-0-	655	3209	655	2			Y	-0-			15
11	3000 N	641	-0-	-2359	850	641	2			Y	-0-	15	7	-0-
12	1339 N	489	-0-	-850	-0-	489	2			Y	-0-			-0-
01	620 N	555	-0-	-65	-0-	555	2			Y	-0-			-0-
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-			-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-			-0-

WILSON, DUDE GU -1-				WELL #: 3	RRCID -> 166175	COMPL. DATE 10/16/1997	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6940	-		7000			
10	0	729	-0-	729	729	726	2	3	9	N	3			20
11	1315 N	586	-0-	-729	-0-	586	2			N	-0-	3	7	17
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			17
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

DUDE WILSON GAS UNIT 6				WELL #: 3	RRCID -> 168079	COMPL. DATE 03/03/1998	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6906	-		6953			
10	0	422	-0-	422	422	19	1	403	2	N	-0-			41
11	0	407	-0-	407	829	18	1	389	2	N	-0-			41
12	0	398	-0-	398	1227	19	1	379	2	N	-0-			41
01	1615 N	388	-0-	-1227	-0-	19	1	369	2	N	-0-			41
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	N	-0-			41
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	19	1	368	2	N	-0-			41

DUDE WILSON GAS UNIT 6				WELL #: 4	RRCID -> 168084	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6830	-		7084			
10	0	2020	-0-	2020	2020	1	1	1997	2	N	20			58
						22	9							
11	3000 N	1820	-0-	-1180	840	1	1	1819	2	N	-0-			58
12	2676 N	1836	-0-	-840	-0-	1	1	1809	2	N	24			82
						26	9							
01	1891 N	1829	-0-	-62	-0-	12	1	1804	2	N	12			94
						13	9							
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	11	1	1802	2	N	38			132
						42	9							
03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	12	1	1839	2	N	75	174	1	33
						83	9							

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847															
DUDE WILSON GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 168085 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6859 - 7080															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-			24
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

TAYLOR, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 194101 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6222 - 6232															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296															
JACKSON, PAT WELL #: 1 C RRCID -> 055290 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 6503 - 8330															
10		0	1670	-0-	1670	3345	1670	2			N	-0-			65
11		0	1573	-0-	1573	4918	1573	2			N	-0-			65
12		3100 N	1567	-0-	-1533	3385	1567	2			N	-0-			65
01		3100 N	1264	-0-	-1836	1549	1264	2			N	-0-			65
02		2788 N	1239	-0-	-1549	-0-	1239	2			N	-0-			65
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

PSHIGODA, H. WELL #: 1 RRCID -> 055476 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6728 - 6815															
10		0	1189	-0-	1189	2282	1189	2			N	-0-			28
11		0	986	-0-	986	3268	986	2			N	-0-			28
12		3100 N	1012	-0-	-2088	1180	1012	2			N	-0-			28
01		1961 N	781	-0-	-1180	-0-	781	2			N	-0-			28
02		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			28
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

MEEK WELL #: 1 C RRCID -> 056054 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6278 - 6292															
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THURMAN 23V WELL #: 1 RRCID -> 078337 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6558 - 6568															
10		0	1109	-0-	1109	2448	1109	2			N	-0-			19
11		0	1366	-0-	1366	3814	1366	2			N	-0-			19
12		3100 N	1055	-0-	-2045	1769	1055	2			N	-0-			19
01		3100 N	1434	-0-	-1666	103	1434	2			N	-0-			19
02		1430 N	1327	-0-	-103	-0-	1327	2			N	-0-			19
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.// 465296								
PSHIGODA		WELL #: 4		RRCID -> 172959		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6841 - 6890		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	435	-0-	435	879	435 2	N	-0-		16
11	0	361	-0-	361	1240	361 2	N	-0-		16
12	1646 N	406	-0-	-1240	-0-	406 2	N	-0-		16
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-		16
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-		16
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
ELLIS, CARL, TRUSTEE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 021915		COMPL. DATE 03/16/1960		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7105 - 7128		
10	0	1154	-0-	1154	3042	1154 3	N	-0-		120
11	0	-0-	-0-	-0-	3042		N	-0-		120
12	0	-0-	-0-	-0-	3042		N	-0-		120
01	3042 N	-0-	-0-	-3042	-0-		N	-0-		120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		120

ELLIS, CARL, -D-		WELL #: 1 C		RRCID -> 021918		COMPL. DATE 05/26/1960		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7006 - 7049		
10	0	925	-0-	925	1720	925 3	N	-0-		115
11	0	413	-0-	413	2133	413 3	N	-0-		115
12	0	572	-0-	572	2705	572 3	N	-0-		115
01	3100 N	820	-0-	-2280	425	820 3	N	-0-		115
02	904 N	479	-0-	-425	-0-	479 3	N	-0-		115
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		115

ELLIS, CARL, -G-		WELL #: 1		RRCID -> 021921		COMPL. DATE 05/10/1960		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6896 - 6956		
10	0	1193	-0-	1193	2360	1193 3	N	-0-		160
11	0	1127	-0-	1127	3487	1127 3	N	-0-		160
12	0	1000	-0-	1000	4487	1000 3	N	-0-		160
01	3100 N	1098	-0-	-2002	2485	1098 3	N	-0-		160
02	2800 N	956	-0-	-1844	641	956 3	N	-0-		160
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	641		N	NO RPT		160

ELLIS, CARL, -I-		WELL #: 1		RRCID -> 021922		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7116 - 9466		
10	6045 X	4790	-0-	-1255	-0-	4790 3	N	-0-		13
11	5850 X	3405	-0-	-2445	-0-	3405 3	N	-0-		13
12	5859 X	4346	-0-	-1513	-0-	4346 3	N	-0-		13
01	5456 X	4296	-0-	-1160	-0-	4296 3	N	-0-		13
02	4340 X	3651	-0-	-689	-0-	3651 3	N	-0-		13
03	4805 X NO RPT		-0-	-4805	-0-		N	NO RPT		13

ELLIS, DREW, -A-		WELL #: 1		RRCID -> 021924		COMPL. DATE 01/04/1991		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5868 - 6978		
10	0	928	-0-	928	1809	928 3	N	-0-		113
11	0	887	-0-	887	2696	887 3	N	-0-		113
12	0	845	-0-	845	3541	845 3	N	-0-		113
01	3100 N	885	-0-	-2215	1326	885 3	N	-0-		113
02	2130 N	804	-0-	-1326	-0-	804 3	N	-0-		113
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		113

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
ELLIS, DREW, -B-		WELL #: 1		RRCID -> 021925		COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 8795		PERF. 5656 - 6925				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1057	-0-	1057	2121	1057	3			N	-0-			142
11	0	1067	-0-	1067	3188	1067	3			N	-0-			142
12	0	1040	-0-	1040	4228	1040	3			N	-0-			142
01	3100 N	995	-0-	-2105	2123	995	3			N	-0-			142
02	2800 N	919	-0-	-1881	242	919	3			N	-0-			142
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT			142

HENRY-BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 021932		COMPL. DATE 07/11/1960		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 6910 - 6924				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERNDON, W. L., JR., ET AL -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 021936		COMPL. DATE 07/28/1991		TOTAL DEPTH 9343		PERF. 6924 - 8785				
10	0	2042	-0-	2042	4060	2042	3			N	-0-			33
11	0	1909	-0-	1909	5969	1909	3			N	-0-			33
12	0	1972	-0-	1972	7941	1972	3			N	-0-			33
01	3100 N	1891	-0-	-1209	6732	1891	3			N	-0-			33
02	2800 N	1742	-0-	-1058	5674	1742	3			N	-0-			33
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5674					N	NO RPT			33

HILL, SAM K.		WELL #: 1		RRCID -> 021937		COMPL. DATE 08/30/1961		TOTAL DEPTH 6920		PERF. 6820 - 6876				
10	0	367	-0-	367	786	367	3			N	-0-			143
11	0	562	-0-	562	1348	562	3			N	-0-			143
12	0	479	-0-	479	1827	479	3			N	-0-			143
01	2299 N	472	-0-	-1827	-0-	472	3			N	-0-			143
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			143
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143

MCLAIN, KEITH		WELL #: 1 U		RRCID -> 021941		COMPL. DATE 01/30/1961		TOTAL DEPTH 8073		PERF. 6882 - 6898				
10	0	1003	-0-	1003	1981	1003	3			N	-0-			104
11	0	936	-0-	936	2917	936	3			N	-0-			104
12	0	1144	-0-	1144	4061	1144	3			N	-0-			104
01	3100 N	1131	-0-	-1969	2092	1131	3			N	-0-			104
02	2800 N	1005	-0-	-1795	297	1005	3			N	-0-			104
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	297					N	NO RPT			104

MILLEDGE, ANDREW		WELL #: 1		RRCID -> 021943		COMPL. DATE 04/26/1962		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 6672 - 6707				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ODC		WELL #: 1759 U		RRCID -> 021946		COMPL. DATE 02/17/1961		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 7208 - 7280				
10	0	1546	-0-	1546	3029	1546	3			N	-0-			210
11	0	1500	-0-	1500	4529	1500	3			N	-0-			210
12	0	1413	-0-	1413	5942	1413	3			N	-0-			210
01	3100 N	1340	-0-	-1760	4182	1340	3			N	-0-			210
02	2800 N	1296	-0-	-1504	2678	1296	3			N	-0-			210
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2678					N	NO RPT			210

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
ODC 'A'				WELL #: 1760 U	RRCID -> 021947	COMPL. DATE 11/09/1960	TOTAL DEPTH 9610	PERF. 7137	- 7246						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10

PINCKARD, LIZZIE E.				WELL #: 1	RRCID -> 021949	COMPL. DATE 11/17/1961	TOTAL DEPTH 9465	PERF. 6969	- 7058						
10	0	236	-0-	236	444	236 3				N	-0-				189
11	0	198	-0-	198	642	198 3				N	-0-				189
12	0	175	-0-	175	817	175 3				N	-0-				189
01	1028 N	211	-0-	-817	-0-	211 3				N	-0-				189
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3				N	-0-				189
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				189

PSHIGODA, FRIEDA				WELL #: 1	RRCID -> 021951	COMPL. DATE 05/04/1961	TOTAL DEPTH 8516	PERF. 6751	- 6800						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TREGELLAS, W. T.				WELL #: 2	RRCID -> 021955	COMPL. DATE 07/06/1961	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 7132	- 7190						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49

WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL-				WELL #: 1	RRCID -> 021956	COMPL. DATE 06/01/1961	TOTAL DEPTH 8840	PERF. 6906	- 6954						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WOLFRUM, OSCAR				WELL #: 1	RRCID -> 021963	COMPL. DATE 07/17/1960	TOTAL DEPTH 8430	PERF. 6934	- 7053						
10	0	1522	-0-	1522	3008	1522 3				N	-0-				284
11	0	1425	-0-	1425	4433	1425 3				N	-0-				284
12	0	1420	-0-	1420	5853	1420 3				N	-0-				284
01	3100 N	1412	-0-	-1688	4165	1412 3				N	-0-				284
02	2800 N	1213	-0-	-1587	2578	1213 3				N	-0-				284
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2578					N	NO RPT				284

BUZZARD-COLLARD				WELL #: 1144	RRCID -> 022214	COMPL. DATE 04/23/2004	TOTAL DEPTH 6430	PERF. 6326	- 6365						
10	0	632	-0-	632	1213	632 2				N	-0-				68
11	0	572	-0-	572	1785	572 2				N	-0-				68
12	0	596	-0-	596	2381	596 2				N	-0-				68
01	2971 N	590	-0-	-2381	-0-	590 2				N	-0-				68
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2				N	-0-				68
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
HAAR ET AL		WELL #: 1022		RRCID -> 052848		COMPL. DATE 06/19/1972		TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6609 - 6644			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	389	
11	0	120	-0-	120	120	120 3		N	-0-	389	
12	0	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-	389	
01	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	389	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	389	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	389	

HENRY, A. W. -B-		WELL #: 1051		RRCID -> 053087		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6892 - 6924			
10	0	115	-0-	115	224	115 2		N	-0-	182	
11	0	110	-0-	110	334	110 2		N	-0-	182	
12	0	110	-0-	110	444	110 2		N	-0-	182	
01	555 N	111	-0-	-444	-0-	111 2		N	-0-	182	
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-	182	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	182	

RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #: 1		RRCID -> 053500		COMPL. DATE 09/20/1972		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6834 - 6886			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36	

HENRY, A. W. -A-		WELL #: 1062		RRCID -> 053529		COMPL. DATE 08/24/1972		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6902 - 6937			
10	0	326	-0-	326	485	326 3		N	-0-	35	
11	0	308	-0-	308	793	308 3		N	-0-	35	
12	0	333	-0-	333	1126	333 3		N	-0-	35	
01	1504 N	378	-0-	-1126	-0-	378 3		N	-0-	35	
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-	35	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35	

MORRIS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 060233		COMPL. DATE 10/25/1974		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7226 - 7308			
10	0	570	-0-	570	1181	570 3		N	-0-	92	
11	0	539	-0-	539	1720	539 3		N	-0-	92	
12	0	494	-0-	494	2214	494 3		N	-0-	92	
01	2738 N	524	-0-	-2214	-0-	524 3		N	-0-	92	
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-	92	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92	

COURSON -B- 16		WELL #: 22		RRCID -> 082724		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6720 - 6746			
10	0	898	-0-	898	1787	898 2		N	-0-	150	
11	0	829	-0-	829	2616	829 2		N	-0-	150	
12	0	857	-0-	857	3473	857 2		N	-0-	150	
01	3100 N	763	-0-	-2337	1136	763 2		N	-0-	150	
02	1878 N	742	-0-	-1136	-0-	742 2		N	-0-	150	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	150	

COURSON -B- 17		WELL #: 23		RRCID -> 083747		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 6434			
10	0	609	-0-	609	1210	609 2		N	-0-	46	
11	0	-0-	-0-	-0-	1210			N	-0-	46	
12	0	588	-0-	588	1798	588 2		N	-0-	46	
01	2320 N	522	-0-	-1798	-0-	522 2		N	-0-	46	
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-	46	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
ELLIS, DREW -A-		WELL #: 4		RRCID -> 085109		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6853 - 6917	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	660	-0-	660	1298	660	3	N	-0-		100
11	0	644	-0-	644	1942	644	3	N	-0-		100
12	0	-0-	-0-	-0-	1942			N	-0-		100
01	2571 N	629	-0-	-1942	-0-	629	3	N	-0-		100
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-		100
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100

PEARSON -F-		WELL #: 2		RRCID -> 085627		COMPL. DATE 11/12/1991		TOTAL DEPTH 8820		PERF. 6711 - 8105	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

ELLIS, CARL -C-		WELL #: 3		RRCID -> 085911		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6822 - 6885	
10	0	1311	-0-	1311	2602	1311	3	N	-0-		611
11	0	971	-0-	971	3573	971	3	N	-0-		611
12	0	1301	-0-	1301	4874	1301	3	N	-0-		611
01	3100 N	1234	-0-	-1866	3008	1234	3	N	-0-		611
02	2800 N	963	-0-	-1837	1171	963	3	N	-0-		611
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1171			N	NO RPT		611

ELLIS, DREW -B-		WELL #: 3		RRCID -> 085912		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 7156		PERF. 6840 - 6896	
10	0	816	-0-	816	1224	816	3	N	-0-		102
11	0	877	-0-	877	2101	877	3	N	-0-		102
12	0	700	-0-	700	2801	700	3	N	-0-		102
01	3100 N	710	-0-	-2390	411	710	3	N	-0-		102
02	629 N	218	-0-	-411	-0-	218	3	N	-0-		102
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102

ELLIS, CARL -G-		WELL #: 3		RRCID -> 086068		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6914 - 6976	
10	0	1204	-0-	1204	1500	1204	3	N	-0-		-0-
11	0	1148	-0-	1148	2648	1148	3	N	-0-		-0-
12	0	1110	-0-	1110	3758	1110	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	989	-0-	-2111	1647	989	3	N	-0-		-0-
02	2522 N	875	-0-	-1647	-0-	875	3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIS, CARL -I-		WELL #: 4		RRCID -> 087644		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7077 - 7122	
10	0	596	-0-	596	1189	596	3	N	-0-		133
11	0	563	-0-	563	1752	563	3	N	-0-		133
12	0	465	-0-	465	2217	465	3	N	-0-		133
01	2826 N	609	-0-	-2217	-0-	609	3	N	-0-		133
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-		133
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133

ELLIS, CARL -F-		WELL #: 4		RRCID -> 087645		COMPL. DATE 02/25/1980		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 6925 - 6990	
10	0	723	-0-	723	1450	723	3	N	-0-		137
11	0	715	-0-	715	2165	715	3	N	-0-		137
12	0	647	-0-	647	2812	647	3	N	-0-		137
01	3100 N	687	-0-	-2413	399	687	3	N	-0-		137
02	1040 N	641	-0-	-399	-0-	641	3	N	-0-		137
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		137

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
AUSTIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	087648	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6590 - 6630			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	663	-0-	663	1379	663	3			Y	-0-				-0-
11	0	606	-0-	606	1985	606	3			Y	-0-				-0-
12	0	609	-0-	609	2594	609	3			Y	-0-				-0-
01	3100 N	697	-0-	-2403	191	697	3			Y	-0-				-0-
02	911 N	720	-0-	-191	-0-	720	3			Y	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ELLIS, CARL -D-		WELL #:		3	RRCID ->	088193	COMPL. DATE	06/05/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6967 - 7012			
10	0	1207	-0-	1207	2307	1207	3			N	-0-				25
11	0	1121	-0-	1121	3428	1121	3			N	-0-				25
12	0	1233	-0-	1233	4661	1233	3			N	-0-				25
01	3100 N	1058	-0-	-2042	2619	1058	3			N	-0-				25
02	2800 N	1095	-0-	-1705	914	1095	3			N	-0-				25
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	914					N	NO RPT				25

NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H-		WELL #:		1	RRCID ->	088342	COMPL. DATE	06/09/1980	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	6602 - 6628			
10	0	501	-0-	501	1093	501	3			N	-0-				198
11	0	766	-0-	766	1859	766	3			N	-0-				198
12	0	620	-0-	620	2479	620	3			N	-0-				198
01	3100 N	671	-0-	-2429	50	671	3			N	-0-				198
02	593 N	543	-0-	-50	-0-	543	3			N	-0-				198
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				198

ODC		WELL #:		2759	RRCID ->	088759	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7604 - 8006			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				177
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				177

ELLIS, CARL -H-		WELL #:		3	RRCID ->	089019	COMPL. DATE	07/02/1980	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7065 - 7106			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #:		4828	RRCID ->	090611	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7381 - 8671			
10	0	1100	-0-	1100	2120	1100	3			N	-0-				23
11	0	1206	-0-	1206	3326	1206	3			N	-0-				23
12	0	1005	-0-	1005	4331	1005	3			N	-0-				23
01	3100 N	1075	-0-	-2025	2306	1075	3			N	-0-				23
02	2800 N	1090	-0-	-1710	596	1090	3			N	-0-				23
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	596					N	NO RPT				23

HILL, SAM K.		WELL #:		2	RRCID ->	101662	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	7040	PERF.	6868 - 6930			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
DREW ELLIS -ET- -AL-		WELL #:		3	RRCID ->	103595	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6742 -	6858
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	0	1495	-0-	1495	2899	1495 3			N	-0-			145
11	0	1463	-0-	1463	4362	1463 3			N	-0-			145
12	0	1419	-0-	1419	5781	1419 3			N	-0-			145
01	3100 N	1396	-0-	-1704	4077	1396 3			N	-0-			145
02	2800 N	1284	-0-	-1516	2561	1284 3			N	-0-			145
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2561				N	NO RPT			145

NELSON -E-		WELL #:		2	RRCID ->	104890	COMPL. DATE	03/25/1991	TOTAL DEPTH	7342	PERF.	5754 -	7150
10	0	1280	-0-	1280	2566	1280 3			N	-0-			350
11	0	692	-0-	692	3258	692 3			N	-0-			350
12	0	559	-0-	559	3817	559 3			N	-0-			350
01	3100 N	336	-0-	-2764	1053	336 3			N	-0-			350
02	1584 N	531	-0-	-1053	-0-	531 3			N	-0-			350
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			350

HENRY-BENNETT		WELL #:		2	RRCID ->	109108	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6835 -	6889
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #:		2	RRCID ->	109662	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6876 -	6897
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLEDGE, ANDREW -ET- -AL-		WELL #:		2	RRCID ->	110119	COMPL. DATE	03/07/1984	TOTAL DEPTH	6775	PERF.	6600 -	6676
10	0	265	-0-	265	401	265 3			N	-0-			3
11	0	202	-0-	202	603	202 3			N	-0-			3
12	0	133	-0-	133	736	133 3			N	-0-			3
01	822 N	86	-0-	-736	-0-	86 3			N	-0-			3
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3			N	-0-			3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

SHRADER, PAUL W.		WELL #:		2	RRCID ->	111513	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6930 -	6950
10	0	1234	-0-	1234	2250	1234 3			N	-0-			90
11	0	1439	-0-	1439	3689	1439 3			N	-0-			90
12	0	802	-0-	802	4491	802 3			N	-0-			90
01	3100 N	408	-0-	-2692	1799	408 3			N	-0-			90
02	2302 N	503	-0-	-1799	-0-	503 3			N	-0-			90
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90

ELLIS RANCH		WELL #:		2845	RRCID ->	114613	COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6987 -	7044
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
O.D.C.		WELL #:		2053	RRCID ->	122001	COMPL. DATE	07/29/1986	TOTAL DEPTH	8266	PERF. 6638 - 6672	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	0	447	-0-	447	895	447 3		N	-0-		56	
11	0	421	-0-	421	1316	421 3		N	-0-		56	
12	0	361	-0-	361	1677	361 3		N	-0-		56	
01	1917 N	240	-0-	-1677	-0-	240 3		N	-0-		56	
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-		56	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56	

COURSON -B- 3				WELL #:	3	RRCID ->	122700	COMPL. DATE	09/07/1993	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 8557 - 8603
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ELLIS, CARL -G-				WELL #:	2	RRCID ->	126879	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 6858 - 6928
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MORRIS -A-				WELL #:	2	RRCID ->	127109	COMPL. DATE	12/12/1987	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7188 - 7260
10	0	213	-0-	213	596	213 3		N	-0-		85	
11	0	-0-	-0-	-0-	596			N	-0-		85	
12	0	-0-	-0-	-0-	596			N	-0-		85	
01	596 N	-0-	-0-	-596	-0-			N	-0-		85	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85	

ELLIS, CARL -H-				WELL #:	1	RRCID ->	127444	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 6942 - 8976
10	0	1771	-0-	1771	3467	1771 3		N	-0-		188	
11	0	1717	-0-	1717	5184	1717 3		N	-0-		188	
12	0	1479	-0-	1479	6663	1479 3		N	-0-		188	
01	3100 N	1135	-0-	-1965	4698	937 3	198 9	N	180	176 1	192	
02	2800 N	1403	-0-	-1397	3301	1403 3		N	-0-		192	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3301			N	NO RPT		192	

ELLIS, DREW ET AL -C-				WELL #:	3	RRCID ->	128425	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	8496	PERF. 6738 - 6777
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134	

MAYO CLINIC				WELL #:	1A	RRCID ->	136567	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6779 - 6801
10	0	840	-0-	840	1901	840 2		N	-0-		849	
11	0	-0-	-0-	-0-	1901			N	-0-		849	
12	0	-0-	-0-	-0-	1901			N	-0-		849	
01	1901 N	-0-	-0-	-1901	-0-			N	-0-		849	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		849	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		849	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 141505		COMPL. DATE 03/18/1993		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7014 - 8536	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		217 X	49	-0-	-168	-0-	49 3	N	-0-		152
11		210 X	40	-0-	-170	-0-	40 3	N	-0-		152
12		62 X	37	-0-	-25	-0-	37 3	N	-0-		152
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		152
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		152
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		152

ELLIS, CARL -E-		WELL #: 3		RRCID -> 142327		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 7542		PERF. 6929 - 7008	
10		0	1119	-0-	1119	2187	1119 3	N	-0-		292
11		0	1046	-0-	1046	3233	1046 3	N	-0-		292
12		0	1091	-0-	1091	4324	1091 3	N	-0-		292
01		3100 N	1065	-0-	-2035	2289	1065 3	N	-0-		292
02		2800 N	994	-0-	-1806	483	994 3	N	-0-		292
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	483		N	NO RPT		292

COURSON -B- 14		WELL #: 14		RRCID -> 142715		COMPL. DATE 08/03/1992		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6686 - 6716	
10		0	257	-0-	257	502	257 3	N	-0-		27
11		0	232	-0-	232	734	232 3	N	-0-		27
12		0	253	-0-	253	987	253 3	N	-0-		27
01		1252 N	265	-0-	-987	-0-	265 3	N	-0-		27
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3	N	-0-		27
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27

COURSON -B- 4		WELL #: 4		RRCID -> 142768		COMPL. DATE 08/18/1992		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 6652 - 6672	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUDLEY -ET- -AL-		WELL #: 2032		RRCID -> 144144		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6923 - 6979	
10		0	533	-0-	533	1239	533 2	Y	-0-		332
11		0	525	-0-	525	1764	525 2	Y	-0-		332
12		0	676	-0-	676	2440	676 2	Y	-0-		332
01		3100 N	1081	-0-	-2019	421	1081 2	Y	-0-		332
02		1437 N	1016	-0-	-421	-0-	1016 2	Y	-0-		332
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		332

WOLFRAM, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 145536		COMPL. DATE 05/15/1993		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6969 - 7034	
10		0	1449	-0-	1449	2717	1449 3	N	-0-		180
11		0	1446	-0-	1446	4163	1446 3	N	-0-		180
12		0	1576	-0-	1576	5739	1576 3	N	-0-		180
01		3100 N	1531	-0-	-1569	4170	1531 3	N	-0-		180
02		2800 N	1378	-0-	-1422	2748	1378 3	N	-0-		180
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2748		N	NO RPT		180

COURSON -B- 13		WELL #: 13		RRCID -> 145635		COMPL. DATE 03/29/1993		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6698 - 6746	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
02		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON -B- 13		WELL #:		28	RRCID ->	145636	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6722 - 6750		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	5	-0-	5	6	5	2			N	-0-		111
11	0	343	-0-	343	349	343	2			N	-0-		111
12	0	1770	-0-	1770	2119	1770	2			N	-0-		111
01	3100 N	1122	-0-	-1978	141	1122	2			N	-0-		111
02	884 N	743	-0-	-141	-0-	743	2			N	-0-		111
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		111

COURSON -B- 5		WELL #:		29	RRCID ->	145986	COMPL. DATE	05/17/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6730 - 6794		
10	0	242	-0-	242	489	242	2			N	-0-		37
11	0	224	-0-	224	713	224	2			N	-0-		37
12	0	234	-0-	234	947	234	2			N	-0-		37
01	1181 N	234	-0-	-947	-0-	234	2			N	-0-		37
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-		37
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37

COURSON -B- 11		WELL #:		31	RRCID ->	146360	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6686 - 6730		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COURSON -B- 4		WELL #:		37	RRCID ->	146585	COMPL. DATE	07/17/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6550 - 6600		
10	0	738	-0-	738	1453	738	2			N	-0-		63
11	0	451	-0-	451	1904	451	2			N	-0-		63
12	0	538	-0-	538	2442	538	2			N	-0-		63
01	2880 N	438	-0-	-2442	-0-	438	2			N	-0-		63
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-		63
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		63

MCINTIRE, W. B. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	146911	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6622 - 6672		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COURSON -B- 14		WELL #:		34	RRCID ->	147471	COMPL. DATE	09/27/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6728 - 6764		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		107
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		107

MCINTIRE W. B. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	147494	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 6685 - 6760		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		18

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
MORRIS ESTATE -D-		WELL #: 2		RRCID -> 147574		COMPL. DATE 11/27/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7244 - 7330		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	324	-0-	324	639	324 3	N	-0-		20
11	0	300	-0-	300	939	300 3	N	-0-		20
12	0	302	-0-	302	1241	302 3	N	-0-		20
01	1534 N	293	-0-	-1241	-0-	293 3	N	-0-		20
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-		20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20

AUSTIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147987		COMPL. DATE 11/29/1993		TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6584 - 6626		
10	0	451	-0-	451	901	451 3	Y	-0-		103
11	0	419	-0-	419	1320	419 3	Y	-0-		103
12	0	422	-0-	422	1742	422 3	Y	-0-		103
01	2182 N	440	-0-	-1742	-0-	440 3	Y	-0-		103
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	Y	-0-		103
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		103

COURSON -B- 3		WELL #: 3039		RRCID -> 148132		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6606 - 6660		
10	0	248	-0-	248	469	218 3	30 9	N	27	62
11	0	210	-0-	210	679	210 3		N	-0-	62
12	0	195	-0-	195	874	195 3		N	-0-	62
01	993 N	119	-0-	-874	-0-	119 3		N	-0-	62
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-	62
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62

COURSON -B- 15		WELL #: 35		RRCID -> 148134		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6690 - 6728		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	121
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	121
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	121
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	121
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	121
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	121

LINN, ROY -C-		WELL #: 4		RRCID -> 149200		COMPL. DATE 03/21/1994		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7216 - 7262		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20

COURSON -B- 14		WELL #: 40		RRCID -> 149432		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6606 - 6634		
10	0	936	-0-	936	1914	936 3		N	-0-	652
11	0	894	-0-	894	2808	894 3		N	-0-	652
12	0	740	-0-	740	3548	740 3		N	-0-	652
01	3100 N	653	-0-	-2447	-0-	653 3		N	-0-	652
02	1839 N	738	-0-	-1101	-0-	738 3		N	-0-	652
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	652

COURSON -B- 16		WELL #: 44		RRCID -> 153125		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6752 - 6782		
10	0	301	-0-	301	601	301 2		N	-0-	115
11	0	280	-0-	280	881	280 2		N	-0-	115
12	0	290	-0-	290	1171	290 2		N	-0-	115
01	1455 N	284	-0-	-1171	-0-	284 2		N	-0-	115
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-	115
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #:		5	RRCID ->	153876	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	7345	PERF. 7076 - 7128		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	1095	-0-	1095	2322	1095	3		N	-0-		140	
11	0	1251	-0-	1251	3573	1251	3		N	-0-		140	
12	0	1108	-0-	1108	4681	1108	3		N	-0-		140	
01	3100 N	1087	-0-	-2013	2668	1087	3		N	-0-		140	
02	2800 N	1083	-0-	-1717	951	1083	3		N	-0-		140	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	951				N	NO RPT		140	

ODC		WELL #:		4759	RRCID ->	153877	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7196 - 7280		
10	0	2150	-0-	2150	4244	2150	3		N	-0-		168	
11	0	1998	-0-	1998	6242	1998	3		N	-0-		168	
12	0	1741	-0-	1741	7983	1741	3		N	-0-		168	
01	3100 N	2129	-0-	-971	7012	2129	3		N	-0-		168	
02	2800 N	1731	-0-	-1069	5943	1731	3		N	-0-		168	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5943				N	NO RPT		168	

COURSON -B- 5		WELL #:		45	RRCID ->	154030	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6734 - 6790		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		87	

MORRIS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	154096	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7144 - 7256		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MATHEWS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	154105	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	6830	PERF. 6346 - 6692		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ODC -A-		WELL #:		3760	RRCID ->	154647	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7234 - 7311		
10	0	1025	-0-	1025	1976	1025	3		N	-0-		85	
11	0	944	-0-	944	2920	944	3		N	-0-		85	
12	0	966	-0-	966	3886	966	3		N	-0-		85	
01	3100 N	951	-0-	-2149	1737	951	3		N	-0-		85	
02	2535 N	798	-0-	-1737	-0-	798	3		N	-0-		85	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		85	

ODC		WELL #:		3759	RRCID ->	154764	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	7425	PERF. 7108 - 7262		
10	0	179	-0-	179	401	179	3		N	-0-		160	
11	0	204	-0-	204	605	204	3		N	-0-		160	
12	0	228	-0-	228	833	228	3		N	-0-		160	
01	1056 N	223	-0-	-833	-0-	223	3		N	-0-		160	
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-		160	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON -B- 11		WELL #:		48	RRCID ->	155108	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6680 - 6730	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	863	-0-	863	1887	863 2			N	-0-			67
11	0	1117	-0-	1117	3004	1117 2			N	-0-			67
12	0	1372	-0-	1372	4376	1372 2			N	-0-			67
01	3100 N	1652	-0-	-1448	2928	1652 2			N	-0-			67
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	128				N	-0-			67
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	128				N	NO RPT			67

MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		3	RRCID ->	155132	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	7250 - 7306	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138

BECK UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	155666	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6574 - 8531	
10	0	1352	-0-	1352	2648	1352 3			N	-0-			78
11	0	1272	-0-	1272	3920	1272 3			N	-0-			78
12	0	1173	-0-	1173	5093	1173 3			N	-0-			78
01	3100 N	1367	-0-	-1733	3360	1367 3			N	-0-			78
02	2800 N	1355	-0-	-1445	1915	1355 3			N	-0-			78
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1915				N	NO RPT			78

COURSON -B- 13		WELL #:		47	RRCID ->	155790	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6718 - 6758	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			221
11	0	458	-0-	458	458	458 2			N	-0-			221
12	0	413	-0-	413	871	413 2			N	-0-			221
01	1236 N	365	-0-	-871	-0-	365 2			N	-0-			221
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2			N	-0-			221
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			221

ELLIS, CARL "C"		WELL #:		4	RRCID ->	155848	COMPL. DATE	08/28/1995	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6810 - 6880	
10	0	734	-0-	734	1646	723 3	11 9		N	10			188
11	0	745	-0-	745	2391	745 3			N	-0-			188
12	0	739	-0-	739	3130	739 3			N	-0-			188
01	3100 N	737	-0-	-2363	767	737 3			N	-0-			188
02	1441 N	674	-0-	-767	-0-	674 3			N	-0-			188
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188

COURSON -B- 4		WELL #:		52	RRCID ->	156248	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6578 - 6648	
10	0	1061	-0-	1061	1988	1061 2			N	-0-			81
11	0	860	-0-	860	2848	860 2			N	-0-			81
12	0	864	-0-	864	3712	864 2			N	-0-			81
01	3100 N	881	-0-	-2219	1493	881 2			N	-0-			81
02	2117 N	624	-0-	-1493	-0-	624 2			N	-0-			81
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			81

ODC		WELL #:		3053	RRCID ->	156846	COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6744 - 6722	
10	0	386	-0-	386	760	386 3			N	-0-			188
11	0	374	-0-	374	1134	374 3			N	-0-			188
12	0	323	-0-	323	1457	323 3			N	-0-			188
01	1838 N	381	-0-	-1457	-0-	381 3			N	-0-			188
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3			N	-0-			188
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
ODC "A"		WELL #:		4760	RRCID ->	156932	COMPL. DATE	12/31/1995	TOTAL DEPTH	7605	PERF. 7182 - 7256		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	174	-0-	174	338	174	3		N	-0-			162
11	0	169	-0-	169	507	169	3		N	-0-			162
12	0	176	-0-	176	683	176	3		N	-0-			162
01	866 N	183	-0-	-683	-0-	183	3		N	-0-			162
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			162
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162

HENRY, A. W. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	157015	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6876 - 6914		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHEELER, LYDIA M.		WELL #:		3	RRCID ->	157904	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6860 - 6888		
10	0	308	-0-	308	638	308	3		N	-0-			168
11	0	326	-0-	326	964	326	3		N	-0-			168
12	0	286	-0-	286	1250	286	3		N	-0-			168
01	1502 N	252	-0-	-1250	-0-	252	3		N	-0-			168
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			168
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			168

MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		4R	RRCID ->	158304	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7214 - 7290		
10	0	546	-0-	546	1040	546	3		N	-0-			20
11	0	527	-0-	527	1567	527	3		N	-0-			20
12	0	558	-0-	558	2125	558	3		N	-0-			20
01	2659 N	534	-0-	-2125	-0-	534	3		N	-0-			20
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

MORRIS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	158341	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7124 - 7463		
10	0	658	-0-	658	1236	658	3		N	-0-			137
11	0	733	-0-	733	1969	733	3		N	-0-			137
12	0	922	-0-	922	2891	922	3		N	-0-			137
01	3100 N	680	-0-	-2420	471	680	3		N	-0-			137
02	1114 N	643	-0-	-471	-0-	643	3		N	-0-			137
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			137

MATHEWS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	158482	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 6584 - 8540		
10	0	754	-0-	754	2044	754	3		N	-0-			157
11	0	633	-0-	633	2677	633	3		N	-0-			157
12	0	607	-0-	607	3284	607	3		N	-0-			157
01	3100 N	593	-0-	-2507	777	593	3		N	-0-			157
02	1291 N	514	-0-	-777	-0-	514	3		N	-0-			157
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			157

COURSON -B- 17		WELL #:		53	RRCID ->	158625	COMPL. DATE	03/21/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6565 - 6605		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
ELLIS, DREW "A"		WELL #:		5	RRCID ->	158693	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6892 -	6961
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		0	752	-0-	752	1469	752 3	N	-0-			193	
11		0	520	-0-	520	1989	520 3	N	-0-			193	
12		0	735	-0-	735	2724	735 3	N	-0-			193	
01		3100 N	619	-0-	-2481	243	619 3	N	-0-			193	
02		930 N	687	-0-	-243	-0-	687 3	N	-0-			193	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			193	

ELLIS, CARL "D"		WELL #:		4	RRCID ->	158697	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	6950 -	7002
10		0	467	-0-	467	914	467 3	N	-0-			62	
11		0	459	-0-	459	1373	459 3	N	-0-			62	
12		0	474	-0-	474	1847	474 3	N	-0-			62	
01		2284 N	437	-0-	-1847	-0-	437 3	N	-0-			62	
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	N	-0-			62	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			62	

HENRY-BENNETT		WELL #:		3050	RRCID ->	158794	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6854 -	6916
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20	

HAAR ET AL		WELL #:		2022	RRCID ->	158802	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6638 -	6664
10		0	386	-0-	386	884	386 3	N	-0-			137	
11		0	563	-0-	563	1447	563 3	N	-0-			137	
12		0	439	-0-	439	1886	439 3	N	-0-			137	
01		2387 N	501	-0-	-1886	-0-	501 3	N	-0-			137	
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-			137	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			137	

HILL, SAM K.		WELL #:		3018	RRCID ->	158930	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6891 -	6906
10		0	372	-0-	372	832	372 3	N	-0-			73	
11		0	535	-0-	535	1367	535 3	N	-0-			73	
12		0	443	-0-	443	1810	443 3	N	-0-			73	
01		2250 N	440	-0-	-1810	-0-	440 3	N	-0-			73	
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-			73	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73	

WOLFRUM, OSCAR		WELL #:		3	RRCID ->	158936	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6946 -	7017
10		0	777	-0-	777	1452	777 3	N	-0-			157	
11		0	542	-0-	542	1994	542 3	N	-0-			157	
12		0	710	-0-	710	2704	710 3	N	-0-			157	
01		3100 N	657	-0-	-2443	261	657 3	N	-0-			157	
02		899 N	638	-0-	-261	-0-	638 3	N	-0-			157	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			157	

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 ELLIS, DREW "A" WELL #: RRCID -> 158946 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6932 - 6996

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2019																

MORRIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 159509 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7226 - 7309

10	0	34	-0-	34	67	34	3			N	-0-					130
11	0	32	-0-	32	99	32	3			N	-0-					130
12	0	30	-0-	30	129	30	3			N	-0-					130
01	159 N	30	-0-	-129	-0-	30	3			N	-0-					130
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					130
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 3 RRCID -> 159561 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7194 - 7268

10	0	1559	-0-	1559	2818	1559	3			N	-0-					190
11	0	1462	-0-	1462	4280	1462	3			N	-0-					190
12	0	1432	-0-	1432	5712	1432	3			N	-0-					190
01	3100 N	1471	-0-	-1629	4083	1471	3			N	-0-					190
02	2800 N	1323	-0-	-1477	2606	1323	3			N	-0-					190
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2606					N	NO RPT					190

REED WELL #: 3 RRCID -> 159585 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6628 - 6666

10	0	1022	-0-	1022	1982	1022	3			N	-0-					151
11	0	948	-0-	948	2930	948	3			N	-0-					151
12	0	965	-0-	965	3895	965	3			N	-0-					151
01	3100 N	917	-0-	-2183	1712	917	3			N	-0-					151
02	2442 N	730	-0-	-1712	-0-	730	3			N	-0-					151
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

SELL, JULIUS WELL #: 2 RRCID -> 162225 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7204 - 7273

10	0	47	-0-	47	90	47	3			N	-0-					190
11	0	44	-0-	44	134	44	3			N	-0-					190
12	0	45	-0-	45	179	45	3			N	-0-					190
01	222 N	43	-0-	-179	-0-	43	3			N	-0-					190
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					190
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

COURSON -B- 1 WELL #: 41 RRCID -> 162362 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

10	0	693	-0-	693	1350	693	2			N	-0-					131
11	0	669	-0-	669	2019	669	2			N	-0-					131
12	0	693	-0-	693	2712	693	2			N	-0-					131
01	3100 N	679	-0-	-2421	291	679	2			N	-0-					131
02	899 N	608	-0-	-291	-0-	608	2			N	-0-					131
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
ELLIS, DREW ET AL		WELL #:		4831	RRCID ->	163376	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 6740 - 6904		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	918	-0-	918	1843	918	3		N	-0-			138
11	0	906	-0-	906	2749	906	3		N	-0-			138
12	0	843	-0-	843	3592	843	3		N	-0-			138
01	3100 N	888	-0-	-2212	1380	888	3		N	-0-			138
02	2219 N	839	-0-	-1380	-0-	839	3		N	-0-			138
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138

BRAINARD UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	163498	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6650 - 6670		
10	0	1276	-0-	1276	2518	1276	3		N	-0-			93
11	0	1228	-0-	1228	3746	1228	3		N	-0-			93
12	0	1086	-0-	1086	4832	1086	3		N	-0-			93
01	3100 N	1187	-0-	-1913	2919	1187	3		N	-0-			93
02	2800 N	1016	-0-	-1784	1135	1016	3		N	-0-			93
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1135				N	NO RPT			93

COURSON -B- 8		WELL #:		49	RRCID ->	164227	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 6600 - 8578		
10	0	1180	-0-	1180	2302	1180	2		N	-0-			184
11	0	247	-0-	247	2549	247	2		N	-0-			184
12	0	72	-0-	72	2621	72	2		N	-0-			184
01	2621 N	-0-	-0-	-2621	-0-				N	-0-			184
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			184

BECK UNIT /B/		WELL #:		4	RRCID ->	164466	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6606 - 8522		
10	0	1066	-0-	1066	2086	1066	3		N	-0-			50
11	0	914	-0-	914	3000	914	3		N	-0-			50
12	0	947	-0-	947	3947	947	3		N	-0-			50
01	3100 N	961	-0-	-2139	1808	961	3		N	-0-			50
02	2800 N	997	-0-	-1803	5	997	3		N	-0-			50
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	5				N	NO RPT			50

ELLIS, DREW ET AL		WELL #:		2831	RRCID ->	164524	COMPL. DATE	03/08/1997	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6736 - 6814		
10	0	611	-0-	611	1271	611	3		N	-0-			95
11	0	615	-0-	615	1886	615	3		N	-0-			95
12	0	555	-0-	555	2441	555	3		N	-0-			95
01	2966 N	525	-0-	-2441	-0-	525	3		N	-0-			95
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			95
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95

ELLIS, CARL "G"		WELL #:		4	RRCID ->	164841	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6890 - 6946		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON -B- 9		WELL #:		30	RRCID ->	165340	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6656 - 8668		
10	0	1136	-0-	1136	2264	1136	3		N	-0-			84
11	0	1075	-0-	1075	3339	1075	3		N	-0-			84
12	0	1250	-0-	1250	4589	1250	3		N	-0-			84
01	3100 N	1257	-0-	-1843	2746	1257	3		N	-0-			84
02	2800 N	1083	-0-	-1717	1029	1083	3		N	-0-			84
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1029				N	NO RPT			84

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MCLAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165348		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6354 - 8186			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIS, CARL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 166501		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6932 - 6988			
10	0	611	-0-	611	1223	611	3	N	-0-		375
11	0	579	-0-	579	1802	579	3	N	-0-		375
12	0	519	-0-	519	2321	519	3	N	-0-		375
01	2898 N	577	-0-	-2321	-0-	577	3	N	-0-		375
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-		375
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		375

COURSON -B- 4		WELL #: 33		RRCID -> 166703		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510			
10	0	394	-0-	394	837	394	2	N	-0-		199
11	0	371	-0-	371	1208	371	2	N	-0-		199
12	0	404	-0-	404	1612	404	2	N	-0-		199
01	1989 N	377	-0-	-1612	-0-	377	2	N	-0-		199
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-		199
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		199

ELLIS, CARL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 168843		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7016 - 7074			
10	0	1127	-0-	1127	2408	1127	3	N	-0-		182
11	0	1319	-0-	1319	3727	1319	3	N	-0-		182
12	0	832	-0-	832	4559	832	3	N	-0-		182
01	3100 N	898	-0-	-2202	2357	898	3	N	-0-		182
02	2800 N	789	-0-	-2011	346	789	3	N	-0-		182
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	346			N	NO RPT		182

ODC -B-		WELL #: 3655		RRCID -> 170089		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7086 - 7106			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28

ELLIS, DREW -B-		WELL #: 5		RRCID -> 170808		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278			
10	0	1271	-0-	1271	2530	1271	2	N	-0-		199
11	0	1261	-0-	1261	3791	1261	2	N	-0-		199
12	0	1228	-0-	1228	5019	1228	2	N	-0-		199
01	3100 N	1221	-0-	-1879	3140	1221	2	N	-0-		199
02	2800 N	1127	-0-	-1673	1467	1127	2	N	-0-		199
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1467			N	NO RPT		199

COURSON "D" 22		WELL #: 1		RRCID -> 172370		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6548 - 6568			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
ELLIS, CARL -E-		WELL #:		4R	RRCID ->	174193	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6903 - 6972	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	890	-0-	890	1772	890 2		N	-0-			199
11	0	887	-0-	887	2659	887 2		N	-0-			199
12	0	849	-0-	849	3508	849 2		N	-0-			199
01	3100 N	884	-0-	-2216	1292	884 2		N	-0-			199
02	2080 N	788	-0-	-1292	-0-	788 2		N	-0-			199
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			199

ELLIS, CARL "G"		WELL #:		5744	RRCID ->	174301	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6860 - 6960	
10	0	425	-0-	425	838	425 3		N	-0-			185
11	0	409	-0-	409	1247	409 3		N	-0-			185
12	0	417	-0-	417	1664	417 3		N	-0-			185
01	2077 N	413	-0-	-1664	-0-	413 3		N	-0-			185
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-			185
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			185

WOLFRAM, OSCAR		WELL #:		4829	RRCID ->	174568	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7020 - 7078	
10	0	783	-0-	783	1554	783 3		N	-0-			30
11	0	625	-0-	625	2179	625 3		N	-0-			30
12	0	706	-0-	706	2885	706 3		N	-0-			30
01	3100 N	697	-0-	-2403	482	697 3		N	-0-			30
02	1133 N	651	-0-	-482	-0-	651 3		N	-0-			30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

LINN, ROY		WELL #:		5	RRCID ->	176437	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	8465	PERF. 7074 - 7108	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82

BUZZARD-COLLARD		WELL #:		2144	RRCID ->	180048	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6289 - 6354	
10	0	1063	-0-	1063	2028	1063 3		N	-0-			20
11	0	1148	-0-	1148	3176	1148 3		N	-0-			20
12	0	1105	-0-	1105	4281	1105 3		N	-0-			20
01	3100 N	1099	-0-	-2001	2280	1099 3		N	-0-			20
02	2800 N	1109	-0-	-1691	589	1109 3		N	-0-			20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	589			N	NO RPT			20

MORRIS -B-		WELL #:		6761	RRCID ->	182756	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7214 - 7300	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			133

MORRIS -B-		WELL #:		7761	RRCID ->	183522	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7248 - 7288	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
ELLIS, CARL "C"		WELL #:		5830	RRCID ->	183633	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6908 - 6983
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	1121	-0-	1121	2239	1121	3	N	-0-		30
11	0	1084	-0-	1084	3323	1084	3	N	-0-		30
12	0	1005	-0-	1005	4328	1005	3	N	-0-		30
01	3100 N	962	-0-	-2138	2190	962	3	N	-0-		30
02	2800 N	861	-0-	-1939	251	861	3	N	-0-		30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	251			N	NO RPT		30

ELLIS, CARL "C"		WELL #:		6830	RRCID ->	183669	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6827 - 6880
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIS, DREW ET AL		WELL #:		5831	RRCID ->	184128	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6787 - 6841
10	0	1846	-0-	1846	3199	1846	3	N	-0-		143
11	0	1967	-0-	1967	5166	1967	3	N	-0-		143
12	0	1397	-0-	1397	6563	1397	3	N	-0-		143
01	3100 N	954	-0-	-2146	4417	954	3	N	-0-		143
02	2800 N	654	-0-	-2146	2271	654	3	N	-0-		143
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2271			N	NO RPT		143

MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #:		3	RRCID ->	184263	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 6484 - 6502
10	0	527	-0-	527	1152	527	3	N	-0-		10
11	0	598	-0-	598	1750	598	3	N	-0-		10
12	0	608	-0-	608	2358	608	3	N	-0-		10
01	2860 N	502	-0-	-2358	-0-	502	3	N	-0-		10
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-		10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

ELLIS, CARL "F"		WELL #:		5	RRCID ->	186325	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6954 - 7030
10	0	504	-0-	504	987	504	3	N	-0-		155
11	0	491	-0-	491	1478	491	3	N	-0-		155
12	0	507	-0-	507	1985	507	3	N	-0-		155
01	2490 N	505	-0-	-1985	-0-	505	3	N	-0-		155
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-		155
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		155

MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		5825	RRCID ->	187996	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7300 - 7309
10	0	206	-0-	206	414	206	3	N	-0-		93
11	0	203	-0-	203	617	203	3	N	-0-		93
12	0	192	-0-	192	809	192	3	N	-0-		93
01	1018 N	209	-0-	-809	-0-	209	3	N	-0-		93
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		93
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		93

TREGELLAS, W. T.		WELL #:		6757	RRCID ->	188323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 7158 - 7226
10	0	244	-0-	244	465	244	3	N	-0-		210
11	0	244	-0-	244	709	244	3	N	-0-		210
12	0	251	-0-	251	960	251	3	N	-0-		210
01	1208 N	248	-0-	-960	-0-	248	3	N	-0-		210
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-		210
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		210

PAN PETRO (CLEVELAND)				//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC				//CONT.//	488260										
MCGARRAUGH ET AL "D"				WELL #:	1	RRCID ->	189511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6959 - 6981			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
12		0	15	-0-	15	15	15	3			N	-0-			93
01		53 N	38	-0-	-15	-0-	38	3			N	-0-			93
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			93
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93

KUNKEL, DANIEL E.				WELL #:	2	RRCID ->	195395	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	9454	PERF. 7072 - 9284			
10		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-			218
11		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-			218
12		3100 X	2731	-0-	-369	-0-	2731	3			N	-0-			218
01		3100 X	2710	-0-	-390	-0-	2710	3			N	-0-			218
02		2744 X	2511	-0-	-233	-0-	2511	3			N	-0-			218
03		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT			218

MORRIS "B"				WELL #:	8	RRCID ->	196484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9816	PERF. 7250 - 7326			
10		0	272	-0-	272	532	272	3			N	-0-			70
11		0	262	-0-	262	794	262	3			N	-0-			70
12		0	253	-0-	253	1047	253	3			N	-0-			70
01		1280 N	233	-0-	-1047	-0-	233	3			N	-0-			70
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			70
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

DODSON "A"				WELL #:	2	RRCID ->	199532	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6672 - 6792			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON "B" 14				WELL #:	61	RRCID ->	203253	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 6600 - 8607			
10		0	-0-	-0-	-0-	1194					N	25			25
11		0	-0-	-0-	-0-	1194					N	-0-			25
12		0	-0-	-0-	-0-	1194					N	-0-			25
01		1194 N	-0-	-0-	-1194	-0-					N	-0-			25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

HENRY, A.W. "B"				WELL #:	4051	RRCID ->	205013	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	6955	PERF. 7015 - 8972			
10		0	1009	-0-	1009	2057	1009	3			N	-0-			273
11		0	1017	-0-	1017	3074	1017	3			N	-0-			273
12		0	993	-0-	993	4067	993	3			N	-0-			273
01		3100 N	648	-0-	-2452	1615	648	3			N	-0-			273
02		2442 N	827	-0-	-1615	-0-	827	3			N	-0-			273
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			273

TREGELLAS, W.T.				WELL #:	7H	RRCID ->	208327	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	7179	PERF. 7450 - 9102			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
ODC		WELL #:		5759	RRCID ->	208991	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	7224	PERF. 7474 - 8464	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		6825	RRCID ->	208993	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 7696 - 9091	
10	0	1447	-0-	1447	2877	1447	3		N	-0-		83
11	0	755	-0-	755	3632	755	3		N	-0-		83
12	0	1685	-0-	1685	5317	1685	3		N	-0-		83
01	3100 N	1469	-0-	-1631	3686	1469	3		N	-0-		83
02	2800 N	1429	-0-	-1371	2315	1429	3		N	-0-		83
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2315				N	NO RPT		83

MAYO CLINIC		WELL #:		7	RRCID ->	212688	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	7306	PERF. 7030 - 7056	
10	0	619	-0-	619	1221	619	2		N	-0-		947
11	0	596	-0-	596	1817	596	2		N	-0-		947
12	0	548	-0-	548	2365	548	2		N	-0-		947
01	2978 N	613	-0-	-2365	-0-	56	1	557	2	N	-0-	947
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	54	1	537	2	N	-0-	947
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		947

COURSON RANCH 135		WELL #:		7	RRCID ->	214526	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	11040	PERF. 6850 - 6884	
10	0	397	-0-	397	786	397	2		N	-0-		555
11	0	387	-0-	387	1173	387	2		N	-0-		555
12	0	486	-0-	486	1659	486	2		N	-0-		555
01	2199 N	540	-0-	-1659	-0-	49	1	491	2	N	-0-	555
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	48	1	483	2	N	-0-	555
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		555

COURSON RANCH 136		WELL #:		1A	RRCID ->	219127	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	8454	PERF. 6830 - 6862	
10	14B2 EXT	124	-0-	124	478	124	2		N	-0-		315
11	14B2 EXT	441	-0-	441	919	441	2		N	-0-		315
12	14B2 EXT	624	-0-	624	1543	624	2		N	-0-		315
01	14B2 EXT	469	-0-	469	2012	43	1	426	2	N	-0-	315
02	14B2 EXT	272	-0-	272	2284	25	1	247	2	N	-0-	315
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2284				N	NO RPT		315

FLOWERS UNIT		WELL #:		1055	RRCID ->	219137	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6602 - 8566	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MATHEWS, VIRGIL		WELL #:		2	RRCID ->	246268	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6532 - 6564	
10	0	727	-0-	727	1443	727	3		N	-0-		-0-
11	0	694	-0-	694	2137	694	3		N	-0-		-0-
12	0	708	-0-	708	2845	708	3		N	-0-		-0-
01	3100 N	670	-0-	-2430	415	670	3		N	-0-		-0-
02	1097 N	682	-0-	-415	-0-	682	3		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
KL WEST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 249436		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6500 - 6530						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-				57
11	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-				57
12	3565 X	3562	-0-	-3	-0-	3562	3			N	-0-				57
01	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			N	-0-				57
02	3220 X	-0-	-0-	-3220	-0-					N	-0-				57
03	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT				57

RODGERS, BRISCOE		WELL #: 1020		RRCID -> 258816		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 6634						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCINTIRE, W. B. 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 274462		COMPL. DATE 01/19/2014			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6644 - 6665						
10	0	923	-0-	923	1495	923	3			N	-0-				53
11	0	978	-0-	978	2473	978	3			N	-0-				53
12	0	946	-0-	946	3419	946	3			N	-0-				53
01	3100 N	820	-0-	-2280	1139	820	3			N	-0-				53
02	1926 N	787	-0-	-1139	-0-	730	3	57	9	N	52				105
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105

MATHEWS, VIRGIL 'A'		WELL #: 2074		RRCID -> 275908		COMPL. DATE 01/09/2014			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6555 - 6592						
10	0	548	-0-	548	1094	548	3			N	-0-				17
11	0	-0-	-0-	-0-	1094					N	-0-				17
12	0	503	-0-	503	1597	503	3			N	-0-				17
01	2069 N	472	-0-	-1597	-0-	472	3			N	-0-				17
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-				17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17

DOUG HOLMES 566		WELL #: 3H		RRCID -> 279694		COMPL. DATE 09/28/2015			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8071 - 11547						
10	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	6950	2	80	9	N	73	583	1		690
11	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	9068	2	62	9	N	56	579	1		167
12	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	8527	2	265	9	N	241	176	1		232
01	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	8308	2	200	9	N	182	182	1		232
02	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	6400	2	1065	9	N	968				1200
03	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT				1200

HALLIBURTON 849		WELL #: 4H		RRCID -> 280463		COMPL. DATE 10/28/2015			TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7830 - 11516						
10	0	1244	-0-	1244	1313	922	2	322	9	N	293	194	1		276
11	0	150	-0-	150	1463	150	2			N	-0-				276
12	0	1629	-0-	1629	3092	1104	2	525	9	N	477	204	1		549
01	3100 N	1662	-0-	-1438	1654	853	2	809	9	N	735	734	1		550
02	1968 N	314	-0-	-1654	-0-	314	2			N	-0-				550
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				550

MORRIS -A-		WELL #: 8247H		RRCID -> 280509		COMPL. DATE 11/16/2015			TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7823 - 12213						
10	6944 X	5097	-0-	-1847	-0-	4582	2	515	9	N	468	576	1		87
11	6270 X	5572	-0-	-698	-0-	4860	2	712	9	N	647	383	1		351
12	6820 X	4817	-0-	-2003	-0-	4480	2	337	9	N	306	396	1		261
01	6820 X	5354	-0-	-1466	-0-	4896	2	458	9	N	416	590	1		87
02	4620 X	4601	-0-	-19	-0-	3729	2	872	9	N	793	793	1		87
03	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT				87

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
LINN, ROY -C-		WELL #: 6546H		RRCID ->	280512	COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7706 - 11308
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	4247 X	3538	-0-	-709	-0-	3538	2				134
11	4020 X	3610	-0-	-410	-0-	3392	3	218	9	198	134
12	4154 X	2834	-0-	-1320	-0-	2834	2				134
01	3937 X	3671	-0-	-266	-0-	3671	2				134
02	3192 X	2819	-0-	-373	-0-	2612	2	207	9	188	134
03	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					NO RPT	134

DOUG HOLMES 566		WELL #: 4H		RRCID ->	280558	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	7548 - 11809
10	10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	9665	2	650	9	591	343
11	9357 X	9357	-0-	-0-	-0-	8927	2	430	9	391	351
12	10106 X	9979	-0-	-127	-0-	9700	2	279	9	254	213
01	10788 X	10307	-0-	-481	-0-	10094	2	213	9	194	240
02	9744 X	9694	-0-	-50	-0-	9275	2	419	9	381	240
03	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					NO RPT	240

HALLIBURTON 849		WELL #: 5H		RRCID ->	280607	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7949 - 11590
10	0	1057	-0-	1057	1134	1057	2				502
11	0	99	-0-	99	1233	99	2				502
12	0	3375	-0-	3375	4608	3375	2				502
01	3100 N	2578	-0-	-522	4086	2578	2				502
02	2800 N	464	-0-	-2336	1750	464	2				502
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1750					NO RPT	502

MORRIS -A-		WELL #: 8248H		RRCID ->	280610	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	7745 - 10410
10	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2				610
11	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2				610
12	3596 X	3339	-0-	-257	-0-	3339	2				610
01	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2				610
02	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2				610
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					NO RPT	610

COURSON -B- 12		WELL #: 1238		RRCID ->	280623	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	8841	PERF.	6605 - 6625
10	0	439	-0-	439	909	439	3				92
11	0	685	-0-	685	1594	535	3	150	9	136	27
12	0	712	-0-	712	2306	480	3	232	9	211	48
01	2818 N	512	-0-	-2306	-0-	512	3				48
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	454	3	209	9	190	43
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	43

LINN, ROY -C-		WELL #: 6547H		RRCID ->	280637	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7239	PERF.	7807 - 10185
10	0	1644	-0-	1644	3259	1644	2				90
11	0	1607	-0-	1607	4866	1607	2				90
12	0	1713	-0-	1713	6579	1713	2				90
01	3100 N	1603	-0-	-1497	5082	1603	2				90
02	2800 N	1522	-0-	-1278	3804	1522	2				90
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3804					NO RPT	90

LINN, ROY		WELL #: 6536H		RRCID ->	280673	COMPL. DATE	03/11/2016	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	7480 - 12290
10	12896 X	11517	-0-	-1379	-0-	11517	2				370
11	12390 X	11009	-0-	-1381	-0-	11009	2				370
12	12307 X	10757	-0-	-1550	-0-	10757	2				370
01	11842 X	10951	-0-	-891	-0-	10951	2				370
02	10696 X	9469	-0-	-1227	-0-	9469	2				370
03	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					NO RPT	370

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
SELL, JULIUS		WELL #:		8475H	RRCID ->	280674	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	8143	-	12796	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3038 X	2202	-0-	-836	-0-	1956	2	246	9	N	224	191	1		282
11	2550 X	1711	-0-	-839	-0-	1414	2	297	9	N	270	182	1		370
12	2511 X	1941	-0-	-570	-0-	1814	2	127	9	N	115	201	1		284
01	2666 X	370	-0-	-2296	-0-	334	2	36	9	N	33	193	1		124
02	2408 X	2008	-0-	-400	-0-	2008	2			N	-0-				124
03	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT				124

MORRIS ESTATE D		WELL #:		8258H	RRCID ->	280680	COMPL. DATE	02/02/2016	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	8515	-	11538	
10	6727 X	6533	-0-	-194	-0-	6533	2			N	-0-				336
11	6510 X	3041	-0-	-3469	-0-	2954	2	87	9	N	79	165	1		250
12	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	6927	2	95	9	N	86				336
01	6572 X	5268	-0-	-1304	-0-	5268	2			N	-0-				336
02	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-				336
03	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT				336

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	134250	COMPL. DATE	08/19/1988	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7000	-	7010	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	7		82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82

MATHEWS		WELL #:		1	RRCID ->	145505	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6549	-	6580	
10	0	1057	-0-	1057	1057	1057	2			N	-0-	19	7		-0-
11	0	912	-0-	912	1969	912	2			N	-0-				-0-
12	0	820	-0-	820	2789	820	2			N	-0-				-0-
01	0	859	-0-	859	3648	859	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	715	-0-	-2085	1563	715	2			N	-0-				-0-
03	2366 N	803	-0-	-1563	-0-	790	2	13	9	N	12				12

MILLEDDGE		WELL #:		4	RRCID ->	155193	COMPL. DATE	07/03/1995	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6631	-	6680	
10	1085 N	859	-0-	-226	-0-	24	1	835	2	N	-0-				102
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	28	1	1185	2	N	-0-				102
12	1085 N	1002	-0-	-83	-0-	28	1	974	2	N	-0-				102
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	29	1	1078	2	N	-0-				102
02	980 N	958	-0-	-22	-0-	27	1	931	2	N	-0-				102
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	25	1	980	2	N	1				103

DARNELL		WELL #:		1	RRCID ->	155802	COMPL. DATE	09/15/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6616	-	6653	
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	25	1	1048	2	N	-0-				75
11	720 N	673	-0-	-47	-0-	17	1	652	2	N	4				79

12	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	29	1	1869	2	N	-0-				79
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	28	1	1651	2	N	2				81

02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	25	1	1509	2	N	1				82

03	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	22	1	1333	2	N	-0-				82

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
AUSTIN UNIT		WELL #: 471		RRCID -> 244275		COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6584 - 8590					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	357	2	N	-0-			33
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	352	2	N	-0-			33
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	2	N	-0-			33
01	403 N	385	-0-	-18	-0-	31	1	354	2	N	-0-			33
02	364 N	360	-0-	-4	-0-	28	1	332	2	N	-0-			33
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	31	1	359	2	N	-0-			33

DANIEL E. KUNKEL		WELL #: 7392H		RRCID -> 245346		COMPL. DATE 12/31/2008			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7569 - 9550					
10	558 N	416	-0-	-142	-0-	20	1	396	2	N	-0-			348
11	540 N	437	-0-	-103	-0-	30	1	394	2	N	12			360
						13	9							
12	558 N	467	-0-	-91	-0-	28	1	439	2	N	-0-			360
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	466	2	N	-0-			360
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	28	1	419	2	N	-0-			360
*03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	437	2	N	-0-			360

SCHUMANN		WELL #: 104		RRCID -> 246298		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT			-0-

BRILLHART "851"		WELL #: 1H		RRCID -> 248742		COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7819 - 10771					
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	27	1	1366	2	N	-0-			245
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	30	1	1216	2	N	-0-			245
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	31	1	1285	2	N	-0-			245
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	31	1	1392	2	N	-0-			245
02	1176 N	952	-0-	-224	-0-	28	1	924	2	N	-0-			245
03	1302 N	1172	-0-	-130	-0-	31	1	1141	2	N	-0-			245

BRILLHART "851"		WELL #: 2H		RRCID -> 249897		COMPL. DATE 04/03/2009			TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7891 - 11380					
10	1302 N	417	-0-	-885	-0-	29	1	388	2	N	-0-			137
11	1140 N	2	-0-	-1138	-0-	2	2			N	-0-			137
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			137
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			137
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			137
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	1	1	270	2	N	-0-			137

SHRADER "A"		WELL #: 4871H		RRCID -> 253250		COMPL. DATE 08/18/2009			TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7368 - 10416					
10	3100 N	3648	-0-	548	1263	31	1	3617	2	N	-0-			281
11	3000 N	3136	-0-	136	1399	30	1	3084	2	N	20			301
						22	9							
12	4401 X	3002	-0-	-1399	-0-	29	1	2949	2	N	22			323
						24	9							
01	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	31	1	3051	2	N	18			341
						20	9							
02	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	28	1	2506	2	N	33	192	1	182
						36	9							
03	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	29	1	2388	2	N	15			197
						17	9							

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 TEXAS FARMS "845" WELL #: 1H RRCID -> 253279 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7659 - 11269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	1519 N	1277	-0-	-242	-0-	31	1	1237	2	N	8	154
11	1320 N	1198	-0-	-122	-0-	9	9	1168	2	N	-0-	154
12	1333 N	1146	-0-	-187	-0-	30	1	1118	2	N	-0-	154
01	1271 N	1012	-0-	-259	-0-	28	1	987	2	N	-0-	154
02	1120 N	1085	-0-	-35	-0-	25	1	1057	2	N	-0-	154
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	28	1	1153	2	N	-0-	154

BERNICE WELL #: 1361H RRCID -> 254680 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6768 - 9083

10	806 N	762	-0-	-44	-0-	31	1	689	2	N	38	177
11	810 N	620	-0-	-190	-0-	42	9	557	2	N	30	207
12	806 N	690	-0-	-116	-0-	30	1	639	2	N	18	225
01	775 N	607	-0-	-168	-0-	33	9	576	2	N	-0-	225
02	588 N	561	-0-	-27	-0-	31	1	533	2	N	-0-	225
03	682 N	664	-0-	-18	-0-	28	1	601	2	N	29	63
						31	1				191	1
						32	9					

BERNICE WELL #: 1362H RRCID -> 258759 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6877 - 10560

10	0	3431	-0-	3431	3431	31	1	3295	2	N	95	171
11	0	3367	-0-	3367	6798	105	9	3209	2	N	116	96
12	0	3410	-0-	3410	10208	30	1	3266	2	N	103	199
01	0	3477	-0-	3477	13685	128	9	3295	2	N	137	144
02	17273 X	3588	-0-	-13685	-0-	31	1	3428	2	N	120	264
03	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	151	9	3503	2	N	127	200
						28	1				191	1
						132	9					
						31	1					
						140	9					

BERNICE WELL #: 1363H RRCID -> 262585 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6894 - 10500

10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	31	1	1027	2	N	227	147
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	250	9	857	2	N	107	254
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	30	1	830	2	N	107	169
01	1302 N	985	-0-	-317	-0-	118	9	853	2	N	92	261
02	952 N	820	-0-	-132	-0-	31	1	695	2	N	88	158
03	992 N	862	-0-	-130	-0-	101	9	739	2	N	84	242
						28	1				191	1
						97	9					
						31	1					
						92	9					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BERNICE		WELL #:		1364H	RRCID ->	264974	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	6437	PERF.	6874 - 9682	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	31	1	2415	2	N	64		134
						70	9						
11	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	30	1	2827	2	N	68		202
						75	9						
12	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	31	1	2510	2	N	51	189 1	64
						56	9						
01	2356 N	2046	-0-	-310	-0-	31	1	1965	2	N	45		109
						50	9						
02	2128 N	1590	-0-	-538	-0-	28	1	1528	2	N	31		140
						34	9						
03	2356 N	1712	-0-	-644	-0-	31	1	1624	2	N	52		192
						57	9						

DUTCHER "562"		WELL #:		1H	RRCID ->	266623	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	7148	PERF.	7618 - 10649	
10	0	3420	-0-	3420	3420	31	1	3389	2	N	-0-		324
11	0	2914	-0-	2914	6334	30	1	2864	2	N	18		342
						20	9						
12	0	2749	-0-	2749	9083	29	1	2705	2	N	14		356
						15	9						
01	0	2480	-0-	2480	11563	30	1	2444	2	N	5	185 1	176
						6	9						
02	14229 X	2666	-0-	-11563	-0-	27	1	2581	2	N	53		229
						58	9						
03	3410 X	2804	-0-	-606	-0-	30	1	2771	2	N	3		232
						3	9						

HENRY, A. W. -A-		WELL #:		621H	RRCID ->	267156	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	7356 - 11137	
10	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	31	1	4752	2	N	85		222
						94	9						
11	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	30	1	4615	2	N	115	177 1	160
						127	9						
12	4743 X	4439	-0-	-304	-0-	29	1	4298	2	N	102	182 1	80
						112	9						
01	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	31	1	4904	2	N	94		174
						103	9						
02	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	28	1	4549	2	N	109	171 1	112
						120	9						
03	4805 X	4719	-0-	-86	-0-	28	1	4582	2	N	99	189 1	22
						109	9						

JARVIS, RAYMOND		WELL #:		292H	RRCID ->	268203	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	7140 - 10895	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22		105
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 NITSCHKE '21' WELL #: 4H RRCID -> 268671 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7155 - 11080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	31	1	2969	2	N	24			194
11	3030 X	460	-0-	-2570	-0-	26	9	430	2	N	1			195
12	3131 X	959	-0-	-2172	-0-	29	1	928	2	N	-0-			195
01	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	1	9	6956	2	N	145	181	1	159
02	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	160	9	4105	2	N	112	177	1	94
03	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	28	1	3482	2	N	73			167
						123	9							
						30	1							
						80	9							

PATRICIA WELL #: 631H RRCID -> 269244 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7306 - 11003

10	0	1963	-0-	1963	1963	31	1	1786	2	N	133	191	1	35
11	0	2095	-0-	2095	4058	146	9	1854	2	N	192			227
12	0	2233	-0-	2233	6291	30	1	2010	2	N	176	191	1	212
01	0	2465	-0-	2465	8756	211	9	2269	2	N	150	192	1	170
02	2800 N	2233	-0-	-567	8189	29	1	2025	2	N	164	177	1	157
03	3100 N	2269	-0-	-831	7358	194	9	2092	2	N	135	193	1	99
						31	1							
						165	9							
						28	1							
						180	9							
						28	1							
						149	9							

JEAN '52' WELL #: 1H RRCID -> 272240 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7209 - 11300

10	4278 X	4078	-0-	-200	-0-	31	1	4006	2	N	37	188	1	45
11	4140 X	4090	-0-	-50	-0-	41	9	4004	2	N	51			96
12	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	30	1	4262	2	N	54			150
01	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	56	9	4380	2	N	51			201
02	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	29	1	3803	2	N	43	190	1	54
03	4340 X	4337	-0-	-3	-0-	59	9	4249	2	N	52			106
						31	1							
						57	9							

MERYDITH '499' WELL #: 3H RRCID -> 275901 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8032 - 12580

10	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	31	1	3603	2	N	404	192	1	401
11	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	444	9	3386	2	N	383	560	1	224
12	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	30	1	3182	2	N	177	184	1	217
01	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	421	9	3162	2	N	465	378	1	304
02	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	29	1	2772	2	N	263	375	1	192
03	3069 X	2962	-0-	-107	-0-	195	9	2636	2	N	268	189	1	271
						31	1							
						295	9							

 PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 PEARSON UNIT '18' WELL #: 1HC RRCID -> 275962 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7260 - 10353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1147 N	950	-0-	-197	-0-	27	1	917	2	N	5			74
						6	9							
11	1140 N	679	-0-	-461	-0-	27	1	644	2	N	7			81
						8	9							
12	961 N	660	-0-	-301	-0-	28	1	622	2	N	9			90
						10	9							
01	961 N	692	-0-	-269	-0-	30	1	656	2	N	5			95
						6	9							
02	644 N	577	-0-	-67	-0-	26	1	540	2	N	10			105
						11	9							
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	28	1	937	2	N	12			117
						13	9							

 BRUNSTETER '22' WELL #: C002AP RRCID -> 276225 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7076 - 10941

10	0	740	-0-	740	740	21	1	701	2	N	16	193	1	59
						18	9							
11	0	618	-0-	618	1358	24	1	511	2	N	75			134
						83	9							
12	0	846	-0-	846	2204	27	1	800	2	N	17			151
						19	9							
01	0	809	-0-	809	3013	25	1	780	2	N	4			155
						4	9							
02	2800 N	693	-0-	-2107	906	28	1	665	2	N	-0-	84	1	71
03	1649 N	743	-0-	-906	-0-	29	1	710	2	N	4			75
						4	9							

 HENRY-BENNETT WELL #: 501HC RRCID -> 276439 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7581 - 11060

10	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	31	1	1674	2	N	14			135
						15	9							
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	30	1	1790	2	N	25			160
						28	9							
12	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	29	1	2027	2	N	30			190
						33	9							
01	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	29	1	2275	2	N	25			215
						28	9							
02	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	27	1	2038	2	N	32	190	1	57
						35	9							
03	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	28	1	2206	2	N	35			92
						39	9							

 DOUG HOLMES 566 WELL #: 1HC RRCID -> 276518 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7583 - 11331

10	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	31	1	5837	2	N	128			300
						141	9							
11	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	30	1	5258	2	N	182	180	1	302
						200	9							
12	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	31	1	4559	2	N	122	192	1	232
						134	9							
01	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	31	1	4390	2	N	159	171	1	220
						175	9							
02	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	28	1	3960	2	N	152	180	1	192
						167	9							
03	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	29	1	3857	2	N	100	183	1	109
						110	9							

PAN PETRO (CLEVELAND)			//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
SAM HILL 16			WELL #:		1HC	RRCID ->	278399	COMPL. DATE	07/13/2015	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	7264 - 11340	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	25	1	3643	2	N	67			179
						74	9							
11	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	24	1	4143	2	N	72	186	1	65
						79	9							
12	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	29	1	4667	2	N	89			154
						98	9							
01	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	29	1	5091	2	N	90	178	1	66
						99	9							
02	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	28	1	4521	2	N	77			143
						85	9							
03	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	31	1	4787	2	N	88			231
						97	9							

OWENS			WELL #:		2H	RRCID ->	279154	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	8058 - 11930	
10	0	1676	-0-	1676	1676	1477	2	199	9	N	181	196	1	95
11	0	1128	-0-	1128	2804	1032	2	96	9	N	87			182
12	0	3843	-0-	3843	6647	3132	2	711	9	N	646	587	1	241
01	0	3970	-0-	3970	10617	3461	2	509	9	N	463	568	1	136
02	2800 N	3822	-0-	1022	11639	3361	2	461	9	N	419	368	1	187
03	16567 X	4928	-0-	-11639	-0-	4435	2	493	9	N	448	389	1	246

TEXAS FARMS			WELL #:		1H	RRCID ->	279276	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	8110 - 12597	
10	0	1004	-0-	1004	1004	816	2	188	9	N	171	186	1	127
11	0	1471	-0-	1471	2475	1195	2	276	9	N	251	185	1	193
12	0	4467	-0-	4467	6942	3882	2	585	9	N	532	598	1	127
01	0	4730	-0-	4730	11672	4121	2	609	9	N	554	580	1	101
02	16129 X	4457	-0-	-11672	-0-	3939	2	518	9	N	471	393	1	179
03	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4389	2	543	9	N	494	577	1	96

PAZOURECK			WELL #:		1H	RRCID ->	279328	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	6828 - 10742	
10	0	587	-0-	587	587	441	2	146	9	N	133	180	1	180
11	0	685	-0-	685	1272	576	2	109	9	N	99			279
12	0	601	-0-	601	1873	510	2	91	9	N	83	195	1	167
01	0	454	-0-	454	2327	454	2			N	-0-			167
02	2800 N	670	-0-	-2130	197	497	2	173	9	N	157	193	1	131
03	974 N	777	-0-	-197	-0-	638	2	139	9	N	126			257

SMITH UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	281843	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7022 - 8569	
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	31	1	43	2	N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	30	1	44	2	N	-0-			-0-
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	31	1	37	2	N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	31	1	64	2	N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	28	1	71	2	N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	31	1	83	2	N	-0-			-0-

HAROLD			WELL #:		1	RRCID ->	282952	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL DEPTH	7837	PERF.	6260 - 7446	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) NATURAL GAS ANADARKO COMPANY JINES		//CONT.//	68735 120 600750	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
		WELL #:	1660	RRCID ->	079393	COMPL. DATE	10/10/1978	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	6915 - 6960	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			40
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40	7	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2022 - WELL PLUGGED 9/23/2022												

MATILDA		WELL #:	1049	RRCID ->	089621	COMPL. DATE	08/25/1980	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6958 - 6984	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25

RICHARDSON, V. W.		WELL #:	1046	RRCID ->	096936	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6887 - 6911	
10		651 N	618	-0-	-33	-0-	62 1	556 2	N	-0-		60
11		390 N	375	-0-	-15	-0-	36 1	339 2	N	-0-		60
12		558 N	164	-0-	-394	-0-	62 1	102 2	N	-0-		60
01		620 N	407	-0-	-213	-0-	48 1	359 2	N	-0-		60
02		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	54 1	962 2	N	2		62
							2	9				
*03		470 N	470	-0-	-0-	-0-	32 1	438 2	N	-0-		62

PATTISON		WELL #:	1087	RRCID ->	112379	COMPL. DATE	06/30/1984	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6931 - 6952	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CAMP		WELL #:	1064	RRCID ->	133751	COMPL. DATE	02/16/1990	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6997 - 7033	
10		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	62 1	998 2	N	19		286
							21	9				
11		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	60 1	1006 2	N	76		362
							84	9				
12		1209 N	1076	-0-	-133	-0-	62 1	994 2	N	18		380
							20	9				
01		1085 N	1066	-0-	-19	-0-	62 1	960 2	N	40		420
							44	9				
02		1064 N	643	-0-	-421	-0-	56 1	587 2	N	-0-	180 1	240
03		1085 N	1050	-0-	-35	-0-	62 1	966 2	N	20		260
							22	9				

JINES		WELL #:	1048	RRCID ->	148980	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6907 - 6946	
10		0	2527	-0-	2527	2527	62 1	2465 2	N	-0-		53
11		4882 X	2355	-0-	-2527	-0-	60 1	2295 2	N	-0-		53
12		2542 X	2306	-0-	-236	-0-	62 1	2244 2	N	-0-		53
01		2542 N	2306	-0-	-236	-0-	62 1	2244 2	N	-0-		53
02		2212 N	2129	-0-	-83	-0-	56 1	2073 2	N	-0-		53
03		2294 N	2217	-0-	-77	-0-	62 1	2155 2	N	-0-		53

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750		RRCID -> 190041		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6890 - 6932		
RICHARDSON, V. W.		WELL #:		2046								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	62	1	408	2	N	113	191 1
						124	9					117
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	60	1	389	2	N	58	175
						64	9					
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	62	1	425	2	N	24	199
						26	9					
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	62	1	436	2	N	113	193 1
						124	9					119
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	42	1	401	2	N	36	155
						40	9					
*03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	20	1	465	2	N	62	217
						68	9					

COURSON PARNELL 474		WELL #:		6474		RRCID -> 286780		COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL DEPTH 9777 PERF. 7202 - 7300		
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	62	1	497	2	N	34	81
						37	9					
11	600 N	580	-0-	-20	-0-	60	1	477	2	N	39	120
						43	9					
12	620 N	589	-0-	-31	-0-	62	1	483	2	N	40	160
						44	9					
01	589 N	548	-0-	-41	-0-	62	1	467	2	N	17	177
						19	9					
02	532 N	514	-0-	-18	-0-	56	1	426	2	N	29	206
						32	9					
03	589 N	566	-0-	-23	-0-	62	1	464	2	N	36	192 1
						40	9					50

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		WELL #:		620573		RRCID -> 187467		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6318 - 6326		
CONVERSE, R. V.				3130								
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-	60
11	510 N	392	-0-	-118	-0-	392	3			N	-0-	60
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-	60
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-	60
02	364 N	245	-0-	-119	-0-	245	3			N	-0-	60
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60

CONVERSE, R. V.		WELL #:		2130		RRCID -> 190852		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6294 - 6323		
10	0	383	-0-	383	-0-	383	3			Y	-0-	-0-
11	0	360	-0-	360	-0-	743	3			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	404	-0-	404	-0-	1147	404	3		Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	385	-0-	385	-0-	1532	385	3		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	368	-0-	368	-0-	1900	368	3		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1900				Y	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084		RRCID -> 071967		COMPL. DATE 06/27/1962		TOTAL DEPTH 9548 PERF. 7220 - 7264		
DICKINSON, CHARLES P.				1400								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
RICHARDSON, V.W. "G"		WELL #:		3047	RRCID ->	179543	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	7019	PERF. 6896 - 6918				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	970	-0-	970	970	970	2			N	-0-				-0-
11	0	1095	-0-	1095	2065	1095	2			N	-0-				-0-
12	0	1215	-0-	1215	3280	1215	2			N	-0-				-0-
01	0	1507	-0-	1507	4787	1507	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	1224	-0-	-1576	3211	1224	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	1283	-0-	-1817	1394	1283	2			N	-0-				-0-

RICHARDSON, V. W. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	184672	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6856 - 6863				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #:		2	RRCID ->	193729	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	9018	PERF. 7082 - 7130				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				1	104	1				9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9

TREW, J. T. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	196783	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 7058 - 7094				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUCKMINSTER		WELL #:		1013	RRCID ->	209768	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	6932	PERF. 6810 - 6830				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STUMP, J.V.		WELL #:		1	RRCID ->	210661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8597	PERF. 6622 - 6578				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16

PEARSON 27		WELL #:			RRCID ->	264408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6547 - 10120				
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)			//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.// 676084												
BAUMANN 394			WELL #: 4H		RRCID -> 267554	COMPL. DATE 03/06/2013	TOTAL DEPTH 7199	PERF. 7779	- 11547						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	2124	-0-	2124	2124	2003	2	121	9	N	110				237
11	0	1905	-0-	1905	4029	1800	2	105	9	N	95				332
12	0	1957	-0-	1957	5986	1841	2	116	9	N	105	362	1		75
01	0	1978	-0-	1978	7964	1793	2	185	9	N	168				243
02	2800 N	1453	-0-	-1347	6617	1347	2	106	9	N	96	185	1		154
03	3100 N	903	-0-	-2197	4420	790	2	113	9	N	103				257

LUTHI 'A' 401			WELL #: 7H		RRCID -> 276481	COMPL. DATE 09/23/2014	TOTAL DEPTH 7167	PERF. 7610	- 12227						
10	0	419	-0-	419	419	335	1	53	2	N	28	190	1		69
11	0	584	-0-	584	1003	324	1	197	2	N	57				126
12	0	560	-0-	560	1563	63	9	195	2	N	27				153
01	0	803	-0-	803	2366	30	9	458	2	N	17	87	1		83
02	2800 N	718	-0-	-2082	284	19	9	388	2	N	25				108
03	917 N	633	-0-	-284	-0-	28	9	327	1	N	23				131
						25	9								

LUTHI 'A' 401			WELL #: 8H		RRCID -> 276498	COMPL. DATE 09/24/2014	TOTAL DEPTH 7184	PERF. 7743	- 12120						
10	0	1351	-0-	1351	1351	1079	1	270	2	N	2				110
11	0	1704	-0-	1704	3055	2	9	638	2	N	20				130
12	0	1983	-0-	1983	5038	1044	1	885	2	N	17				147
01	0	2065	-0-	2065	7103	22	9	1005	2	N	9	110	1		46
02	2800 N	910	-0-	-1890	5213	10	9	2	9	N	2				48
03	3100 N	1507	-0-	-1593	3620	908	1	420	2	N	7				55
						1079	1								
						8	9								

GASTON, BERNICE E. S. 'D' 411			WELL #: 2H		RRCID -> 276510	COMPL. DATE 12/08/2012	TOTAL DEPTH 7689	PERF. 8625	- 12047						
10	0	1746	-0-	1746	1746	339	1	1282	2	N	114				185
11	0	1638	-0-	1638	3384	125	9	1193	2	N	107	172	1		120
12	0	1747	-0-	1747	5131	327	1	1259	2	N	135	171	1		84
01	0	2015	-0-	2015	7146	118	9	1519	2	N	140				224
02	2800 N	1976	-0-	-824	6322	342	1	1507	2	N	145	171	1		198
03	3100 N	2186	-0-	-914	5408	154	9	1700	2	N	138	162	1		174
						309	1								
						160	9								
						334	1								
						152	9								

MORRIS ESTATE 848			WELL #: 1H		RRCID -> 278945	COMPL. DATE 10/25/2013	TOTAL DEPTH 7834	PERF. 7878	- 12153						
10	0	4925	-0-	4925	4925	4576	2	349	9	N	317	185	1		276
11	0	4584	-0-	4584	9509	4272	2	312	9	N	284	371	1		189
12	0	4825	-0-	4825	14334	4475	2	350	9	N	318	183	1		324
01	0	4547	-0-	4547	18881	4261	2	286	9	N	260	380	1		204
02	22701 X	3820	-0-	-18881	-0-	3640	2	180	9	N	164	193	1		175
03	4774 X	4133	-0-	-641	-0-	3763	2	370	9	N	336	374	1		137

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
MCQUITT 298		WELL #:		1H	RRCID ->	278970	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	7666	PERF.	8488 - 12078	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	0	2384	-0-	2384	2384	2209 2	175 9	N	159	178 1			188
11	0	2132	-0-	2132	4516	1956 2	176 9	N	160	183 1			165
12	0	1985	-0-	1985	6501	1862 2	123 9	N	112				277
01	0	1983	-0-	1983	8484	1865 2	118 9	N	107	189 1			195
02	10167 X	1683	-0-	-8484	-0-	1576 2	107 9	N	97				292
03	2387 X	1451	-0-	-936	-0-	1368 2	83 9	N	75				367

MCQUITT 298		WELL #:		2H	RRCID ->	279884	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	7679	PERF.	8028 - 12186	
10	0	1535	-0-	1535	1535	1418 2	117 9	N	106				238
11	0	1363	-0-	1363	2898	1220 2	143 9	N	130	186 1			182
12	0	1357	-0-	1357	4255	1239 2	118 9	N	107	178 1			111
01	0	1401	-0-	1401	5656	1294 2	107 9	N	97				208
02	2800 N	1238	-0-	-1562	4094	1135 2	103 9	N	94	180 1			122
03	3100 N	1314	-0-	-1786	2308	1248 2	66 9	N	60				182

MCQUITT 298		WELL #:		3H	RRCID ->	280061	COMPL. DATE	05/27/2015	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	8113 - 12645	
10	0	3582	-0-	3582	3582	3432 2	150 9	N	136	178 1			195
11	0	3193	-0-	3193	6775	3041 2	152 9	N	138	177 1			156
12	0	3207	-0-	3207	9982	3090 2	117 9	N	106	180 1			82
01	0	3274	-0-	3274	13256	3151 2	123 9	N	112				194
02	15134 X	1878	-0-	-13256	-0-	1779 2	99 9	N	90	190 1			94
03	3596 X	2275	-0-	-1321	-0-	2181 2	94 9	N	85				179

CODE BREAKER 848		WELL #:		1H	RRCID ->	282864	COMPL. DATE	03/30/2017	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7562 - 11607	
10	0	3649	-0-	3649	3649	3533 2	116 9	N	105				250
11	0	3214	-0-	3214	6863	3119 2	95 9	N	86	191 1			145
12	0	2899	-0-	2899	9762	2786 2	113 9	N	103				248
01	0	2476	-0-	2476	12238	2338 2	138 9	N	125	193 1			180
02	14842 X	2604	-0-	-12238	-0-	2433 2	171 9	N	155	178 1			157
03	3658 X	2876	-0-	-782	-0-	2694 2	182 9	N	165	179 1			143

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		1 C	RRCID ->	021972	COMPL. DATE	02/01/1962	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	6712 - 6772	
10	0	116	-0-	116	490	116 3		Y	-0-				10
11	0	100	-0-	100	590	100 3		Y	-0-				10
12	0	106	-0-	106	696	106 3		Y	-0-				10
01	0	81	-0-	81	777	81 3		Y	-0-				10
02	892 N	115	-0-	-777	-0-	115 3		Y	-0-				10
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-				10

JINES, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	150907	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6913 - 6970	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) QUANAH PANHANDLE, LLC P & P		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 684575 WELL #: 1737		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WRIGHT, M.R.		WELL #: 1		RRCID -> 279280		COMPL. DATE 01/18/2013		TOTAL DEPTH 6637		PERF. 6527 - 6537				
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1703	3	20	9	N	18			157
11	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1922	3	8	9	N	7			164
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2104	3	9	9	N	8			172
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1564	3	3	9	N	3			175
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1943	3	3	9	N	3			178
03	2108 N	2078	-0-	-30	-0-	2072	3	6	9	N	5			183

WRIGHT, M.R.		WELL #: 3		RRCID -> 283177		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 6649		PERF. 6548 - 6562				
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			80
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			80
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			80
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			80
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			80
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			80

QUESTA ENERGY CORPORATION ROGERS		684634 WELL #: 1408		RRCID -> 150130		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. N/A				
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	99	3	10	9	N	9			52
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	80	3	9	9	N	8			60
12	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-			60
01	124 N	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-			60
02	84 N	32	-0-	-52	-0-	32	3			N	-0-			60
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			60

REMORA OPERATING, LLC DODSON, JIM		701613 WELL #: 1834		RRCID -> 097250		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 8603		PERF. 6666 - 6716				
10	0	362	-0-	362	362	362	2			N	-0-			19
11	768 N	406	-0-	-362	-0-	406	2			N	-0-			19
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			19
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			19
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			19
*03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			19

DODSON		WELL #: 3		RRCID -> 100159		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 6710 - 7868				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
CAVINS-JARVIS		WELL #: 2016		RRCID -> 113208		COMPL. DATE 08/24/1984		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6714 - 6773			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10

NITSCHKE		WELL #: 203H		RRCID -> 270374		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6987 - 11127				
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3219 2	135 9	N	123	330 1	320
11	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3030 2	139 9	N	126		446
12	4278	X	3112	-0-	-1166	-0-	3026 2	86 9	N	78	172 1	352
01	4278	X	2930	-0-	-1348	-0-	2798 2	132 9	N	120	180 1	292
02	3276	X	2606	-0-	-670	-0-	2522 2	84 9	N	76		368
03	3348	X	2665	-0-	-683	-0-	2565 2	100 9	N	91		459

NITSCHKE		WELL #: 202H		RRCID -> 271837		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7095 - 10962				
10	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3360 2	154 9	N	140	169 1	353
11	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	2985 2	124 9	N	113	171 1	295
12	4371	X	3181	-0-	-1190	-0-	3133 2	48 9	N	44	175 1	164
01	4371	X	2877	-0-	-1494	-0-	2771 2	106 9	N	96		260
02	3612	X	2467	-0-	-1145	-0-	2344 2	123 9	N	112	173 1	199
03	3503	X	2464	-0-	-1039	-0-	2368 2	96 9	N	87		286

NITSCHKE		WELL #: 201H		RRCID -> 271845		COMPL. DATE 03/14/2013		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7377 - 11169				
10	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2430 2	156 9	N	142	168 1	30
11	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2490 2	162 9	N	147	170 1	7
12	3348	X	2629	-0-	-719	-0-	2406 2	223 9	N	203		210
01	3348	X	2487	-0-	-861	-0-	2409 2	78 9	N	71	160 1	121
02	2968	X	1851	-0-	-1117	-0-	1760 2	91 9	N	83	163 1	41
03	2728	X	2323	-0-	-405	-0-	2169 2	154 9	N	140		181

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		RRCID -> 200975		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7022 - 7114			
DAMHUES 741		WELL #: 4									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CRONISTER 646		WELL #: 2H		RRCID -> 219361		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7832 - 9412			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		//		704176										
HENRY 51		WELL #:		5H	RRCID ->	219406	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	6991 - 9078		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMKER-HARRIS 673		WELL #:		2H	RRCID ->	227101	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	7800 - 9614		
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-			134
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			134
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1347	2	3	9	N	3			137
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-			137
02	1064 N	536	-0-	-528	-0-	536	2			N	-0-			137
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-			137

ERIC 'C' 144		WELL #:		2H	RRCID ->	280070	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	7773 - 11928		
10	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4412	2	195	9	N	177	148	1	109
11	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3854	2	157	9	N	143	60	1	192
12	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3829	2	171	9	N	155	204	1	143
01	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3269	2	136	9	N	124	200	1	67
02	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3254	2	164	9	N	149			216
*03	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3643	2	179	9	N	163	195	1	184

ERIC 'C' 144		WELL #:		3H	RRCID ->	280534	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	7864 - 11758		
10	2511 N	1660	-0-	-851	-0-	1585	2	75	9	N	68	81	1	100
11	0	1952	-0-	-1952	-0-	1860	2	92	9	N	84			184
12	0	1829	-0-	-1829	-0-	3781	2	74	9	N	67			251
01	3100 N	2049	-0-	-1051	-0-	2730	2	114	9	N	104	182	1	173
02	2800 N	1807	-0-	-993	-0-	1737	2	87	9	N	79			252
*03	3100 N	1807	-0-	-1293	-0-	444	2	119	9	N	108	191	1	169

PHILIPP 129 B		WELL #:		3H	RRCID ->	280810	COMPL. DATE	05/19/2015	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	7661 - 12073		
10	3286 X	2589	-0-	-697	-0-	2508	2	81	9	N	74	101	1	140
11	3180 X	2502	-0-	-678	-0-	2342	2	160	9	N	145	107	1	178
12	3286 X	2491	-0-	-795	-0-	2370	2	121	9	N	110	184	1	104
01	2604 X	2448	-0-	-156	-0-	2312	2	136	9	N	124			228
02	2352 X	1934	-0-	-418	-0-	1827	2	107	9	N	97	200	1	125
*03	2604 X	2186	-0-	-418	-0-	2076	2	110	9	N	100			225

WILLIAMS 83		WELL #:		3H	RRCID ->	281286	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	7053	PERF.	7512 - 11523		
10	0	1917	-0-	-1917	-0-	1708	2	209	9	N	190	195	1	87
11	0	1839	-0-	-1839	-0-	3756	2	211	9	N	192	185	1	94
12	0	1792	-0-	-1792	-0-	5548	2	184	9	N	167	172	1	89
01	7816 X	2268	-0-	-5548	-0-	2049	2	219	9	N	199	193	1	95
02	1736 X	1481	-0-	-255	-0-	1345	2	136	9	N	124			219
*03	1922 X	1493	-0-	-429	-0-	1325	2	168	9	N	153	191	1	181

BUZZARD, CLARA K.		WELL #:		2H	RRCID ->	282256	COMPL. DATE	11/27/2016	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	7403 - 11546		
10	8184 X	1517	-0-	-6667	-0-	1517	2			N	-0-			179
11	7920 X	1063	-0-	-6857	-0-	1061	2	2	9	N	2	136	1	45
12	8184 X	1083	-0-	-7101	-0-	1083	2			N	-0-			45
01	5828 X	884	-0-	-4944	-0-	884	2			N	-0-			45
02	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	10184	2	83	9	N	75			120
*03	13119 X	13119	-0-	-0-	-0-	13027	2	92	9	N	84			204

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
DANIEL 560 WELL #: 1H RRCID -> 283200 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8073 - 12397												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4123 2	24 9	9	N		22	167
11	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3800 2	50 9	9	N		45	212
12	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4542 2	63 9	9	N		57	269
01	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4147 2	86 9	9	N		78	147
02	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3559 2	88 9	9	N		80	227
*03	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4256 2	2 9	9	N		2	229

JINES, J.H. WELL #: 3H RRCID -> 284421 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7747 - 11742												
10	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4315 2	583 9	9	N		530	278
11	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	3879 2	510 9	9	N		464	260
12	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4041 2	469 9	9	N		426	125
01	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	3950 2	495 9	9	N		450	175
02	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3210 2	448 9	9	N		407	194
*03	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	3823 2	543 9	9	N		494	296

SABRE OPERATING, INC. 742261												
KIRT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100046 COMPL. DATE 12/27/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6512 - 6554												
10	0	541	-0-	541	541	541 2			N		-0-	-0-
11	0	526	-0-	526	1067	526 2			N		-0-	-0-
12	0	530	-0-	530	1597	530 2			N		-0-	-0-
01	0	549	-0-	549	2146	549 2			N		-0-	-0-
02	2647 N	501	-0-	-2146	-0-	501 2			N		-0-	-0-
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2			N		-0-	-0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 201173 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6119 - 7660												
10	0	1455	-0-	1455	1455	93 1	1362 2	2	N		-0-	111
11	0	1380	-0-	1380	2835	90 1	1290 2	2	N		-0-	111
12	0	1318	-0-	1318	4153	93 1	1225 2	2	N		-0-	111
01	0	1359	-0-	1359	5512	93 1	1266 2	2	N		-0-	111
02	2800 N	1154	-0-	-1646	3866	56 1	1098 2	2	N		-0-	111
03	3100 N	1395	-0-	-1705	2161	93 1	1302 2	2	N		-0-	111

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757												
PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 021952 COMPL. DATE 10/27/1960 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7022 - 7050												
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	110 3	2 9	9	N		2	202
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 3	2 9	9	N		2	204
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		2	206
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		2	208
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		1	209
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		1	210

WILBANKS, V. W. WELL #: 1 RRCID -> 022208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6338 - 6414												
10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3			N		-0-	-0-
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3			N		-0-	-0-
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3			N		-0-	-0-
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3			N		-0-	-0-
*02	2800 N	5004	-0-	2204	2204	5004 3			N		-0-	-0-
03	3100 N	3044	-0-	-56	2148	3044 3			N		-0-	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.// 747757										
WILBANKS, V. W.		WELL #: 2		RRCID -> 157347		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6356 - 6382				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-	-0-	-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
BRUHLMAN		WELL #: 1701		RRCID -> 021881		COMPL. DATE 03/09/1961		TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6968 - 6988		
10	14B2 EXT	203	-0-	203	203	203	2	N	-0-	14
11	14B2 EXT	240	-0-	240	443	240	2	N	-0-	14
12	14B2 EXT	273	-0-	273	716	273	2	N	-0-	14
01	14B2 EXT	142	-0-	142	858	142	2	N	-0-	14
02	14B2 EXT	121	-0-	121	979	121	2	N	-0-	14
03	14B2 EXT	826	-0-	826	1805	826	2	N	-0-	14

WILSON, D. C. -A-		WELL #: 2750 U		RRCID -> 021888		COMPL. DATE 03/12/1961		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6786 - 6840		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

KENNY GAS UNIT		WELL #: 128 U		RRCID -> 022347		COMPL. DATE 07/25/1961		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6457 - 6477		
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-	-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-	-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-	-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-	-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-	-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-	-0-

PEARSON		WELL #: 1 A		RRCID -> 056617		COMPL. DATE 09/17/1973		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6333 - 6500		
10	0	1186	-0-	1186	2307	1186	2	N	-0-	20
11	0	1135	-0-	1135	3442	1135	2	N	-0-	20
12	0	440	-0-	440	3882	440	2	N	-0-	20
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	782	-0-	-0-	N	-0-	20
02	782 N	-0-	-0-	-782	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20

BRILLHART		WELL #: 1840		RRCID -> 088708		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6737 - 6758		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
BRUHLMAN		WELL #: 1702		RRCID -> 092241		COMPL. DATE 02/15/1981		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6932 - 6984				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	0	1211	-0-	1211	1211	1211	2	N	-0-			-0-
11	0	1166	-0-	1166	2377	1166	2	N	-0-			-0-
12	0	592	-0-	592	2969	592	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	591	-0-	-2509	460	591	2	N	-0-			-0-
02	1007 N	547	-0-	-460	-0-	547	2	N	-0-			-0-
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-			-0-

DAVIS, DELBERT		WELL #: 3836		RRCID -> 092332		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

CAMPBELL		WELL #: 3004		RRCID -> 155094		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6808 - 6873				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

TUBBS		WELL #: 2904		RRCID -> 155716		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6797 - 6855				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

TUBBS		WELL #: 2903		RRCID -> 156187		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6848 - 6880				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMPBELL		WELL #: 3005		RRCID -> 156750		COMPL. DATE 09/11/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6874				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUHLMAN		WELL #: 1703		RRCID -> 157918		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 6920 - 6998				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC WILSON, D. C.		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SMITH		WELL #: 23		RRCID -> 159109	COMPL. DATE 03/20/1996	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6832	-	6854							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

SMITH		WELL #: 14		RRCID -> 159177	COMPL. DATE 05/24/1996	TOTAL DEPTH 8128	PERF. 6732	-	6762							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH		WELL #: 14		RRCID -> 159177	COMPL. DATE 05/25/1996	TOTAL DEPTH 8128	PERF. 6684	-	6704							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, DELBERT		WELL #: 8364		RRCID -> 159456	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH 8760	PERF. 6798	-	6838							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WILSON		WELL #: 7464		RRCID -> 159635	COMPL. DATE 07/02/1996	TOTAL DEPTH 6940	PERF. 6783	-	6840							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

STUMP		WELL #: 3		RRCID -> 160722	COMPL. DATE 08/02/1996	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 6644	-	6659							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEY GAS UNIT		WELL #: 2802		RRCID -> 165594	COMPL. DATE 06/01/1997	TOTAL DEPTH 8730	PERF. 6496	-	6518							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
OCHILTREE FARMS 112		WELL #: 1112		RRCID -> 166672		COMPL. DATE 10/18/1974		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6340 - 6372		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					152

SELLERS		WELL #: 5020		RRCID -> 172399		COMPL. DATE 02/13/1999		TOTAL DEPTH 7409 PERF. 6868 - 6878		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CAMPBELL		WELL #: 3006		RRCID -> 172900		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6867 - 6877		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30

TUBBS		WELL #: 2902		RRCID -> 175739		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6868		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					73
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					47

CAMPBELL		WELL #: 3007		RRCID -> 176869		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6860		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30

TUBBS		WELL #: 2906		RRCID -> 180041		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5

CAMPBELL		WELL #: 3008		RRCID -> 180340		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
COLLARD-SCHNELLE G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 184297		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6263 - 7510		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2200	N	2200	-0-	-0-	2200	2	N	-0-			51
11	2158	N	2158	-0-	-0-	2158	2	N	-0-			51
12	1830	N	1830	-0-	-0-	1830	2	N	-0-			51
01	1807	N	1807	-0-	-0-	1807	2	N	-0-			51
02	1595	N	1595	-0-	-0-	1595	2	N	-0-			51
03	1687	N	1687	-0-	-0-	1687	2	N	-0-			51

TUBBS		WELL #: 2907		RRCID -> 188779		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6855 - 6865		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5

CAMPBELL		WELL #: 3009		RRCID -> 188780		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6850 - 6868		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TUBBS		WELL #: 4029		RRCID -> 196509		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6822 - 6862		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5

SELLERS		WELL #: 4020		RRCID -> 196916		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6837 - 6894		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAWKINS		WELL #: 1		RRCID -> 198054		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6336 - 6368		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			35

PEARSON		WELL #: 4F		RRCID -> 198820		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6730 - 6750		
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			178
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			178
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			178
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			178
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			178
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			178

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC CAMPBELL		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
		WELL #: 3010		RRCID -> 200023		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6852 - 6895								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

OCHILTREE FARMS 112				WELL #: 2112		RRCID -> 203377		COMPL. DATE 05/23/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6342 - 6378						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODC 53				WELL #: 4		RRCID -> 209219		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6692 - 6710						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

OCHILTREE "A"				WELL #: 2		RRCID -> 214674		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6304 - 8072						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON				WELL #: 9109		RRCID -> 215671		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6512 - 6546						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

KING 19				WELL #: 4		RRCID -> 218813		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6770 - 8194						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

SELLERS				WELL #: 320		RRCID -> 223072		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6807 - 6852						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
DAVIS 836		WELL #: 5H		RRCID -> 229463		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 6843		PERF. 7190 - 8250	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	2846	-0-	2846	17324	2820	2	26	9	N	200
11	0	2756	-0-	2756	20080	2755	2	1	9	N	201
12	0	2900	-0-	2900	22980	2900	2			N	201
01	25710 X	2730	-0-	-22980	-0-	2730	2			N	201
02	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	201
03	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	201

BUZZARD 76		WELL #: 2H		RRCID -> 230073		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 7445		PERF. 7494 - 8960	
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	81
11	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	81
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	81
01	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	81
*02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	81
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	20

SELLERS 20		WELL #: 6H		RRCID -> 245103		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 6845		PERF. 6850 - 8892	
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	94
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	94
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	94
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	94
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	94
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	94

HARBAUGH		WELL #: 1314H		RRCID -> 264344		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 7232		PERF. 7856 - 11278	
10	3534 X	2083	-0-	-1451	-0-	2073	2	10	9	N	231
11	2370 X	1757	-0-	-613	-0-	1736	2	21	9	N	250
12	2294 X	969	-0-	-1325	-0-	962	2	7	9	N	256
01	1891 X	1165	-0-	-726	-0-	1163	2	2	9	N	258
02	2100 X	889	-0-	-1211	-0-	887	2	2	9	N	260
03	2077 X	232	-0-	-1845	-0-	231	2	1	9	N	261

LONGHOFER 323 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 266617		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 8080 - 12214	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	419
11	0	1610	-0-	1610	1610	1511	2	99	9	N	317
12	0	-0-	-0-	-0-	1610					N	463
01	3100 N	2427	-0-	-673	937	2363	2	64	9	N	521
02	994 N	57	-0-	-937	-0-	56	2	1	9	N	522
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	822	2	23	9	N	543

CHARLOTTE ANN 296 OCL		WELL #: 1H		RRCID -> 266743		COMPL. DATE 05/27/2012		TOTAL DEPTH 7728		PERF. 7970 - 12029	
10	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	4464	2	549	9	N	554
11	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4389	2	589	9	N	397
12	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4523	2	473	9	N	652
01	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	5211	2	668	9	N	554
02	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	4730	2	517	9	N	495
03	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5225	2	633	9	N	541

DIEBALL BROTHERS 297 OCL		WELL #: 1H		RRCID -> 267053		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 7761		PERF. 7865 - 12218	
10	0	2928	-0-	2928	2928	2763	2	165	9	N	515
11	0	3037	-0-	3037	5965	2807	2	230	9	N	377
12	0	3049	-0-	3049	9014	2874	2	175	9	N	536
01	11338 X	2324	-0-	-9014	-0-	2155	2	169	9	N	506
02	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	1867	2	146	9	N	639
03	3131 X	1872	-0-	-1259	-0-	1734	2	138	9	N	422

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC JAMES E WILSON 160		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

WELL #: 4H		RRCID ->	268811	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7692	-	11780			
10	0	5908	-0-	5908	5908	5692	2	216	9	N	196	174	1	731
11	0	4909	-0-	4909	10817	4732	2	177	9	N	161	174	1	718
12	0	6572	-0-	6572	17389	6426	2	146	9	N	133	176	1	675
01	22286 X	4897	-0-	-17389	-0-	4808	2	89	9	N	81			756
02	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5191	2	237	9	N	215	340	1	631
03	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	5868	2	157	9	N	143			774

WELL #: 2951H		RRCID ->	270428	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	8074	-	12308			
10	0	2541	-0-	2541	2541	2160	2	381	9	N	346	367	1	489
11	0	2394	-0-	2394	4935	2068	2	326	9	N	296	184	1	601
12	0	1882	-0-	1882	6817	1582	2	300	9	N	273	182	1	692
01	3100 N	2468	-0-	-632	6185	2104	2	364	9	N	331	191	1	832
02	2800 N	1999	-0-	-801	5384	1767	2	232	9	N	211	387	1	656
03	3100 N	2275	-0-	-825	4559	1956	2	319	9	N	290	554	1	392

WELL #: 1H		RRCID ->	271096	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	7648	PERF.	7685	-	12097			
10	0	631	-0-	631	631	556	2	75	9	N	68	174	1	224
11	0	840	-0-	840	1471	834	2	6	9	N	5			229
12	0	58	-0-	58	1529	55	2	3	9	N	3			232
01	1569 X	40	-0-	-1529	-0-	38	2	2	9	N	2			234
02	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			234
03	947 X	947	-0-	-0-	-0-	841	2	106	9	N	96			330

WELL #: 1		RRCID ->	275025	COMPL. DATE	03/04/1977	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	7010	-	7028			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELL #: 1H		RRCID ->	275351	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	7397	PERF.	7695	-	11294			
10	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	3990	2	262	9	N	238	171	1	273
11	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	3999	2	223	9	N	203	348	1	128
12	4495 X	4127	-0-	-368	-0-	3915	2	212	9	N	193			321
01	4495 X	2629	-0-	-1866	-0-	2455	2	174	9	N	158	340	1	139
02	3892 X	-0-	-0-	-3892	-0-					N	-0-			139
03	4371 X	2564	-0-	-1807	-0-	2549	2	15	9	N	14			153

WELL #: 2H		RRCID ->	275705	COMPL. DATE	06/22/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7638	-	11079			
10	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2695	2	69	9	N	63			423
11	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2179	2	55	9	N	50	182	1	291
12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-			291
01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1682	2	6	9	N	5			296
02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1347	2	10	9	N	9			305
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1289	2	1	9	N	1			306

WELL #: 3H		RRCID ->	275831	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	7777	-	11940			
10	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4631	2	80	9	N	73			506
11	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4205	2	68	9	N	62	177	1	391
12	2852 X	2322	-0-	-530	-0-	2312	2	10	9	N	9			400
01	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2889	2	10	9	N	9			409
02	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4644	2	54	9	N	49			458
03	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3404	2	6	9	N	5			463

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC WOODRUFF-DECK 17A													//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
WELL #: 6H													RRCID -> 291314		COMPL. DATE 10/07/2014			TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6931 - 13376				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
10	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	-0-	3578	2	147	9	N	134	171	1	280							
11	3720 X	3379	-0-	-341	-0-	-0-	3244	2	135	9	N	123			403							
12	3844 X	3180	-0-	-664	-0-	-0-	2991	2	189	9	N	172			575							
01	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	-0-	3594	2	98	9	N	89	341	1	323							
02	3304 X	2053	-0-	-1251	-0-	-0-	1972	2	81	9	N	74			397							
03	3720 X	3332	-0-	-388	-0-	-0-	3166	2	166	9	N	151	176	1	372							

CARRIE													WELL #: 1		RRCID -> 293527		COMPL. DATE 02/15/1975			TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6680 - 6726		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

UNIT PETROLEUM COMPANY MORRIS UNIT -C-													WELL #: 1		RRCID -> 021905		COMPL. DATE 08/14/1961			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7240 - 7244		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140							

ELLZEY													WELL #: 1		RRCID -> 022890		COMPL. DATE 09/19/1962			TOTAL DEPTH 9649 PERF. 7185 - 7191		
10	2201 N	2159	-0-	-42	-0-	-0-	559	1	1597	3	N	3			75							
11	2130 N	2103	-0-	-27	-0-	-0-	541	1	1560	3	N	2			77							
12	2108 N	1976	-0-	-132	-0-	-0-	559	1	1414	3	N	3			80							
01	2170 N	2133	-0-	-37	-0-	-0-	559	1	1572	3	N	2			82							
02	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	-0-	505	1	1476	3	N	2			84							
03	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	-0-	559	1	1512	3	N	-0-			84							

SELL													WELL #: 1		RRCID -> 031518		COMPL. DATE 05/28/1962			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7218 - 7260		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-			-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-			-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-			-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	208				N	-0-			-0-							

MEARS													WELL #: 1		RRCID -> 031719		COMPL. DATE 10/08/1962			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7266 - 7274		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-0-							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MORGAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	055622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5810	- 7232	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMKER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	086034	COMPL. DATE	05/25/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7282	- 7344
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	310	1	1055	3	N	-0-	10
11	1320 N	1311	-0-	-9	-0-	300	1	1011	3	N	-0-	10
12	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	310	1	1023	3	N	-0-	10
01	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	310	1	1026	3	N	-0-	10
02	1232 N	1176	-0-	-56	-0-	280	1	896	3	N	-0-	10
*03	1333 N	1316	-0-	-17	-0-	310	1	1006	3	N	-0-	10

SCHULTZ		WELL #:		1	RRCID ->	141654	COMPL. DATE	03/23/1992	TOTAL DEPTH	6954	PERF. 6636	- 6686
10	930 N	907	-0-	-23	-0-	310	1	597	3	N	-0-	19
11	870 N	853	-0-	-17	-0-	300	1	553	3	N	-0-	19
12	899 N	889	-0-	-10	-0-	310	1	579	3	N	-0-	19
01	899 N	875	-0-	-24	-0-	310	1	565	3	N	-0-	19
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	280	1	516	3	N	-0-	19
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	310	1	592	3	N	-0-	19

SELL		WELL #:			RRCID ->	145480	COMPL. DATE	05/26/1993	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7220	- 7272
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		157
PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2018												

MORGAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	148242	COMPL. DATE	02/02/1994	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7162	- 7238
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MORGAN		WELL #:			RRCID ->	158924	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7165	- 7220
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2018												

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
SELL		WELL #: 3		RRCID -> 159036		COMPL. DATE 05/21/1996		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7220 - 7272								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MORGAN		WELL #: 4		RRCID -> 159992		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7164 - 7226								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190775		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7225 - 7289								
10	0	2000	-0-	2000	2000	1116	1	863	3	N	19					219
						21	9									
11	0	1900	-0-	1900	3900	1080	1	778	3	N	38	185	1			72
						42	9									
12	0	2014	-0-	2014	5914	1116	1	892	3	N	5					77
						6	9									
01	0	1751	-0-	1751	7665	1116	1	633	3	N	2					79
						2	9									
02	2800 N	1967	-0-	-833	6832	1008	1	958	3	N	1					80
						1	9									
03	3100 N	2014	-0-	-1086	5746	1116	1	896	3	N	2					82
						2	9									

MEARS		WELL #: 2		RRCID -> 228614		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7281 - 7330								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SELL		WELL #: 4		RRCID -> 228616		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7304								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MEARS		WELL #: 3H		RRCID -> 246750		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7657 - 10614								
10	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2128	3	8	9	N	7					112
11	2100 N	1987	-0-	-113	-0-	1979	3	8	9	N	7					119
12	2232 N	1982	-0-	-250	-0-	1975	3	7	9	N	6					125
01	2139 N	1841	-0-	-298	-0-	1830	3	11	9	N	10					135
02	1848 N	1633	-0-	-215	-0-	1627	3	6	9	N	5					140
03	1984 N	1612	-0-	-372	-0-	1609	3	3	9	N	3					143

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
SWINK		WELL #: 1191H		RRCID -> 264805		COMPL. DATE 03/02/2011				TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7559 - 11049				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	873	3	154	9	N	140			252
11	1110 N	1008	-0-	-102	-0-	828	3	180	9	N	164	185	1	231
12	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	885	3	156	9	N	142	187	1	186
01	1023 N	819	-0-	-204	-0-	677	3	142	9	N	129	188	1	127
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	837	3	136	9	N	124			251
03	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	883	3	158	9	N	144	186	1	209

MCGARRAUGH B		WELL #:		8H	RRCID -> 272489	COMPL. DATE 02/17/2014				TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7300 - 11806				
10	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	1922	1	2117	3	N	43			167
11	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	1860	1	1753	3	N	47			214
12	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	1922	1	1644	3	N	24			238
01	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	1922	1	2333	3	N	45	187	1	96
02	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	1736	1	1861	3	N	13			109
03	13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	1922	1	11559	3	N	20			129

MCGARRAUGH B		WELL #:		7H	RRCID -> 274503	COMPL. DATE 01/14/2014				TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7329 - 11680				
10	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	1922	1	2552	3	N	42			142
11	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	1860	1	2150	3	N	43			185
12	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	1922	1	1369	3	N	38	181	1	42
01	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	1922	1	2833	3	N	61			103
02	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	1736	1	2248	3	N	83			186
03	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	1922	1	2379	3	N	55			241

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #: 1 C		RRCID -> 022366	COMPL. DATE 10/31/2017				TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369			
10	0	3433	-0-	3433	3433	279	1	3154	2	Y	-0-			170
11	0	4105	-0-	4105	7538	270	1	3835	2	Y	-0-			170
12	0	3104	-0-	3104	10642	279	1	2825	2	Y	-0-			170
01	0	3849	-0-	3849	14491	279	1	3570	2	Y	-0-			170
02	17691 X	3200	-0-	-14491	-0-	252	1	2948	2	Y	-0-			170
03	4247 X	3906	-0-	-341	-0-	279	1	3627	2	Y	-0-			170

PATTERSON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 086703	COMPL. DATE 12/20/1979				TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6560 - 6592				
10	0	768	-0-	768	768	768	2			N	-0-			20
11	0	738	-0-	738	1506	738	2			N	-0-			20
12	0	742	-0-	742	2248	742	2			N	-0-			20
01	0	728	-0-	728	2976	728	2			N	-0-			20
02	2800 N	647	-0-	-2153	823	647	2			N	-0-			20
03	1534 N	711	-0-	-823	-0-	711	2			N	-0-			20

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035						
ARCHER -A-		WELL #:		1	RRCID -> 154415	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 6440 - 8247
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	1430	-0-	1430	1430	1430 2	N	-0-		-0-
11	0	1185	-0-	1185	2615	1185 2	N	-0-		-0-
12	0	1284	-0-	1284	3899	1284 2	N	-0-		-0-
01	0	1380	-0-	1380	5279	1380 2	N	-0-		-0-
02	2800 N	1272	-0-	-1528	3751	1272 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1410	-0-	-1690	2061	1410 2	N	-0-		-0-

WAKITA OPERATING, LLC				891725						
MORTON		WELL #:		1	RRCID -> 125711	COMPL. DATE	10/15/1987	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6248 - 6270
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452						
BUZZARD, CLARA K.		WELL #:		1 U	RRCID -> 021959	COMPL. DATE	07/28/1961	TOTAL DEPTH	9258	PERF. 6870 - 6892
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3	N	-0-		62
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3	N	-0-		62
12	0	1086	-0-	1086	1086	1086 3	N	-0-		62
01	0	1071	-0-	1071	2157	1071 3	N	-0-		62
02	2800 N	950	-0-	-1850	307	950 3	N	-0-		62
03	1371 N	1064	-0-	-307	-0-	1064 3	N	-0-		62

BUZZARD, GEORGE		WELL #:		2	RRCID -> 073499	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6855 - 6875
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-		35
11	540 N	517	-0-	-23	-0-	517 3	N	-0-		35
12	0	530	-0-	530	530	530 3	N	-0-		35
01	0	531	-0-	531	1061	531 3	N	-0-		35
02	1548 N	487	-0-	-1061	-0-	487 3	N	-0-		35
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 3	N	-0-		35

BUZZARD, CLARA K.		WELL #:		2	RRCID -> 144650	COMPL. DATE	02/19/1993	TOTAL DEPTH	7107	PERF. 6914 - 6936
10	992 N	852	-0-	-140	-0-	852 3	N	-0-		64
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3	N	-0-		64
12	0	1041	-0-	1041	1041	1041 3	N	-0-		64
01	0	1045	-0-	1045	2086	1045 3	N	-0-		64
02	2800 N	995	-0-	-1805	281	995 3	N	-0-		64
03	1382 N	1101	-0-	-281	-0-	1101 3	N	-0-		64

WILSON, JAMES O.				929302						
WILSON, ALEC K. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 021958	COMPL. DATE	03/27/1963	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6607 - 6636
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PAN PETRO (MARMATON) PRESIDIO PETROLEUM LLC SLEDGEHAMMER 69		68735 200 676084		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
WELL #:		1H		RRCID -> 284839		COMPL. DATE 09/29/2017		TOTAL DEPTH		6528		PERF. 6770 - 11613			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	1131	-0-	1131	1131	777	2	354	9	N	322	365	1	394
11		0	751	-0-	751	1882	343	2	408	9	N	371	364	1	401
12		0	581	-0-	581	2463	183	2	398	9	N	362	554	1	209
01		0	-0-	-0-	-0-	2463					N	200	186	1	223
02		2800 N	606	-0-	-2194	269	401	2	205	9	N	186	185	1	224
03		1129 N	860	-0-	-269	-0-	419	2	441	9	N	401	365	1	260

UNBRIDLED RESOURCES, LLC HODGES "D"		875461 WELL #:		RRCID -> 290998		COMPL. DATE 01/01/2020		TOTAL DEPTH		8098		PERF. 7370 - 7979			
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (MORROW, UPPER) PRESIDIO PETROLEUM LLC JINES		68735 333 676084		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
WELL #:		1		RRCID -> 049536		COMPL. DATE 01/07/1971		TOTAL DEPTH		8700		PERF. 8582 - 8604			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAN PETRO (NOVI) COURSON OIL & GAS, INC. LESLIE		68735 666 182785		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
WELL #:		1222		RRCID -> 202434		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH		10250		PERF. 8673 - 8677			
10		0	701	-0-	701	701	62	1	639	2	N	-0-			32
11		0	2322	-0-	2322	3023	60	1	2262	2	N	-0-			32
12		0	1037	-0-	1037	4060	62	1	975	2	N	-0-			32
01		0	96	-0-	96	4156	24	1	72	2	N	-0-			32
02		2800 N	34	-0-	-2766	1390	20	1	14	2	N	-0-			32
03		2356 N	966	-0-	-1390	-0-	52	1	914	2	N	-0-			32

MILAM, INC. HELTON		566816 WELL #:		RRCID -> 022461		COMPL. DATE 07/03/1959		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8464 - 8484			
10		0	2047	-0-	2047	4044	2047	3			N	-0-			12
11		0	1963	-0-	1963	6007	1963	3			N	-0-			12
12		0	2017	-0-	2017	8024	2017	3			N	-0-			12
01		0	1992	-0-	1992	10016	1992	3			N	-0-			12
02		2800 N	1852	-0-	-948	9068	1852	5			N	-0-			12
*03		3100 N	2016	-0-	-1084	7984	2016	3			N	-0-			12

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY EZ		600750 WELL #:		RRCID -> 245462		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH		8600		PERF. 8048 - 8064			
10		0	591	-0-	591	591	48	1	543	2	N	-0-			-0-
11		0	352	-0-	352	943	60	1	292	2	N	-0-			-0-
12		0	226	-0-	226	1169	60	1	166	2	N	-0-			-0-
01		0	109	-0-	109	1278	22	1	87	2	N	-0-			-0-
02		1335 N	57	-0-	-1278	-0-	22	1	35	2	N	-0-			-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

PAN PETRO (NOVI)		//CONT.//		68735 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750									
DICKENSON		WELL #:		1307	RRCID ->	267971	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8580 - 8598		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574				CNTY: MOORE					
21 MILE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	203143	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	10180	PERF. 3714 - 4240		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE (GR.WASH-H2S DISPL)				68825 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MOORE					
DCP OPERATING COMPANY, LP				195959									
SNEED PLANT H2S INJECTION		WELL #:		1	RRCID ->	186450	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3842 - 4286		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2023 - WELL PLUGGED 1/9/2023													

PANHANDLE, EAST				68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER					
ALVEY PARTNERS				016400									
GETTINGS, E. E.		WELL #:		2	RRCID ->	025897	COMPL. DATE	11/15/1957	TOTAL DEPTH	2527	PERF. N/A		
10	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 2			N	-0-			-0-
11	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81 2			N	-0-			-0-
12	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76 2			N	-0-			-0-
01	0	66	-0-	66 B	66	66 2			N	-0-			-0-
02	84 N	1	-0-	-83 B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47 2			N	-0-			-0-

GETTING -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025898	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	144	-0-	144 B	144	144 2			N	-0-			-0-
11	250 N	106	-0-	-144 B	-0-	106 2			N	-0-			-0-
12	155 N	117	-0-	-38 B	-0-	117 2			N	-0-			-0-
01	0	117	-0-	117 B	117	117 2			N	-0-			-0-
02	124 N	7	-0-	-117 B	-0-	7 2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	124 N	62	-0-	-62 B	-0-	62 2			N	-0-			-0-

AUDREY OIL & GAS LLC				036817				CNTY: POTTER					
EVANS		WELL #:		1	RRCID ->	026444	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	219	-0-	219 B	219	219 3			N	-0-			-0-
11	0	207	-0-	207 B	426	207 3			N	-0-			-0-
12	639 N	213	-0-	-426 B	-0-	213 3			N	-0-			-0-
01	0	204	-0-	204 B	204	204 3			N	-0-			-0-
02	396 N	192	-0-	-204 B	-0-	192 3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC				040209								
ABBOTT				WELL #: 1		RRCID -> 023685		COMPL. DATE 01/05/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 3	N	-0-			-0-
11		655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 3	N	-0-			-0-
12		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 3	N	-0-			-0-
01		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 3	N	-0-			-0-
02		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		713 N	228	-0-	-485 B	-0-	228 3	N	-0-			-0-

ANDREWS				WELL #: 1		RRCID -> 023686		COMPL. DATE 07/13/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3	N	-0-			-0-
11		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-			-0-
12		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-			-0-
01		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3	N	-0-			-0-
02		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		465 N	147	-0-	-318 B	-0-	147 3	N	-0-			-0-

BARKER -A-				WELL #: 1		RRCID -> 023687		COMPL. DATE 07/30/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-			-0-
11		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
12		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
01		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-			-0-
02		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		279 N	53	-0-	-226 B	-0-	53 3	N	-0-			-0-

BARNES -A-				WELL #: 1		RRCID -> 023688		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10		777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777 3	N	-0-			-0-
11		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3	N	-0-			-0-
12		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3	N	-0-			-0-
01		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 3	N	-0-			-0-
02		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		775 N	247	-0-	-528 B	-0-	247 3	N	-0-			-0-

BARNES				WELL #: 2		RRCID -> 023689		COMPL. DATE 12/16/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-			-0-
11		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-			-0-
12		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
01		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
02		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-			-0-

BEASLEY				WELL #: 1		RRCID -> 023690		COMPL. DATE 07/23/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10		690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3	N	-0-			-0-
11		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 3	N	-0-			-0-
12		735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 3	N	-0-			-0-
01		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 3	N	-0-			-0-
02		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		744 N	254	-0-	-490 B	-0-	254 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
BEASLEY		WELL #:		2	RRCID ->	023691	COMPL. DATE	03/19/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3				N	-0-				-0-
11	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3				N	-0-				-0-
12	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3				N	-0-				-0-
01	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3				N	-0-				-0-
02	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 3				N	-0-				-0-

BEASLEY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	023692	COMPL. DATE	12/02/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3				N	-0-				-0-
11	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3				N	-0-				-0-
12	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3				N	-0-				-0-
01	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3				N	-0-				-0-
02	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3				N	-0-				-0-

BOYD		WELL #:		1	RRCID ->	023693	COMPL. DATE	08/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3				N	-0-				-0-
11	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3				N	-0-				-0-
12	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3				N	-0-				-0-
01	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3				N	-0-				-0-
02	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776 3				N	-0-				-0-

BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	023694	COMPL. DATE	09/05/1958	TOTAL DEPTH	2746	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BURDINE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023695	COMPL. DATE	06/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3				N	-0-				-0-
11	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3				N	-0-				-0-
12	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3				N	-0-				-0-
01	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3				N	-0-				-0-
02	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 3				N	-0-				-0-

CALLHAM		WELL #:		1	RRCID ->	023696	COMPL. DATE	09/12/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3				N	-0-				-0-
11	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3				N	-0-				-0-
12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3				N	-0-				-0-
01	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3				N	-0-				-0-
02	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 3				N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
CASTLEBERRY		WELL #:		1	RRCID -> 023697			COMPL. DATE 06/05/1953			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

10		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3	N	-0-		-0-	
11		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3	N	-0-		-0-	
12		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3	N	-0-		-0-	
01		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3	N	-0-		-0-	
02		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3	N	-0-		-0-	

COFFIELD		WELL #:		1	RRCID -> 023698			COMPL. DATE 11/08/1957			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3	N	-0-		-0-	
11		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3	N	-0-		-0-	
12		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3	N	-0-		-0-	
01		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3	N	-0-		-0-	
02		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		248 N	98	-0-	-150 B	-0-	98	3	N	-0-		-0-	

COUSINS		WELL #:		1	RRCID -> 023699			COMPL. DATE 06/20/1960			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3	N	-0-		-0-	
11		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3	N	-0-		-0-	
12		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3	N	-0-		-0-	
01		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3	N	-0-		-0-	
02		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		248 N	118	-0-	-130 B	-0-	118	3	N	-0-		-0-	

CUBINE		WELL #:		1	RRCID -> 023700			COMPL. DATE 06/08/1958			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3	N	-0-		-0-	
11		1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	3	N	-0-		-0-	
12		1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3	N	-0-		-0-	
01		1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	3	N	-0-		-0-	
02		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1333 N	504	-0-	-829 B	-0-	504	3	N	-0-		-0-	

DARSEY "A"		WELL #:		1	RRCID -> 023701			COMPL. DATE 12/09/1957			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3	N	-0-		-0-	
11		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3	N	-0-		-0-	
12		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3	N	-0-		-0-	
01		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3	N	-0-		-0-	
02		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3	N	-0-		-0-	

DARSEY		WELL #:		2	RRCID -> 023702			COMPL. DATE 06/25/1958			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3	N	-0-		-0-	
11		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3	N	-0-		-0-	
12		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3	N	-0-		-0-	
01		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3	N	-0-		-0-	
02		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		217 N	105	-0-	-112 B	-0-	105	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
Dwyer		WELL #:		1	RRCID ->	023703	COMPL. DATE	12/17/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
11	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3		N	-0-			-0-
12	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
02	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3		N	-0-			-0-

FOWLER		WELL #:		1	RRCID ->	023704	COMPL. DATE	05/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	3		N	-0-			-0-
11	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3		N	-0-			-0-
12	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3		N	-0-			-0-
01	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3		N	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	114	-0-	-661 B	-0-	114	3		N	-0-			-0-

FOWLER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	023705	COMPL. DATE	02/14/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
12	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3		N	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
02	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3		N	-0-			-0-

GLASS		WELL #:		1	RRCID ->	023706	COMPL. DATE	08/25/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3		N	-0-			-0-
11	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3		N	-0-			-0-
12	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3		N	-0-			-0-
01	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3		N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	454	-0-	-197 B	-0-	454	3		N	-0-			-0-

GLASS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023707	COMPL. DATE	01/04/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	3		N	-0-			-0-
11	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
12	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3		N	-0-			-0-
01	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3		N	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	221	-0-	-306 B	-0-	221	3		N	-0-			-0-

GOLDSTON		WELL #:		1	RRCID ->	023708	COMPL. DATE	07/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3		N	-0-			-0-
11	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3		N	-0-			-0-
12	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3		N	-0-			-0-
01	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3		N	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	171	-0-	-356 B	-0-	171	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
BCE-MACH III LLC												
GRIFFIN												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 040209												
WELL #: 1 RRCID -> 023709 COMPL. DATE 06/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-	-0-
11	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-	-0-
12	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-	-0-
01	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-	-0-
02	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3			N	-0-	-0-

GROSS												
WELL #: 1 RRCID -> 023710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	0	225	-0-	225 B	509	225	3			N	-0-	-0-
11	795 N	286	-0-	-509 B	-0-	286	3			N	-0-	-0-
12	0	228	-0-	228 B	228	228	3			N	-0-	-0-
01	396 N	168	-0-	-228 B	-0-	168	3			N	-0-	-0-
02	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-	-0-

HANNER -X-												
WELL #: 1 RRCID -> 023711 COMPL. DATE 07/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-	-0-
11	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-	-0-
12	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-	-0-
01	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-	-0-
02	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-	-0-

HERRINGTON												
WELL #: 1 RRCID -> 023712 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2600 - 2740												
10	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-	-0-
11	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-	-0-
12	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-	-0-
01	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-	-0-
02	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	3			N	-0-	-0-

HESS												
WELL #: 1 RRCID -> 023713 COMPL. DATE 10/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-	-0-
11	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			N	-0-	-0-
12	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-	-0-
01	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3			N	-0-	-0-
02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	275	-0-	-345 B	-0-	275	3			N	-0-	-0-

HIBLER -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023714 COMPL. DATE 02/13/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-	-0-
11	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-	-0-
12	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-	-0-
01	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-	-0-
02	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	320	-0-	-176 B	-0-	320	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
HIBLER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	023715	COMPL. DATE	07/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 2			N	-0-			-0-
11		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 2			N	-0-			-0-
12		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 2			N	-0-			-0-
01		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2			N	-0-			-0-
02		616 N	233	-0-	-383 B	-0-	233 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		713 N	412	-0-	-301 B	-0-	412 2			N	-0-			-0-

HIBLER		WELL #:		1	RRCID ->	023716	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3			N	-0-			-0-
11		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3			N	-0-			-0-
12		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 3			N	-0-			-0-
01		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 3			N	-0-			-0-
02		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		713 N	660	-0-	-53 B	-0-	660 3			N	-0-			-0-

HINK		WELL #:		1	RRCID ->	023717	COMPL. DATE	02/17/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 3			N	-0-			-0-
11		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 3			N	-0-			-0-
12		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 3			N	-0-			-0-
01		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3			N	-0-			-0-
02		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		651 N	241	-0-	-410 B	-0-	241 3			N	-0-			-0-

HOMMEL		WELL #:		1	RRCID ->	023718	COMPL. DATE	06/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 3			N	-0-			-0-
11		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3			N	-0-			-0-
12		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3			N	-0-			-0-
01		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3			N	-0-			-0-
02		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3			N	-0-			-0-

HORNSBY		WELL #:		1	RRCID ->	023719	COMPL. DATE	06/14/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3			N	-0-			-0-
11		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3			N	-0-			-0-
12		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3			N	-0-			-0-
01		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3			N	-0-			-0-
02		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3			N	-0-			-0-

HOWARD		WELL #:		1	RRCID ->	023720	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3			N	-0-			-0-
11		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3			N	-0-			-0-
12		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 3			N	-0-			-0-
01		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3			N	-0-			-0-
02		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
HUDGINS		WELL #:		1	RRCID ->	023721	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
11	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3		N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
02	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3		N	-0-			-0-

HUDGINS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023722	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	2417	PERF.	2268 - 2324	
10	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3		N	-0-			-0-
11	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3		N	-0-			-0-
12	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3		N	-0-			-0-
01	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3		N	-0-			-0-
02	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3		N	-0-			-0-

HUNT		WELL #:		1	RRCID ->	023723	COMPL. DATE	02/03/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3		N	-0-			-0-
11	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3		N	-0-			-0-
12	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	3		N	-0-			-0-
01	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3		N	-0-			-0-
02	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	202	-0-	-480 B	-0-	202	3		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	023724	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023725	COMPL. DATE	06/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3		N	-0-			92
11	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3		N	-0-			92
12	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3		N	-0-			92
01	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3		N	-0-			92
02	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194	3		N	-0-			92
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	3		N	-0-			92

JOHNSON -B-		WELL #:		1	RRCID ->	023726	COMPL. DATE	08/06/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3		N	-0-			-0-
02	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
JOHNSON -C-		WELL #:		1	RRCID -> 023727			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3		N	-0-			-0-
11		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3		N	-0-			-0-
12		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3		N	-0-			-0-
01		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3		N	-0-			-0-
02		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3		N	-0-			-0-

JOHNSTON		WELL #:		1	RRCID -> 023728			COMPL. DATE 07/21/1971			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022 3		N	-0-			-0-
11		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 3		N	-0-			-0-
12		1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001 3		N	-0-			-0-
01		982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982 3		N	-0-			-0-
02		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		992 N	861	-0-	-131 B	-0-	861 3		N	-0-			-0-

JOLLY		WELL #:		1	RRCID -> 023729			COMPL. DATE 04/29/1957			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 3		N	-0-			-0-
11		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3		N	-0-			-0-
12		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3		N	-0-			-0-
01		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3		N	-0-			-0-
02		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		403 N	32	-0-	-371 B	-0-	32 3		N	-0-			-0-

KENNEDY		WELL #:		1	RRCID -> 023730			COMPL. DATE 03/26/1957			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3		N	-0-			-0-
11		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3		N	-0-			-0-
12		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3		N	-0-			-0-
01		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3		N	-0-			-0-
02		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		372 N	221	-0-	-151 B	-0-	221 3		N	-0-			-0-

KROUCH		WELL #:		1	RRCID -> 023731			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3		N	-0-			-0-
11		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3		N	-0-			-0-
12		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3		N	-0-			-0-
01		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3		N	-0-			-0-
02		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 3		N	-0-			-0-

LEWIS		WELL #:		1	RRCID -> 023732			COMPL. DATE 08/07/1954			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		N	-0-			-0-
11		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3		N	-0-			-0-
12		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3		N	-0-			-0-
01		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3		N	-0-			-0-
02		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
LEWIS		WELL #:		2	RRCID ->	023733	COMPL. DATE	08/15/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-				-0-
11	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-				-0-
12	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-				-0-
01	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-				-0-
02	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	81	-0-	-74 B	-0-	81	3			N	-0-				-0-

LEWIS		WELL #:		6	RRCID ->	023734	COMPL. DATE	01/03/1957	TOTAL DEPTH	2645	PERF. N/A				
10	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-				-0-
11	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-				-0-
12	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-				-0-
01	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-				-0-
02	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-				-0-

MAGEE		WELL #:		1	RRCID ->	023735	COMPL. DATE	07/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-				-0-
11	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-				-0-
12	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-				-0-
01	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-				-0-
02	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-				-0-

MAJOR		WELL #:		1	RRCID ->	023736	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-				-0-
11	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-				-0-
12	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-				-0-
01	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-				-0-
02	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	651 N	447	-0-	-204 B	-0-	447	3			N	-0-				-0-

MASSEY		WELL #:		1	RRCID ->	023737	COMPL. DATE	10/26/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-				-0-
11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-				-0-
12	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-				-0-
01	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-				-0-
02	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310 N	145	-0-	-165 B	-0-	145	3			N	-0-				-0-

MCLEAN, CITY OF		WELL #:		1	RRCID ->	023738	COMPL. DATE	07/28/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-				-0-
11	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-				-0-
12	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-				-0-
01	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-				-0-
02	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 023739		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3		N	-0-		-0-
11	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3		N	-0-		-0-
12	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3		N	-0-		-0-
01	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3		N	-0-		-0-
02	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	248 N	39	-0-	-209 B	-0-	39 3		N	-0-		-0-
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 023740		COMPL. DATE 09/16/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 3		N	-0-		-0-
11	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 3		N	-0-		-0-
12	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 3		N	-0-		-0-
01	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 3		N	-0-		-0-
02	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3		N	-0-		-0-
MOREMAN		WELL #: 1		RRCID -> 023741		COMPL. DATE 10/05/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 3		N	-0-		-0-
11	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 3		N	-0-		-0-
12	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 3		N	-0-		-0-
01	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 3		N	-0-		-0-
02	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	651 N	485	-0-	-166 B	-0-	485 3		N	-0-		-0-
PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 023742		COMPL. DATE 12/12/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3		N	-0-		-0-
11	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3		N	-0-		-0-
12	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3		N	-0-		-0-
01	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3		N	-0-		-0-
02	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	341 N	256	-0-	-85 B	-0-	256 3		N	-0-		-0-
PAULK		WELL #: 1		RRCID -> 023743		COMPL. DATE 06/16/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3		N	-0-		-0-
11	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3		N	-0-		-0-
12	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 3		N	-0-		-0-
01	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 3		N	-0-		-0-
02	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3		N	-0-		-0-
REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 023744		COMPL. DATE 02/09/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3		N	-0-		-0-
11	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3		N	-0-		-0-
12	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3		N	-0-		-0-
01	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	372 N	114	-0-	-258 B	-0-	114 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
RICE		WELL #:		1	RRCID ->	023745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	285 N	285	-0-	-0- B	-0-		285 3		N	-0-			-0-
11	232 N	232	-0-	-0- B	-0-		232 3		N	-0-			-0-
12	293 N	293	-0-	-0- B	-0-		293 3		N	-0-			-0-
01	291 N	291	-0-	-0- B	-0-		291 3		N	-0-			-0-
02	427 N	427	-0-	-0- B	-0-		427 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	473 N	473	-0-	-0- B	-0-		473 3		N	-0-			-0-
RICE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	023746	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	2416	PERF.	2292 - 2340
10	507 N	507	-0-	-0- B	-0-		507 3		N	-0-			-0-
11	487 N	487	-0-	-0- B	-0-		487 3		N	-0-			-0-
12	564 N	564	-0-	-0- B	-0-		564 3		N	-0-			-0-
01	515 N	515	-0-	-0- B	-0-		515 3		N	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0- B	-0-		366 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	558 N	259	-0-	-299 B	-0-		259 3		N	-0-			-0-
SAUNDERS				WELL #:	1	RRCID ->	023747	COMPL. DATE	07/06/1957	TOTAL DEPTH	2608	PERF.	N/A
10	357 N	357	-0-	-0- B	-0-		357 3		N	-0-			-0-
11	360 N	360	-0-	-0- B	-0-		360 3		N	-0-			-0-
12	346 N	346	-0-	-0- B	-0-		346 3		N	-0-			-0-
01	338 N	338	-0-	-0- B	-0-		338 3		N	-0-			-0-
02	612 N	612	-0-	-0- B	-0-		612 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	734 N	734	-0-	-0- B	-0-		734 3		N	-0-			-0-
SIMMONS				WELL #:	1	RRCID ->	023748	COMPL. DATE	09/25/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	116 N	116	-0-	-0- B	-0-		116 3		N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-		128 3		N	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0- B	-0-		117 3		N	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0- B	-0-		99 3		N	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0- B	-0-		271 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	464 N	464	-0-	-0- B	-0-		464 3		N	-0-			-0-
SHAW				WELL #:	1	RRCID ->	023749	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	306 N	306	-0-	-0- B	-0-		306 3		N	-0-			-0-
11	415 N	415	-0-	-0- B	-0-		415 3		N	-0-			-0-
12	391 N	391	-0-	-0- B	-0-		391 3		N	-0-			-0-
01	332 N	332	-0-	-0- B	-0-		332 3		N	-0-			-0-
02	305 N	305	-0-	-0- B	-0-		305 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	518 N	518	-0-	-0- B	-0-		518 3		N	-0-			-0-
STATE				WELL #:	1	RRCID ->	023750	COMPL. DATE	03/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	547 N	547	-0-	-0- B	-0-		547 3		N	-0-			-0-
11	569 N	569	-0-	-0- B	-0-		569 3		N	-0-			-0-
12	581 N	581	-0-	-0- B	-0-		581 3		N	-0-			-0-
01	596 N	596	-0-	-0- B	-0-		596 3		N	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0- B	-0-		154 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	589 N	293	-0-	-296 B	-0-		293 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209												
STEWART		WELL #:		1	RRCID -> 023751			COMPL. DATE 08/28/1957			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

10		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-				-0-
11		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-				-0-
12		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-				-0-
01		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-				-0-
02		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3			N	-0-				-0-

STUBBS		WELL #:		1	RRCID -> 023752			COMPL. DATE 06/28/1953			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

10		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-				-0-
11		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-				-0-
12		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-				-0-
01		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-				-0-
02		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-				-0-

TIBBETS		WELL #:		1	RRCID -> 023753			COMPL. DATE 11/11/1957			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

10		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3			N	-0-				-0-
11		617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-				-0-
12		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			N	-0-				-0-
01		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3			N	-0-				-0-
02		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-				-0-

VAN SANT		WELL #:		1	RRCID -> 023755			COMPL. DATE 07/21/1959			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

10		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-				-0-
11		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3			N	-0-				-0-
12		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-				-0-
01		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-				-0-
02		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-				-0-

WILSON		WELL #:		1	RRCID -> 023757			COMPL. DATE 05/20/1953			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

10		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-				-0-
11		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-				-0-
12		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-				-0-
01		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-				-0-
02		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-				-0-

WILSON -A-		WELL #:		1	RRCID -> 023758			COMPL. DATE 07/24/1957			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

10		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-				-0-
11		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-				-0-
12		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-				-0-
01		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-				-0-
02		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC			//CONT.//		040209											
WILLIS			WELL #:		1	RRCID -> 023759		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

10		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3			N	-0-				-0-
11		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3			N	-0-				-0-
12		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	3			N	-0-				-0-
01		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-				-0-
02		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		713 N	38	-0-	-675 B	-0-	38	3			N	-0-				-0-

WILLIS -A-			WELL #:		1	RRCID -> 023760		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3			N	-0-				-0-
11		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-				-0-
12		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3			N	-0-				-0-
01		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-				-0-
02		690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		744 N	731	-0-	-13 B	-0-	731	3			N	-0-				-0-

WOODS -A-			WELL #:		1	RRCID -> 023761		COMPL. DATE 07/05/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-				-0-
11		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-				-0-
12		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-				-0-
01		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-				-0-
02		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		403 N	260	-0-	-143 B	-0-	260	3			N	-0-				-0-

YOES			WELL #:		1	RRCID -> 023762		COMPL. DATE 03/13/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-				-0-
11		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-				-0-
12		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-				-0-
01		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-				-0-
02		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-				-0-

YOES -A-			WELL #:		1	RRCID -> 023763		COMPL. DATE 08/15/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-				-0-
11		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-				-0-
12		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-				-0-
01		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-				-0-
02		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		558 N	132	-0-	-426 B	-0-	132	3			N	-0-				-0-

ASHBY, J. A.			WELL #:		1	RRCID -> 023765		COMPL. DATE 04/26/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-				-0-
11		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-				-0-
12		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3			N	-0-				-0-
01		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	3			N	-0-				-0-
02		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		682 N	662	-0-	-20 B	-0-	662	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
HUGGINS, D. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 023766			COMPL. DATE 06/24/1957			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		631 N	631	-0-	-0-	B	-0-	631	3	N	-0-			-0-
11		659 N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	3	N	-0-			-0-
12		722 N	722	-0-	-0-	B	-0-	722	3	N	-0-			-0-
01		711 N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	3	N	-0-			-0-
02		645 N	645	-0-	-0-	B	-0-	645	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		713 N	706	-0-	-7	B	-0-	706	3	N	-0-			-0-

BAKER		WELL #:		1	RRCID -> 024591			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		0	1	-0-	1	B	1	1	3	N	-0-			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-			-0-

SHORT		WELL #:		2	RRCID -> 025786			COMPL. DATE 10/06/1953			TOTAL DEPTH	2748	PERF. 2460 - 2468	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HUDGINS		WELL #:		1	RRCID -> 025814			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3	N	-0-			-0-
11		473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3	N	-0-			-0-
12		485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	485	3	N	-0-			-0-
01		488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	3	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		496 N	482	-0-	-14	B	-0-	482	3	N	-0-			-0-

CHAPMAN -A-		WELL #:		2	RRCID -> 025853			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

ALDOUS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 025976			COMPL. DATE 05/23/1954			TOTAL DEPTH	1744	PERF. N/A	
10		222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3	N	-0-			-0-
11		207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3	N	-0-			-0-
12		177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3	N	-0-			-0-
01		177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3	N	-0-			-0-
02		179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		186 N	182	-0-	-4	B	-0-	182	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
ALDOUS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025977	COMPL. DATE	06/05/1954	TOTAL DEPTH	1786	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ALDOUS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	025978	COMPL. DATE	04/07/1958	TOTAL DEPTH	2035	PERF. N/A			
10	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-			-0-
11	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-			-0-
12	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-			-0-
01	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-			-0-

ALDOUS -D-		WELL #:		1	RRCID ->	025979	COMPL. DATE	02/13/1958	TOTAL DEPTH	1957	PERF. N/A			
10	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-			-0-
11	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-			-0-

ALDOUS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	025980	COMPL. DATE	08/11/1956	TOTAL DEPTH	1833	PERF. N/A			
10	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-			-0-
11	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-			-0-
12	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-			-0-
01	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	403 N	269	-0-	-134 B	-0-	269	3			N	-0-			-0-

ALDOUS -F-		WELL #:		1	RRCID ->	025981	COMPL. DATE	04/16/1956	TOTAL DEPTH	1990	PERF. N/A			
10	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-			-0-
12	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-			-0-
01	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	310 N	102	-0-	-208 B	-0-	102	3			N	-0-			-0-

ALDOUS -G-		WELL #:		1	RRCID ->	025982	COMPL. DATE	05/17/1958	TOTAL DEPTH	1994	PERF. N/A			
10	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-			-0-
12	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3			N	-0-			-0-
01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
ALDOUS -H-		WELL #:		1	RRCID ->	025983	COMPL. DATE	01/30/1960	TOTAL DEPTH	1952	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-			-0-	
11		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3	N	-0-			-0-	
12		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-			-0-	
01		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3	N	-0-			-0-	
02		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		434 N	157	-0-	-277 B	-0-	157 3	N	-0-			-0-	

ALDOUS -I-		WELL #:		1	RRCID ->	025984	COMPL. DATE	01/28/1960	TOTAL DEPTH	1984	PERF.	N/A	
10		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-			-0-	
11		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-			-0-	
12		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-			-0-	
01		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-			-0-	
02		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-			-0-	

AMERSON		WELL #:		1	RRCID ->	025985	COMPL. DATE	06/22/1960	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	N/A	
10		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-			-0-	
11		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-			-0-	
12		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-			-0-	
01		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-			-0-	
02		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196 3	N	-0-			-0-	

ATKINSON		WELL #:		1	RRCID ->	025986	COMPL. DATE	06/02/1954	TOTAL DEPTH	1880	PERF.	N/A	
10		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-			-0-	
11		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-			-0-	
12		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3	N	-0-			-0-	
01		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-			-0-	
02		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-			-0-	

ATKINSON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025987	COMPL. DATE	03/10/1956	TOTAL DEPTH	1950	PERF.	N/A	
10		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3	N	-0-			-0-	
11		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3	N	-0-			-0-	
12		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3	N	-0-			-0-	
01		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3	N	-0-			-0-	
02		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		496 N	85	-0-	-411 B	-0-	85 3	N	-0-			-0-	

AYCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	025989	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-			-0-	
11		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-			-0-	
12		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 3	N	-0-			-0-	
01		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-			-0-	
02		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BARKER		WELL #:		1	RRCID ->	025991	COMPL. DATE	08/09/1957	TOTAL DEPTH	2202	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3		N	-0-			-0-
11	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3		N	-0-			-0-
12	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3		N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	279 N	125	-0-	-154 B	-0-	125 3		N	-0-			-0-

BATSON		WELL #:		1	RRCID ->	025993	COMPL. DATE	04/30/1958	TOTAL DEPTH	2075	PERF. N/A	
10	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3		N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3		N	-0-			-0-
01	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	124 N	29	-0-	-95 B	-0-	29 3		N	-0-			-0-

BAXTER		WELL #:		3	RRCID ->	025996	COMPL. DATE	02/18/1958	TOTAL DEPTH	2102	PERF. N/A	
10	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3		N	-0-			-0-
11	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3		N	-0-			-0-
12	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3		N	-0-			-0-
01	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3		N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	341 N	237	-0-	-104 B	-0-	237 3		N	-0-			-0-

BAXTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025998	COMPL. DATE	06/28/1957	TOTAL DEPTH	2051	PERF. N/A	
10	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3		N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-			-0-
12	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3		N	-0-			-0-
01	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3		N	-0-			-0-
02	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	279 N	134	-0-	-145 B	-0-	134 3		N	-0-			-0-

BAXTER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025999	COMPL. DATE	07/01/1957	TOTAL DEPTH	2129	PERF. N/A	
10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-			-0-
11	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3		N	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3		N	-0-			-0-
01	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3		N	-0-			-0-
02	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3		N	-0-			-0-

BAXTER -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026000	COMPL. DATE	11/10/1957	TOTAL DEPTH	2136	PERF. N/A	
10	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3		N	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3		N	-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3		N	-0-			-0-
01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3		N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	155 N	105	-0-	-50 B	-0-	105 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
BAXTER -A-		WELL #:		5	RRCID ->	026001	COMPL. DATE	08/20/1958	TOTAL DEPTH	2053	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-				-0-
11	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-				-0-
12	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-				-0-
01	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-				-0-
02	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-				-0-

BAXTER -A-		WELL #:		6	RRCID ->	026002	COMPL. DATE	08/13/1958	TOTAL DEPTH	2108	PERF. N/A				
10	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-				-0-
11	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-				-0-
12	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-				-0-
01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-				-0-
02	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248 N	53	-0-	-195 B	-0-	53	3			N	-0-				-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	026004	COMPL. DATE	04/26/1958	TOTAL DEPTH	2130	PERF. N/A				
10	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-				-0-
11	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-				-0-
12	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-				-0-
01	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-				-0-
02	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-				-0-

BELL -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026010	COMPL. DATE	04/08/1959	TOTAL DEPTH	1977	PERF. N/A				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BERGMAN		WELL #:		1	RRCID ->	026017	COMPL. DATE	05/10/1954	TOTAL DEPTH	1982	PERF. N/A				
10	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-				-0-
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-				-0-
12	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-				-0-
01	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-				-0-
02	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-				-0-

BERGMAN		WELL #:		2	RRCID ->	026018	COMPL. DATE	04/12/1958	TOTAL DEPTH	2184	PERF. N/A				
10	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-				-0-
11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-				-0-
12	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-				-0-
01	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-				-0-
02	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
BERGMAN		WELL #: 3		RRCID -> 026019		COMPL. DATE 04/15/1958		TOTAL DEPTH 2111 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3			N	-0-					-0-
11		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3			N	-0-					-0-
12		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3			N	-0-					-0-
01		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3			N	-0-					-0-
02		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		403 N	200	-0-	-203 B	-0-	200 3			N	-0-					-0-

BERGMAN		WELL #: 4		RRCID -> 026020		COMPL. DATE 04/08/1958		TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A								
10		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3			N	-0-					-0-
11		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3			N	-0-					-0-
12		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3			N	-0-					-0-
01		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3			N	-0-					-0-
02		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3			N	-0-					-0-

BETENBOUGH		WELL #: 1		RRCID -> 026021		COMPL. DATE 03/07/1954		TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A								
10		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3			N	-0-					-0-
11		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3			N	-0-					-0-
12		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3			N	-0-					-0-
01		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 3			N	-0-					-0-
02		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42 3			N	-0-					-0-

BETENBOUGH		WELL #: 2		RRCID -> 026022		COMPL. DATE 02/25/1958		TOTAL DEPTH 1942 PERF. N/A								
10		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 3			N	-0-					-0-
11		690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3			N	-0-					-0-
12		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3			N	-0-					-0-
01		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 3			N	-0-					-0-
02		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		682 N	200	-0-	-482 B	-0-	200 3			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026023		COMPL. DATE 03/31/1954		TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A								
10		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3			N	-0-					-0-
11		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3			N	-0-					-0-
12		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3			N	-0-					-0-
01		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3			N	-0-					-0-
02		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		155 N	67	-0-	-88 B	-0-	67 3			N	-0-					-0-

BETENBOUGH -A-		WELL #: 3		RRCID -> 026025		COMPL. DATE 04/13/1957		TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A								
10		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3			N	-0-					-0-
11		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3			N	-0-					-0-
12		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3			N	-0-					-0-
01		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3			N	-0-					-0-
02		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179 3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209													
BETENBOUGH -A-		WELL #: 4		RRCID -> 026026		COMPL. DATE 09/29/1957		TOTAL DEPTH 1978 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3		N	-0-				-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3		N	-0-				-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	3		N	-0-				-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3		N	-0-				-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3		N	-0-				-0-
BETENBOUGH -A-		WELL #: 5		RRCID -> 026027		COMPL. DATE 10/03/1957		TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A							
10	499 N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3		N	-0-				-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3		N	-0-				-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3		N	-0-				-0-
01	451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	3		N	-0-				-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	465 N	117	-0-	-348	B	-0-	117	3		N	-0-				-0-
BETENBOUGH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026028		COMPL. DATE 06/02/1954		TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A							
10	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	2		N	-0-				-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2		N	-0-				-0-
12	583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	2		N	-0-				-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	B	-0-	552	2		N	-0-				-0-
*02	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	2		N	-0-				-0-
BETENBOUGH -B-		WELL #: 2		RRCID -> 026029		COMPL. DATE 03/03/1958		TOTAL DEPTH 2063 PERF. N/A							
10	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3		N	-0-				-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	3		N	-0-				-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3		N	-0-				-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3		N	-0-				-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	3		N	-0-				-0-
BJERG		WELL #: 1		RRCID -> 026030		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
10	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3		N	-0-				-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3		N	-0-				-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3		N	-0-				-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3		N	-0-				-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3		N	-0-				-0-
BOREN		WELL #: 1		RRCID -> 026031		COMPL. DATE 01/07/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
10	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3		N	-0-				-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	3		N	-0-				-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3		N	-0-				-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3		N	-0-				-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
BOREN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 026032		COMPL. DATE 03/05/1969		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3	N	-0-		-0-
11	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 3	N	-0-		-0-
12	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3	N	-0-		-0-
01	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 3	N	-0-		-0-
02	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3	N	-0-		-0-

BORIN		WELL #: 1		RRCID -> 026034		COMPL. DATE 12/30/1951		TOTAL DEPTH	2096	PERF. N/A
10	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-		-0-
11	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
12	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-		-0-
01	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-		-0-
02	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-		-0-

BRASHEARS		WELL #: 1		RRCID -> 026038		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3	N	-0-		-0-
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3	N	-0-		-0-
12	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3	N	-0-		-0-
01	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3	N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3	N	-0-		-0-

BRAZOS RIVER GAS		WELL #: 1		RRCID -> 026039		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-		-0-
11	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-		-0-
12	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-		-0-
01	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-		-0-
02	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3	N	-0-		-0-

BRYAN		WELL #: 1		RRCID -> 026040		COMPL. DATE 04/24/1958		TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A
10	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3	N	-0-		-0-
11	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3	N	-0-		-0-
12	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-		-0-
01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	-0-		-0-
02	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3	N	-0-		-0-

BRYAN		WELL #: 2		RRCID -> 026041		COMPL. DATE 11/30/1958		TOTAL DEPTH	2142	PERF. N/A
10	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 3	N	-0-		-0-
11	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-		-0-
12	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3	N	-0-		-0-
01	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-		-0-
02	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	341 N	187	-0-	-154 B	-0-	187 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
BURKHALTER		WELL #: 1		RRCID -> 026042		COMPL. DATE 03/10/1961		TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140 3	N	-0-		-0-	
11	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120 3	N	-0-		-0-	
12	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130 3	N	-0-		-0-	
01	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127 3	N	-0-		-0-	
02	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212 3	N	-0-		-0-	

BUSH		WELL #: 1		RRCID -> 026044		COMPL. DATE 02/17/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219 3	N	-0-		-0-	
11	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212 3	N	-0-		-0-	
12	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212 3	N	-0-		-0-	
01	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211 3	N	-0-		-0-	
02	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	217 N	144	-0-	-73	B	-0-	144 3	N	-0-		-0-	

CALDWELL		WELL #: 2		RRCID -> 026045		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	766 N	766	-0-	-0-	B	-0-	766 3	N	-0-		-0-	
11	690 N	690	-0-	-0-	B	-0-	690 3	N	-0-		-0-	
12	630 N	630	-0-	-0-	B	-0-	630 3	N	-0-		-0-	
01	704 N	704	-0-	-0-	B	-0-	704 3	N	-0-		-0-	
02	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	620 N	93	-0-	-527	B	-0-	93 3	N	-0-		-0-	

CANTRELL		WELL #: 1		RRCID -> 026046		COMPL. DATE 02/28/1960		TOTAL DEPTH 2162 PERF. N/A				
10	564 N	564	-0-	-0-	B	-0-	564 3	N	-0-		-0-	
11	513 N	513	-0-	-0-	B	-0-	513 3	N	-0-		-0-	
12	560 N	560	-0-	-0-	B	-0-	560 3	N	-0-		-0-	
01	569 N	569	-0-	-0-	B	-0-	569 3	N	-0-		-0-	
02	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	465 N	153	-0-	-312	B	-0-	153 3	N	-0-		-0-	

CANTRELL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026047		COMPL. DATE 06/16/1960		TOTAL DEPTH 2101 PERF. N/A				
10	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71 3	N	-0-		-0-	
11	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193 3	N	-0-		-0-	
12	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157 3	N	-0-		-0-	
01	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123 3	N	-0-		-0-	
02	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300 3	N	-0-		-0-	

CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 026048		COMPL. DATE 12/04/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409 3	N	-0-		-0-	
11	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375 3	N	-0-		-0-	
12	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293 3	N	-0-		-0-	
01	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332 3	N	-0-		-0-	
02	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	279 N	179	-0-	-100	B	-0-	179 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
CITY GOLF CLUB		WELL #: 1		RRCID -> 026050		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239 3	N	-0-		-0-	
11	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209 3	N	-0-		-0-	
12	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206 3	N	-0-		-0-	
01	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225 3	N	-0-		-0-	
02	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423 3	N	-0-		-0-	

CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 026051		COMPL. DATE 05/20/1957		TOTAL DEPTH 2130		PERF. N/A		
10	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	256 3	N	-0-		-0-	
11	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236 3	N	-0-		-0-	
12	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257 3	N	-0-		-0-	
01	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235 3	N	-0-		-0-	
02	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	177	-0-	-71	B	-0-	177 3	N	-0-		-0-	

CLARK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026052		COMPL. DATE 09/03/1957		TOTAL DEPTH 2169		PERF. N/A		
10	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148 3	N	-0-		-0-	
11	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131 3	N	-0-		-0-	
12	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115 3	N	-0-		-0-	
01	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127 3	N	-0-		-0-	
02	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213 3	N	-0-		-0-	

CLAY		WELL #: 1		RRCID -> 026054		COMPL. DATE 03/02/1961		TOTAL DEPTH 2198		PERF. N/A		
10	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161 3	N	-0-		-0-	
11	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165 3	N	-0-		-0-	
12	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169 3	N	-0-		-0-	
01	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174 3	N	-0-		-0-	
02	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251 3	N	-0-		-0-	

COLEMAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 026057		COMPL. DATE 07/16/1959		TOTAL DEPTH 2062		PERF. N/A		
10	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132 3	N	-0-		-0-	
11	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131 3	N	-0-		-0-	
12	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130 3	N	-0-		-0-	
01	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107 3	N	-0-		-0-	
02	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205 3	N	-0-		-0-	

COLEMAN		WELL #: 3		RRCID -> 026058		COMPL. DATE 06/06/1962		TOTAL DEPTH 2006		PERF. N/A		
10	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252 3	N	-0-		-0-	
11	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237 3	N	-0-		-0-	
12	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227 3	N	-0-		-0-	
01	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199 3	N	-0-		-0-	
02	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	162	-0-	-55	B	-0-	162 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
COLLINS		WELL #:		1	RRCID -> 026059			COMPL. DATE 11/02/1953			TOTAL DEPTH 1987	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3			N	-0-			-0-
11		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3			N	-0-			-0-
12		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3			N	-0-			-0-
01		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3			N	-0-			-0-
02		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3			N	-0-			-0-

COLLINS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026060			COMPL. DATE 03/15/1960			TOTAL DEPTH 1919	PERF. N/A		
10		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3			N	-0-			-0-
11		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3			N	-0-			-0-
12		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3			N	-0-			-0-
01		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3			N	-0-			-0-
02		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		279 N	133	-0-	-146 B	-0-	133 3			N	-0-			-0-

DARGARTZ		WELL #:		1	RRCID -> 026063			COMPL. DATE 02/20/1960			TOTAL DEPTH 1975	PERF. N/A		
10		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3			N	-0-			-0-
11		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3			N	-0-			-0-
12		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3			N	-0-			-0-
01		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3			N	-0-			-0-
02		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3			N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #:		1	RRCID -> 026064			COMPL. DATE 06/14/1957			TOTAL DEPTH 2170	PERF. N/A		
10		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3			N	-0-			-0-
11		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3			N	-0-			-0-
12		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3			N	-0-			-0-
01		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3			N	-0-			-0-
02		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		155 N	45	-0-	-110 B	-0-	45 3			N	-0-			-0-

DEGER		WELL #:		1	RRCID -> 026065			COMPL. DATE 11/30/1961			TOTAL DEPTH 2025	PERF. N/A		
10		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3			N	-0-			-0-
11		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3			N	-0-			-0-
12		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3			N	-0-			-0-
01		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3			N	-0-			-0-
02		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3			N	-0-			-0-

DEKLE		WELL #:		1	RRCID -> 026066			COMPL. DATE 02/14/1961			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3			N	-0-			-0-
11		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3			N	-0-			-0-
12		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3			N	-0-			-0-
01		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3			N	-0-			-0-
02		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		217 N	42	-0-	-175 B	-0-	42 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC			//CONT.//		040209									
EMMERT			WELL #:		1	RRCID -> 026068		COMPL. DATE 07/02/1957		TOTAL DEPTH	2082	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3		N	-0-			-0-
11		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
12		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3		N	-0-			-0-
01		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		310 N	159	-0-	-151 B	-0-	159	3		N	-0-			-0-

EMMERT -A-			WELL #:		2	RRCID -> 026069		COMPL. DATE 09/26/1958		TOTAL DEPTH	1851	PERF. N/A		
10		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
11		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
12		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
01		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		124 N	35	-0-	-89 B	-0-	35	3		N	-0-			-0-

FEDERAL LIFE INSURANCE CO.			WELL #:		1	RRCID -> 026070		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
11		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
12		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3		N	-0-			-0-
01		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
02		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3		N	-0-			-0-

FERRIL			WELL #:		1	RRCID -> 026071		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
11		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
12		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3		N	-0-			-0-
01		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
02		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		217 N	104	-0-	-113 B	-0-	104	3		N	-0-			-0-

FOSTER, WALTER			WELL #:		1	RRCID -> 026073		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
11		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3		N	-0-			-0-
12		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
01		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3		N	-0-			-0-
02		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3		N	-0-			-0-

FOSTER			WELL #:		2	RRCID -> 026074		COMPL. DATE 04/17/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3		N	-0-			-0-
11		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
12		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3		N	-0-			-0-
01		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3		N	-0-			-0-
02		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		496 N	318	-0-	-178 B	-0-	318	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
FOWLER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026075	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3			N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3			N	-0-			-0-
12	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3			N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3			N	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3			N	-0-			-0-

FOWLER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026076	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3			N	-0-			-0-
11	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3			N	-0-			-0-
12	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3			N	-0-			-0-
01	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3			N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	199	-0-	-204 B	-0-	199 3			N	-0-			-0-

FOWLER -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026077	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3			N	-0-			-0-
11	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3			N	-0-			-0-
12	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3			N	-0-			-0-
01	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3			N	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	72	-0-	-486 B	-0-	72 3			N	-0-			-0-

FOWLER -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026078	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3			N	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3			N	-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3			N	-0-			-0-
01	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3			N	-0-			-0-
02	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 3			N	-0-			-0-

GIERHART -X-		WELL #:		1	RRCID ->	026079	COMPL. DATE	06/22/1962	TOTAL DEPTH	2068	PERF. N/A		
10	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3			N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3			N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3			N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3			N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	63	-0-	-61 B	-0-	63 3			N	-0-			-0-

GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	026080	COMPL. DATE	04/20/1957	TOTAL DEPTH	1890	PERF. N/A		
10	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3			N	-0-			-0-
11	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3			N	-0-			-0-
12	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3			N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3			N	-0-			-0-
02	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
GLENN		WELL #:		2	RRCID ->	026081	COMPL. DATE	07/08/1957	TOTAL DEPTH	2030	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-			-0-
01	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-			-0-
02	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-			-0-
GLENN		WELL #:		3	RRCID ->	026082	COMPL. DATE	04/01/1959	TOTAL DEPTH	1922	PERF. N/A			
10	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-			-0-
11	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-			-0-
12	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-			-0-
01	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-			-0-
02	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834	3			N	-0-			-0-
GLENN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026083	COMPL. DATE	07/17/1957	TOTAL DEPTH	1915	PERF. N/A			
10	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-			-0-
11	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-			-0-
02	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-			-0-
GLENN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026084	COMPL. DATE	04/01/1959	TOTAL DEPTH	1802	PERF. N/A			
10	0	192	-0-	192 B	617	192	3			N	-0-			-0-
11	778 N	161	-0-	-617 B	-0-	161	3			N	-0-			-0-
12	0	232	-0-	232 B	232	232	3			N	-0-			-0-
01	449 N	217	-0-	-232 B	-0-	217	3			N	-0-			-0-
02	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-			-0-
GLENN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026085	COMPL. DATE	07/31/1957	TOTAL DEPTH	1938	PERF. N/A			
10	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-			-0-
11	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			N	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-			-0-
GLENN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026086	COMPL. DATE	06/23/1961	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A			
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
GLENN -D-		WELL #: 1		RRCID -> 026088		COMPL. DATE 08/09/1958		TOTAL DEPTH 1770 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-	-0-
11	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3	N	-0-	-0-
12	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-	-0-
01	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3	N	-0-	-0-
02	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3	N	-0-	-0-

GOOCH		WELL #: 1		RRCID -> 026090		COMPL. DATE 06/19/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-	-0-
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-	-0-
12	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-	-0-
01	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-	-0-
02	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-	-0-

GOOCH		WELL #: 2		RRCID -> 026091		COMPL. DATE 11/08/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-	-0-
11	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-	-0-
12	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-	-0-
01	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-	-0-
02	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 3	N	-0-	-0-

GOOCH		WELL #: 3		RRCID -> 026092		COMPL. DATE 01/17/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

GOOCH		WELL #: 4		RRCID -> 026093		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-	-0-
11	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-	-0-
12	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3	N	-0-	-0-
01	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-	-0-
02	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	279 N	153	-0-	-126 B	-0-	153 3	N	-0-	-0-

HALL		WELL #: 1		RRCID -> 026094		COMPL. DATE 08/05/1957		TOTAL DEPTH 2157 PERF. N/A	
10	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-	-0-
11	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-	-0-
12	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-	-0-
01	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-	-0-
02	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST													
BCE-MACH III LLC													
HALL -A-													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 040209													
WELL #: 1 RRCID -> 026095 COMPL. DATE 01/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251 3		N	-0-			-0-
11		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 3		N	-0-			-0-
12		1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215 3		N	-0-			-0-
01		1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204 3		N	-0-			-0-
02		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1209 N	362	-0-	-847 B	-0-	362 3		N	-0-			-0-

HALL -B-													
WELL #: 1 RRCID -> 026096 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3		N	-0-			-0-
11		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3		N	-0-			-0-
12		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-			-0-
01		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3		N	-0-			-0-
02		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		279 N	198	-0-	-81 B	-0-	198 3		N	-0-			-0-

HALL -C-													
WELL #: 1 RRCID -> 026097 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 410 - 430													
10		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	13	175 1		15
11		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			15
12		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			15
01		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	57			72
02		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72

HALL -E-													
WELL #: 1 RRCID -> 026098 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 2103 PERF. N/A													
10		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3		N	-0-			-0-
11		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
12		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3		N	-0-			-0-
01		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3		N	-0-			-0-
02		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		217 N	57	-0-	-160 B	-0-	57 3		N	-0-			-0-

HALL -F-													
WELL #: 1 RRCID -> 026099 COMPL. DATE 06/30/1962 TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A													
10		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		N	-0-			-0-
11		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 3		N	-0-			-0-
12		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3		N	-0-			-0-
01		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3		N	-0-			-0-
02		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3		N	-0-			-0-

HAYES													
WELL #: 1 RRCID -> 026103 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1815 PERF. N/A													
10		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3		N	-0-			-0-
11		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3		N	-0-			-0-
12		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3		N	-0-			-0-
01		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3		N	-0-			-0-
02		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		124 N	75	-0-	-49 B	-0-	75 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
HAYES		WELL #:		2	RRCID -> 026104		COMPL. DATE 02/16/1958			TOTAL DEPTH		2033 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3		N	-0-			-0-
11		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3		N	-0-			-0-
12		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3		N	-0-			-0-
01		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3		N	-0-			-0-
02		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		310 N	133	-0-	-177 B	-0-	133 3		N	-0-			-0-

HENDERSON -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026106		COMPL. DATE 03/25/1960			TOTAL DEPTH		2040 PERF. N/A	
10		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3		N	-0-			-0-
11		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3		N	-0-			-0-
12		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3		N	-0-			-0-
01		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3		N	-0-			-0-
02		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 3		N	-0-			-0-

HOBBS		WELL #:		1	RRCID -> 026109		COMPL. DATE 10/23/1951			TOTAL DEPTH		1945 PERF. N/A	
10		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3		N	-0-			-0-
11		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-			-0-
12		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3		N	-0-			-0-
01		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		N	-0-			-0-
02		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3		N	-0-			-0-

HOBBS		WELL #:		2	RRCID -> 026110		COMPL. DATE 07/04/1957			TOTAL DEPTH		2018 PERF. N/A	
10		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3		N	-0-			-0-
11		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3		N	-0-			-0-
12		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3		N	-0-			-0-
01		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3		N	-0-			-0-
02		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		372 N	294	-0-	-78 B	-0-	294 3		N	-0-			-0-

HUDGINS -B-		WELL #:		1	RRCID -> 026112		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
10		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3		N	-0-			-0-
11		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3		N	-0-			-0-
12		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3		N	-0-			-0-
01		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		N	-0-			-0-
02		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217 3		N	-0-			-0-

HUDGINS -C-		WELL #:		1	RRCID -> 026113		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
10		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3		N	-0-			-0-
11		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3		N	-0-			-0-
12		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3		N	-0-			-0-
01		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3		N	-0-			-0-
02		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		248 N	221	-0-	-27 B	-0-	221 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC			//CONT.//		040209										
HUDDINS -C-			WELL #:		2	RRCID -> 026114		COMPL. DATE 05/11/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-			-0-
11		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-			-0-
12		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-			-0-
01		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-			-0-
02		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		341 N	243	-0-	-98 B	-0-	243	3			N	-0-			-0-

HUFFINE			WELL #:		1	RRCID -> 026115		COMPL. DATE 08/17/1958		TOTAL DEPTH	2104	PERF. N/A			
10		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-			-0-
11		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-			-0-
12		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-			-0-
01		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-			-0-
02		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		217 N	90	-0-	-127 B	-0-	90	3			N	-0-			-0-

KNOLL			WELL #:		3	RRCID -> 026117		COMPL. DATE 08/23/1958		TOTAL DEPTH	2060	PERF. N/A			
10		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-			-0-
11		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-			-0-
12		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-			-0-
01		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-			-0-
02		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-			-0-

KNOLL -A-			WELL #:		1	RRCID -> 026118		COMPL. DATE 04/08/1954		TOTAL DEPTH	2030	PERF. N/A			
10		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			N	-0-			-0-
11		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-			-0-
12		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-			-0-
01		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-			-0-
02		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		217 N	122	-0-	-95 B	-0-	122	3			N	-0-			-0-

KNOLL -B-			WELL #:		1	RRCID -> 026119		COMPL. DATE 07/20/1955		TOTAL DEPTH	2065	PERF. N/A			
10		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-			-0-
11		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-			-0-
12		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-			-0-
01		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-			-0-
02		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-			-0-

KNOLL -X-			WELL #:		1	RRCID -> 026120		COMPL. DATE 06/29/1957		TOTAL DEPTH	2131	PERF. N/A			
10		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			N	-0-			-0-
11		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-			-0-
12		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-			-0-
01		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-			-0-
02		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		217 N	135	-0-	-82 B	-0-	135	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
BCE-MACH III LLC															
LAYCOCK															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 040209															
WELL #: 2 RRCID -> 026123 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-			-0-
11		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-			-0-
12		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-			-0-
01		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-			-0-
02		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-			-0-

LAYCOCK															
WELL #: 5 RRCID -> 026124 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A															
10		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-			-0-
11		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-			-0-
12		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-			-0-
01		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-			-0-
02		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		217 N	110	-0-	-107 B	-0-	110	3			N	-0-			-0-

LAYCOCK															
WELL #: 6 RRCID -> 026125 COMPL. DATE 05/25/1958 TOTAL DEPTH 1995 PERF. N/A															
10		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-			-0-
11		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-			-0-
12		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-			-0-
01		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		186 N	54	-0-	-132 B	-0-	54	3			N	-0-			-0-

LAYCOCK															
WELL #: 10 RRCID -> 026128 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A															
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-			-0-
12		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-			-0-
01		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-			-0-
02		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		186 N	86	-0-	-100 B	-0-	86	3			N	-0-			-0-

LAYCOCK															
WELL #: 11 RRCID -> 026129 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A															
10		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-			-0-
11		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-			-0-
12		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-			-0-
01		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-			-0-
02		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		248 N	68	-0-	-180 B	-0-	68	3			N	-0-			-0-

LAYCOCK															
WELL #: 13 RRCID -> 026130 COMPL. DATE 11/12/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A															
10		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-			-0-
11		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-			-0-
12		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-			-0-
01		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-			-0-
02		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		341 N	128	-0-	-213 B	-0-	128	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
LAYCOCK		WELL #: 14		RRCID -> 026131		COMPL. DATE 10/04/1961		TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	72	-0-	72 B	72	72	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	202	-0-	202 B	274	202	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				274												
03	14B DENY	80	-0-	80 B	354	80	3			N	-0-					-0-
LAYCOCK		WELL #: 16		RRCID -> 026132		COMPL. DATE 12/02/1961		TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
LAYCOCK -A-		WELL #: 2		RRCID -> 026134		COMPL. DATE 04/26/1958		TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A								
10	14B2 EXT	44	-0-	44 B	234	44	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	83	-0-	83 B	317	83	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	70	-0-	70 B	387	70	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	77	-0-	77 B	464	77	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	232	-0-	232 B	696	232	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				696												
03	14B2 EXT	270	-0-	270 B	966	270	3			N	-0-					-0-
LAYCOCK -A-		WELL #: 3		RRCID -> 026135		COMPL. DATE 03/18/1966		TOTAL DEPTH 2044 PERF. 415 - 427								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
LAYCOCK -A-		WELL #: 4		RRCID -> 026136		COMPL. DATE 07/24/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. 470 - 482								
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
LAYCOCK -A-		WELL #: 6		RRCID -> 026138		COMPL. DATE 09/20/1959		TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A								
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
LAYCOCK -A-		WELL #: 7		RRCID -> 026139		COMPL. DATE 03/14/1961		TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

LAYCOCK -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026141		COMPL. DATE 06/21/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3	N	-0-		-0-
11	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3	N	-0-		-0-
12	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3	N	-0-		-0-
01	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3	N	-0-		-0-
02	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3	N	-0-		-0-

LAYCOCK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 026142		COMPL. DATE 11/19/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	0	455	-0-	455 B	1425	455	3	N	-0-		-0-
11	1831 N	406	-0-	-1425 B	-0-	406	3	N	-0-		-0-
12	0	404	-0-	404 B	404	404	3	N	-0-		-0-
01	799 N	395	-0-	-404 B	-0-	395	3	N	-0-		-0-
02	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	403 N	201	-0-	-202 B	-0-	201	3	N	-0-		-0-

LEDBETTER		WELL #: 1		RRCID -> 026144		COMPL. DATE 04/22/1959		TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A			
10	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3	N	-0-		-0-
11	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3	N	-0-		-0-
12	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3	N	-0-		-0-
01	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3	N	-0-		-0-
02	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	434 N	267	-0-	-167 B	-0-	267	3	N	-0-		-0-

LONE STAR PRODUCING CO.		WELL #: 1		RRCID -> 026147		COMPL. DATE 11/23/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3	N	-0-		-0-
11	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3	N	-0-		-0-
12	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3	N	-0-		-0-
01	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3	N	-0-		-0-
02	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	155 N	125	-0-	-30 B	-0-	125	3	N	-0-		-0-

LUMMUS		WELL #: 1		RRCID -> 026148		COMPL. DATE 06/07/1962		TOTAL DEPTH 1972 PERF. N/A			
10	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3	N	-0-		-0-
11	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3	N	-0-		-0-
12	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3	N	-0-		-0-
01	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3	N	-0-		-0-
02	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
LUTES		WELL #:		1	RRCID ->	026149	COMPL. DATE	08/18/1957	TOTAL DEPTH	2047	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	178 N	178	-0-	-0- B	-0-		178 3		N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-		161 3		N	-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0- B	-0-		207 3		N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-		188 3		N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0- B	-0-		97 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	110	-0-	-107 B	-0-		110 3		N	-0-			-0-

LUTES		WELL #:		2	RRCID ->	026150	COMPL. DATE	08/21/1957	TOTAL DEPTH	2006	PERF. N/A		
10	131 N	131	-0-	-0- B	-0-		131 3		N	-0-			-0-
11	114 N	114	-0-	-0- B	-0-		114 3		N	-0-			-0-
12	115 N	115	-0-	-0- B	-0-		115 3		N	-0-			-0-
01	101 N	101	-0-	-0- B	-0-		101 3		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-		60 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	60	-0-	-64 B	-0-		60 3		N	-0-			-0-

LUTES		WELL #:		3	RRCID ->	026151	COMPL. DATE	07/30/1958	TOTAL DEPTH	2034	PERF. N/A		
10	111 N	111	-0-	-0- B	-0-		111 3		N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0- B	-0-		109 3		N	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0- B	-0-		122 3		N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0- B	-0-		124 3		N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0- B	-0-		21 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	256 N	256	-0-	-0- B	-0-		256 3		N	-0-			-0-

LUTES		WELL #:		4	RRCID ->	026152	COMPL. DATE	06/29/1959	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A		
10	489 N	489	-0-	-0- B	-0-		489 3		N	-0-			-0-
11	457 N	457	-0-	-0- B	-0-		457 3		N	-0-			-0-
12	417 N	417	-0-	-0- B	-0-		417 3		N	-0-			-0-
01	399 N	399	-0-	-0- B	-0-		399 3		N	-0-			-0-
02	298 N	298	-0-	-0- B	-0-		298 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	342	-0-	-61 B	-0-		342 3		N	-0-			-0-

LUTES		WELL #:		6	RRCID ->	026153	COMPL. DATE	03/16/1961	TOTAL DEPTH	1880	PERF. N/A		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LUTES		WELL #:		7	RRCID ->	026154	COMPL. DATE	04/28/1961	TOTAL DEPTH	1794	PERF. N/A		
10	168 N	168	-0-	-0- B	-0-		168 3		N	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0- B	-0-		158 3		N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0- B	-0-		160 3		N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0- B	-0-		158 3		N	-0-			-0-
02	191 N	191	-0-	-0- B	-0-		191 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	202 N	202	-0-	-0- B	-0-		202 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
LUTES -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026155	COMPL. DATE	08/23/1957	TOTAL DEPTH	2010 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-			-0-
11	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-			-0-
12	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-			-0-
01	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-			-0-
02	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	186	-0-	-155 B	-0-	186	3			N	-0-			-0-

LUTES -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026156	COMPL. DATE	10/09/1958	TOTAL DEPTH	2142 PERF. N/A				
10	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-			-0-
11	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-			-0-

LUTES -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026157	COMPL. DATE	08/03/1958	TOTAL DEPTH	2020 PERF. N/A				
10	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-			-0-
01	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98	3			N	-0-			-0-

MAGNOLIA		WELL #:		1	RRCID ->	026158	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	1972 PERF. N/A				
10	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-			-0-
12	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026159	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026160	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
10	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3			N	-0-			-0-
01	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	74	-0-	-143 B	-0-	74	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
MAGNOLIA -A-		WELL #: 3		RRCID -> 026161		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-	-0-	
11	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3	N	-0-	-0-	
12	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-	-0-	
01	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3	N	-0-	-0-	
02	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 3	N	-0-	-0-	

MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 026162		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-	-0-	
11	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-	-0-	
12	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-	-0-	
01	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-	-0-	
02	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-	-0-	

MARTIN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026163		COMPL. DATE 09/04/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-	-0-	
11	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-	-0-	
12	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-	-0-	
01	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-	-0-	
02	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	186 N	52	-0-	-134 B	-0-	52 3	N	-0-	-0-	

MARTINDALE		WELL #: 1		RRCID -> 026164		COMPL. DATE 05/18/1961		TOTAL DEPTH	2011	PERF. N/A
10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-	-0-	
11	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3	N	-0-	-0-	
12	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-	-0-	
01	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-	-0-	
02	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3	N	-0-	-0-	

MASSEY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 026167		COMPL. DATE 02/23/1958		TOTAL DEPTH	2077	PERF. N/A
10	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-	-0-	
11	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-	-0-	
12	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-	-0-	
01	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-	-0-	
02	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	217 N	51	-0-	-166 B	-0-	51 3	N	-0-	-0-	

MCALLISTER		WELL #: 1		RRCID -> 026169		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 3	N	-0-	-0-	
11	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 3	N	-0-	-0-	
12	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 3	N	-0-	-0-	
01	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 3	N	-0-	-0-	
02	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
MCCRACKEN		WELL #:		1	RRCID ->	026173	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	2166	PERF. 2016 -	2138
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3		N	-0-		-0-
11		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3		N	-0-		-0-
12		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3		N	-0-		-0-
01		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3		N	-0-		-0-
02		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		527 N	229	-0-	-298 B	-0-	229 3		N	-0-		-0-

MCCRACKEN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026174	COMPL. DATE	03/03/1961	TOTAL DEPTH	2189	PERF. N/A	
10		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3		N	-0-		-0-
11		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3		N	-0-		-0-
12		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3		N	-0-		-0-
01		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3		N	-0-		-0-
02		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		372 N	192	-0-	-180 B	-0-	192 3		N	-0-		-0-

MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	026175	COMPL. DATE	12/07/1960	TOTAL DEPTH	2065	PERF. N/A	
10		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3		N	-0-		-0-
11		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3		N	-0-		-0-
12		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3		N	-0-		-0-
01		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3		N	-0-		-0-
02		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		558 N	169	-0-	-389 B	-0-	169 3		N	-0-		-0-

MCDOWELL		WELL #:		2	RRCID ->	026176	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	2058	PERF. N/A	
10		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3		N	-0-		-0-
11		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3		N	-0-		-0-
12		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3		N	-0-		-0-
01		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3		N	-0-		-0-
02		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3		N	-0-		-0-

MCDOWELL		WELL #:		4	RRCID ->	026178	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	2058	PERF. N/A	
10		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3		N	-0-		-0-
11		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3		N	-0-		-0-
12		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3		N	-0-		-0-
01		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3		N	-0-		-0-
02		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3		N	-0-		-0-

MCDOWELL		WELL #:		5	RRCID ->	026179	COMPL. DATE	09/08/1958	TOTAL DEPTH	2120	PERF. N/A	
10		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3		N	-0-		-0-
11		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3		N	-0-		-0-
12		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3		N	-0-		-0-
01		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3		N	-0-		-0-
02		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
MCDOWELL		WELL #: 6		RRCID -> 026180		COMPL. DATE 08/06/1959		TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310 N	234	-0-	-76 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL		WELL #: 7		RRCID -> 026181		COMPL. DATE 08/18/1959		TOTAL DEPTH 2200 PERF. N/A								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL		WELL #: 8		RRCID -> 026182		COMPL. DATE 08/01/1959		TOTAL DEPTH 2084 PERF. N/A								
10	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3			N	-0-					-0-

MCDOWELL		WELL #: 9		RRCID -> 026183		COMPL. DATE 05/03/1959		TOTAL DEPTH 2140 PERF. N/A								
10	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
01	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	620 N	270	-0-	-350 B	-0-	270	3			N	-0-					-0-

MCFARLAND		WELL #: 1		RRCID -> 026186		COMPL. DATE 09/09/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3			N	-0-					-0-

MILEUR		WELL #: 1		RRCID -> 026188		COMPL. DATE 08/06/1958		TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A								
10	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	248 N	193	-0-	-55 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
MONTGOMERY		WELL #: 1		RRCID -> 026189		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-		-0-	
11	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-		-0-	
12	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-		-0-	
01	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-		-0-	
02	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3	N	-0-		-0-	

MONTGOMERY		WELL #: 2		RRCID -> 026190		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3	N	-0-		-0-	
11	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-		-0-	
12	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-		-0-	
01	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-		-0-	
02	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 3	N	-0-		-0-	

MORGAN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026192		COMPL. DATE 08/26/1958		TOTAL DEPTH 2115		PERF. N/A	
10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-		-0-	
11	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-		-0-	
12	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-		-0-	
01	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-		-0-	
02	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3	N	-0-		-0-	

MORGAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026193		COMPL. DATE 09/02/1958		TOTAL DEPTH 2137		PERF. N/A	
10	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-		-0-	
11	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3	N	-0-		-0-	
12	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-		-0-	
01	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3	N	-0-		-0-	
02	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 3	N	-0-		-0-	

MORGAN -C-		WELL #: 2		RRCID -> 026195		COMPL. DATE 09/23/1958		TOTAL DEPTH 1982		PERF. N/A	
10	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-		-0-	
11	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-		-0-	
12	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-		-0-	
01	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-		-0-	
02	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	248 N	152	-0-	-96 B	-0-	152 3	N	-0-		-0-	

MORGAN -D-		WELL #: 1		RRCID -> 026196		COMPL. DATE 03/09/1961		TOTAL DEPTH 2020		PERF. N/A	
10	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 3	N	-0-		-0-	
11	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3	N	-0-		-0-	
12	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3	N	-0-		-0-	
01	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 3	N	-0-		-0-	
02	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	026197	COMPL. DATE	03/01/1959	TOTAL DEPTH	2710	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-			-0-

NEELY		WELL #:		3	RRCID ->	026200	COMPL. DATE	12/03/1958	TOTAL DEPTH	1886	PERF. N/A			
10	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-			-0-
11	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-			-0-
12	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-			-0-
01	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	620 N	133	-0-	-487 B	-0-	133	3			N	-0-			-0-

NELSON		WELL #:		1	RRCID ->	026201	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-			-0-
11	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-			-0-
02	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-			-0-

NEWKIRK		WELL #:		2	RRCID ->	026203	COMPL. DATE	06/19/1959	TOTAL DEPTH	2015	PERF. N/A			
10	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-			-0-
12	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3			N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	465 N	84	-0-	-381 B	-0-	84	3			N	-0-			-0-

NEWKIRK		WELL #:		4	RRCID ->	026205	COMPL. DATE	06/19/1961	TOTAL DEPTH	1785	PERF. N/A			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

NICHOLSON		WELL #:		1	RRCID ->	026208	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-			-0-
11	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209												
NICHOLSON		WELL #:		2	RRCID ->	026209	COMPL. DATE	05/09/1957	TOTAL DEPTH	2050	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLSON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026210	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
01	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

NICHOLSON -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026211	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-

NICHOLSON -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026212	COMPL. DATE	11/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-

NICHOLSON -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026213	COMPL. DATE	11/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	279 N	154	-0-	-125 B	-0-	154	3			N	-0-					-0-

NICHOLSON -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026215	COMPL. DATE	09/04/1951	TOTAL DEPTH	2134	PERF. N/A					
10	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
NOEL		WELL #:		1	RRCID ->	026217	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3		N	-0-				-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3		N	-0-				-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3		N	-0-				-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3		N	-0-				-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	3		N	-0-				-0-
NOEL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026218	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3		N	-0-				-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3		N	-0-				-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3		N	-0-				-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3		N	-0-				-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3		N	-0-				-0-
NOEL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026219	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3		N	-0-				-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3		N	-0-				-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	3		N	-0-				-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3		N	-0-				-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	372 N	103	-0-	-269	B	-0-	103	3		N	-0-				-0-
NOEL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026220	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3		N	-0-				-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3		N	-0-				-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3		N	-0-				-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3		N	-0-				-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	155 N	78	-0-	-77	B	-0-	78	3		N	-0-				-0-
NOEL -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026221	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3		N	-0-				-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3		N	-0-				-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3		N	-0-				-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3		N	-0-				-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	3		N	-0-				-0-
NOEL -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026222	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3		N	-0-				-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3		N	-0-				-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3		N	-0-				-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3		N	-0-				-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209													
ONEIL		WELL #: 1		RRCID -> 026223		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3		N	-0-				-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3		N	-0-				-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3		N	-0-				-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3		N	-0-				-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	186 N	38	-0-	-148	B	-0-	38	3		N	-0-				-0-
ONEIL		WELL #: 2		RRCID -> 026224		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	3		N	-0-				-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3		N	-0-				-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3		N	-0-				-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	3		N	-0-				-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3		N	-0-				-0-
ONEIL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026227		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1924 - 2028					
10	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3		N	-0-				-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3		N	-0-				-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3		N	-0-				-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3		N	-0-				-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	279 N	163	-0-	-116	B	-0-	163	3		N	-0-				-0-
ONEIL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 026228		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH	1955	PERF. N/A					
10	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3		N	-0-				-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3		N	-0-				-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3		N	-0-				-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3		N	-0-				-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	279 N	119	-0-	-160	B	-0-	119	3		N	-0-				-0-
ONEIL -A-		WELL #: 3		RRCID -> 026229		COMPL. DATE 02/00/1959		TOTAL DEPTH	1976	PERF. N/A					
10	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3		N	-0-				-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3		N	-0-				-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3		N	-0-				-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3		N	-0-				-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	124 N	106	-0-	-18	B	-0-	106	3		N	-0-				-0-
ONEIL -A-		WELL #: 4		RRCID -> 026230		COMPL. DATE 06/08/1962		TOTAL DEPTH	2069	PERF. N/A					
10	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3		N	-0-				-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3		N	-0-				-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3		N	-0-				-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3		N	-0-				-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	217 N	109	-0-	-108	B	-0-	109	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
ONEIL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026231		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 1943 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3	N	-0-		-0-	
11	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3	N	-0-		-0-	
12	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3	N	-0-		-0-	
01	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3	N	-0-		-0-	
02	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	248 N	197	-0-	-51 B	-0-	197	3	N	-0-		-0-	

ONEIL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 026232		COMPL. DATE 06/00/1958		TOTAL DEPTH 1981 PERF. N/A				
10	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3	N	-0-		-0-	
11	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3	N	-0-		-0-	
12	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3	N	-0-		-0-	
01	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3	N	-0-		-0-	
02	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3	N	-0-		-0-	

ONEIL -B-		WELL #: 3		RRCID -> 026233		COMPL. DATE 05/00/1958		TOTAL DEPTH 1874 PERF. N/A				
10	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3	N	-0-		-0-	
11	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3	N	-0-		-0-	
12	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3	N	-0-		-0-	
01	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3	N	-0-		-0-	
02	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3	N	-0-		-0-	

ORR		WELL #: 1		RRCID -> 026234		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3	N	-0-		-0-	
11	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3	N	-0-		-0-	
12	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3	N	-0-		-0-	
01	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3	N	-0-		-0-	
02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3	N	-0-		-0-	

ORR		WELL #: 2		RRCID -> 026235		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3	N	-0-		-0-	
11	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3	N	-0-		-0-	
12	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3	N	-0-		-0-	
01	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3	N	-0-		-0-	
02	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3	N	-0-		-0-	

ORR		WELL #: 3		RRCID -> 026236		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3	N	-0-		-0-	
11	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3	N	-0-		-0-	
12	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3	N	-0-		-0-	
01	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3	N	-0-		-0-	
02	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	341 N	147	-0-	-194 B	-0-	147	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
ORR		WELL #:		4	RRCID ->	026237	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3		N	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
01	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	132	-0-	-85 B	-0-	132	3		N	-0-			-0-

ORR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026238	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
12	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3		N	-0-			-0-
01	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3		N	-0-			-0-

PARRISH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026240	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	1774	PERF. N/A		
10	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3		N	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3		N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3		N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3		N	-0-			-0-

PARRISH -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026241	COMPL. DATE	02/00/1959	TOTAL DEPTH	1812	PERF. N/A		
10	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3		N	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3		N	-0-			-0-

PHIPPS		WELL #:		1	RRCID ->	026243	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A		
10	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
01	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3		N	-0-			-0-

PURKEY		WELL #:		1	RRCID ->	026246	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1976	PERF. N/A		
10	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
11	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
01	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
PURKEY -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	026247	COMPL. DATE	12/00/1958	TOTAL DEPTH	1990	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3	N	-0-		-0-
11		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3	N	-0-		-0-
12		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3	N	-0-		-0-
01		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3	N	-0-		-0-
02		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		217 N	148	-0-	-69 B	-0-	148	3	N	-0-		-0-

RAU		WELL #:		1	RRCID ->	026248	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3	N	-0-		-0-
11		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3	N	-0-		-0-
12		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3	N	-0-		-0-
01		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3	N	-0-		-0-
02		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		496 N	203	-0-	-293 B	-0-	203	3	N	-0-		-0-

SANDERS		WELL #:		1	RRCID ->	026250	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3	N	-0-		-0-
11		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3	N	-0-		-0-
12		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3	N	-0-		-0-
01		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3	N	-0-		-0-
02		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		186 N	115	-0-	-71 B	-0-	115	3	N	-0-		-0-

SANDERS		WELL #:		2	RRCID ->	026251	COMPL. DATE	11/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3	N	-0-		-0-
11		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3	N	-0-		-0-
12		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3	N	-0-		-0-
01		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3	N	-0-		-0-
02		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		372 N	202	-0-	-170 B	-0-	202	3	N	-0-		-0-

SCHOONOVER		WELL #:		1	RRCID ->	026252	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3	N	-0-		-0-
11		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3	N	-0-		-0-
12		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3	N	-0-		-0-
01		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3	N	-0-		-0-
02		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3	N	-0-		-0-

SCHOONOVER		WELL #:		2	RRCID ->	026253	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	1918	PERF. N/A	
10		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3	N	-0-		-0-
11		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3	N	-0-		-0-
12		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3	N	-0-		-0-
01		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3	N	-0-		-0-
02		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
SCHOONOVER		WELL #:		3	RRCID ->	026254	COMPL. DATE	09/00/1958	TOTAL DEPTH	1948	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10		209 N	209	-0-	-0- B	209 3	N	-0-		-0-	
11		209 N	209	-0-	-0- B	209 3	N	-0-		-0-	
12		224 N	224	-0-	-0- B	224 3	N	-0-		-0-	
01		169 N	169	-0-	-0- B	169 3	N	-0-		-0-	
02		244 N	244	-0-	-0- B	244 3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		264 N	264	-0-	-0- B	264 3	N	-0-		-0-	

SCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	026255	COMPL. DATE	05/00/1960	TOTAL DEPTH	1905	PERF. N/A
10		237 N	237	-0-	-0- B	237 3	N	-0-		-0-	
11		231 N	231	-0-	-0- B	231 3	N	-0-		-0-	
12		230 N	230	-0-	-0- B	230 3	N	-0-		-0-	
01		247 N	247	-0-	-0- B	247 3	N	-0-		-0-	
02		559 N	559	-0-	-0- B	559 3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		586 N	586	-0-	-0- B	586 3	N	-0-		-0-	

SCRUGGS		WELL #:		1	RRCID ->	026256	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		203 N	203	-0-	-0- B	203 3	N	-0-		-0-	
11		144 N	144	-0-	-0- B	144 3	N	-0-		-0-	
12		272 N	272	-0-	-0- B	272 3	N	-0-		-0-	
01		201 N	201	-0-	-0- B	201 3	N	-0-		-0-	
02		173 N	173	-0-	-0- B	173 3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		279 N	160	-0-	-119 B	160 3	N	-0-		-0-	

SCRUGGS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026258	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		149 N	149	-0-	-0- B	149 3	N	-0-		-0-	
11		139 N	139	-0-	-0- B	139 3	N	-0-		-0-	
12		143 N	143	-0-	-0- B	143 3	N	-0-		-0-	
01		142 N	142	-0-	-0- B	142 3	N	-0-		-0-	
02		130 N	130	-0-	-0- B	130 3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		215 N	215	-0-	-0- B	215 3	N	-0-		-0-	

SCRUGGS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026259	COMPL. DATE	11/00/1958	TOTAL DEPTH	1932	PERF. N/A
10		262 N	262	-0-	-0- B	262 3	N	-0-		-0-	
11		259 N	259	-0-	-0- B	259 3	N	-0-		-0-	
12		255 N	255	-0-	-0- B	255 3	N	-0-		-0-	
01		253 N	253	-0-	-0- B	253 3	N	-0-		-0-	
02		315 N	315	-0-	-0- B	315 3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		395 N	395	-0-	-0- B	395 3	N	-0-		-0-	

SCRUGGS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026260	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1856	PERF. N/A
10		148 N	148	-0-	-0- B	148 3	N	-0-		-0-	
11		144 N	144	-0-	-0- B	144 3	N	-0-		-0-	
12		156 N	156	-0-	-0- B	156 3	N	-0-		-0-	
01		145 N	145	-0-	-0- B	145 3	N	-0-		-0-	
02		180 N	180	-0-	-0- B	180 3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		191 N	191	-0-	-0- B	191 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209												
SHERWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	026262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	026264	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1870	PERF. N/A					
10	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	248 N	140	-0-	-108 B	-0-	140	3			N	-0-					-0-

SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	026265	COMPL. DATE	06/18/1957	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A					
10	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	124 N	45	-0-	-79 B	-0-	45	3			N	-0-					-0-

SMITH		WELL #:		4	RRCID ->	026266	COMPL. DATE	01/18/1958	TOTAL DEPTH	1903	PERF. N/A					
10	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	341 N	248	-0-	-93 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-

SMITH -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026269	COMPL. DATE	05/10/1958	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A					
10	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-

SMITH -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026270	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
SMITH -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026271	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1947	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-			-0-
11	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-			-0-
12	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-			-0-
01	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-			-0-
02	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-			-0-

SMITH -B-		WELL #:		3	RRCID ->	026273	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1944	PERF. N/A			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SMITH -B-		WELL #:		4	RRCID ->	026274	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1793	PERF. N/A			
10	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-			-0-
11	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-			-0-
01	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	175	-0-	-73 B	-0-	175	3			N	-0-			-0-

SMITH -X-		WELL #:		3	RRCID ->	026275	COMPL. DATE	02/00/1958	TOTAL DEPTH	1802	PERF. N/A			
10	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-			-0-
11	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	3			N	-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3			N	-0-			-0-
01	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	181	-0-	-129 B	-0-	181	3			N	-0-			-0-

TINDALL -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	026276	COMPL. DATE	06/00/1959	TOTAL DEPTH	2014	PERF. N/A			
10	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-			-0-
11	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-			-0-
12	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-			-0-
01	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	1	-0-	-340 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-

TINSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026278	COMPL. DATE	11/14/1958	TOTAL DEPTH	2016	PERF. N/A			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
TINSLEY		WELL #: 2		RRCID -> 026279		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 2085		PERF. 1981 - 2035		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3		N	-0-	-0-	
11		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3		N	-0-	-0-	
12		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3		N	-0-	-0-	
01		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3		N	-0-	-0-	
02		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3		N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		465 N	93	-0-	-372 B	-0-	93 3		N	-0-	-0-	

WASHAM		WELL #: 1		RRCID -> 026280		COMPL. DATE 04/00/1959		TOTAL DEPTH 1996		PERF. N/A		
10		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 3		N	-0-	-0-	
11		779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 3		N	-0-	-0-	
12		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 3		N	-0-	-0-	
01		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 3		N	-0-	-0-	
02		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3		N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		775 N	360	-0-	-415 B	-0-	360 3		N	-0-	-0-	

WATTENBARGER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026281		COMPL. DATE 04/17/1957		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 1774 - 1828		
10		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3		N	-0-	-0-	
11		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3		N	-0-	-0-	
12		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		N	-0-	-0-	
01		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3		N	-0-	-0-	
02		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3		N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3		N	-0-	-0-	

WATTENBARGER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 026282		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3		N	-0-	-0-	
11		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3		N	-0-	-0-	
12		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3		N	-0-	-0-	
01		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3		N	-0-	-0-	
02		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 3		N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		217 N	98	-0-	-119 B	-0-	98 3		N	-0-	-0-	

WATTENBARGER -A-		WELL #: 4		RRCID -> 026284		COMPL. DATE 02/25/1957		TOTAL DEPTH 2013		PERF. 1741 - 1931		
10		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3		N	-0-	-0-	
11		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3		N	-0-	-0-	
12		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 3		N	-0-	-0-	
01		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3		N	-0-	-0-	
02		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3		N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		155 N	125	-0-	-30 B	-0-	125 3		N	-0-	-0-	

WATTENBARGER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026285		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 1776		PERF. N/A		
10		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3		N	-0-	-0-	
11		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3		N	-0-	-0-	
12		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3		N	-0-	-0-	
01		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3		N	-0-	-0-	
02		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 3		N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		217 N	56	-0-	-161 B	-0-	56 3		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
WATTENBARGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 026286		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 2036 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	120 N	120	-0-	-0- B	-0-		120 3		N	-0-		-0-
11	79 N	79	-0-	-0- B	-0-		79 3		N	-0-		-0-
12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-		74 3		N	-0-		-0-
01	63 N	63	-0-	-0- B	-0-		63 3		N	-0-		-0-
02	183 N	183	-0-	-0- B	-0-		183 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	200 N	200	-0-	-0- B	-0-		200 3		N	-0-		-0-

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 026287		COMPL. DATE 01/01/1954		TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A				
10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-		62 3		N	-0-		-0-
11	47 N	47	-0-	-0- B	-0-		47 3		N	-0-		-0-
12	48 N	48	-0-	-0- B	-0-		48 3		N	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-		31 3		N	-0-		-0-
02	146 N	146	-0-	-0- B	-0-		146 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	142 N	142	-0-	-0- B	-0-		142 3		N	-0-		-0-

WILLIAMS		WELL #: 2		RRCID -> 026288		COMPL. DATE 04/02/1957		TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A				
10	115 N	115	-0-	-0- B	-0-		115 3		N	-0-		-0-
11	101 N	101	-0-	-0- B	-0-		101 3		N	-0-		-0-
12	104 N	104	-0-	-0- B	-0-		104 3		N	-0-		-0-
01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-		100 3		N	-0-		-0-
02	116 N	116	-0-	-0- B	-0-		116 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	132 N	132	-0-	-0- B	-0-		132 3		N	-0-		-0-

WILLIAMS		WELL #: 3		RRCID -> 026289		COMPL. DATE 09/03/1958		TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A				
10	210 N	210	-0-	-0- B	-0-		210 3		N	-0-		-0-
11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-		190 3		N	-0-		-0-
12	201 N	201	-0-	-0- B	-0-		201 3		N	-0-		-0-
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-		200 3		N	-0-		-0-
02	146 N	146	-0-	-0- B	-0-		146 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	186 N	163	-0-	-23 B	-0-		163 3		N	-0-		-0-

WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 026290		COMPL. DATE 09/10/1958		TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A				
10	185 N	185	-0-	-0- B	-0-		185 3		N	-0-		-0-
11	179 N	179	-0-	-0- B	-0-		179 3		N	-0-		-0-
12	164 N	164	-0-	-0- B	-0-		164 3		N	-0-		-0-
01	169 N	169	-0-	-0- B	-0-		169 3		N	-0-		-0-
02	114 N	114	-0-	-0- B	-0-		114 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	155 N	128	-0-	-27 B	-0-		128 3		N	-0-		-0-

WILLIAMS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026291		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A				
10	48 N	48	-0-	-0- B	-0-		48 3		N	-0-		-0-
11	42 N	42	-0-	-0- B	-0-		42 3		N	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0- B	-0-		38 3		N	-0-		-0-
01	43 N	43	-0-	-0- B	-0-		43 3		N	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-		30 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	42 N	42	-0-	-0- B	-0-		42 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
WILLIAMS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026292	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	2090	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-		-0-	
11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-		-0-	
12	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-		-0-	
01	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-		-0-	
02	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-		-0-	

WILLIAMS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026293	COMPL. DATE	08/00/1958	TOTAL DEPTH	1939	PERF. N/A
10	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3	N	-0-		-0-	
11	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-		-0-	
12	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-		-0-	
01	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-		-0-	
02	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-		-0-	

WILLIAMS -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026294	COMPL. DATE	08/00/1958	TOTAL DEPTH	1856	PERF. N/A
10	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3	N	-0-		-0-	
11	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3	N	-0-		-0-	
12	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-		-0-	
01	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3	N	-0-		-0-	
02	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	341 N	68	-0-	-273 B	-0-	68 3	N	-0-		-0-	

WILLIAMS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026295	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1820	PERF. N/A
10	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-		-0-	
11	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-		-0-	
12	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-		-0-	
01	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-		-0-	
02	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	93 N	36	-0-	-57 B	-0-	36 3	N	-0-		-0-	

WILLIAMS -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026296	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1726	PERF. N/A
10	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-		-0-	
11	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-		-0-	
12	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-		-0-	
01	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-		-0-	
02	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	310 N	221	-0-	-89 B	-0-	221 3	N	-0-		-0-	

WILLIAMS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	026297	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1726	PERF. N/A
10	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-		-0-	
11	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-		-0-	
12	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3	N	-0-		-0-	
01	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-		-0-	
02	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	248 N	218	-0-	-30 B	-0-	218 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
WILLIAMS -B-		WELL #:		4	RRCID ->	026298	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1836	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-			-0-
11	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026299	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
11	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
12	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	279 N	91	-0-	-188 B	-0-	91 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS -C-		WELL #:		2	RRCID ->	026300	COMPL. DATE	08/00/1958	TOTAL DEPTH	1870	PERF. N/A
10	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3	N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-			-0-
01	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
02	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026301	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	186 N	134	-0-	-52 B	-0-	134 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS -D-		WELL #:		2	RRCID ->	026302	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-			-0-
12	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3	N	-0-			-0-
01	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
02	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	186 N	117	-0-	-69 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS -D-		WELL #:		3	RRCID ->	026303	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
11	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3	N	-0-			-0-
12	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3	N	-0-			-0-
01	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	310 N	222	-0-	-88 B	-0-	222 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC			//CONT.//		040209												
WILLIAMS -D-			WELL #:		4	RRCID -> 026304		COMPL. DATE 05/17/1962		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -F-			WELL #:		1	RRCID -> 026306		COMPL. DATE 02/00/1958		TOTAL DEPTH	1712	PERF. N/A					
10		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		372 N	282	-0-	-90 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS -G-			WELL #:		2	RRCID -> 026308		COMPL. DATE 01/00/1959		TOTAL DEPTH	1826	PERF. N/A					
10		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-

WILLOUGHBY			WELL #:		1	RRCID -> 026309		COMPL. DATE 12/00/1957		TOTAL DEPTH	1977	PERF. N/A					
10		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-

WILLOUGHBY			WELL #:		2	RRCID -> 026310		COMPL. DATE 04/00/1958		TOTAL DEPTH	1953	PERF. N/A					
10		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		465 N	119	-0-	-346 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-

WILLOUGHBY			WELL #:		3	RRCID -> 026311		COMPL. DATE 06/13/1962		TOTAL DEPTH	2100	PERF. N/A					
10		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
WISCHKAEMPER		WELL #: 1		RRCID -> 026312		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 1883 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-	-0-
11	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3	N	-0-	-0-
12	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-	-0-
01	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3	N	-0-	-0-
02	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	155 N	41	-0-	-114 B	-0-	41 3	N	-0-	-0-

WISCHKAEMPER		WELL #: 2		RRCID -> 026313		COMPL. DATE 04/00/1958		TOTAL DEPTH 1895 PERF. N/A	
10	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-	-0-
11	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3	N	-0-	-0-
12	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-	-0-
01	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3	N	-0-	-0-
02	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	341 N	156	-0-	-185 B	-0-	156 3	N	-0-	-0-

WISCHKAEMPER		WELL #: 3		RRCID -> 026314		COMPL. DATE 02/00/1958		TOTAL DEPTH 1822 PERF. N/A	
10	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3	N	-0-	-0-
11	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3	N	-0-	-0-
12	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3	N	-0-	-0-
01	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3	N	-0-	-0-
02	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-	-0-

WISCHKAEMPER		WELL #: 4		RRCID -> 026315		COMPL. DATE 05/00/1958		TOTAL DEPTH 1865 PERF. N/A	
10	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-	-0-
11	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	N	-0-	-0-
12	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3	N	-0-	-0-
01	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-	-0-
02	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	279 N	163	-0-	-116 B	-0-	163 3	N	-0-	-0-

WISCHKAEMPER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026316		COMPL. DATE 02/00/1957		TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A	
10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-	-0-
11	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-	-0-
12	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-	-0-
01	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3	N	-0-	-0-
02	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	186 N	79	-0-	-107 B	-0-	79 3	N	-0-	-0-

WISCHKAEMPER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026317		COMPL. DATE 03/06/1954		TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A	
10	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3	N	-0-	-0-
11	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-	-0-
12	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3	N	-0-	-0-
01	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 3	N	-0-	-0-
02	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
WISCHKAEMPER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026318	COMPL. DATE	03/03/1954	TOTAL DEPTH	2086	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-			-0-
11		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-			-0-
12		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-			-0-
01		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-			-0-
02		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026319	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1762 - 1888	
10		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3	N	-0-			-0-
11		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
12		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-			-0-
01		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
02		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		341 N	18	-0-	-323 B	-0-	18 3	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026320	COMPL. DATE	02/20/1960	TOTAL DEPTH	2038	PERF. N/A	
10		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-			-0-
11		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-			-0-
12		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-			-0-
01		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-			-0-
02		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		310 N	244	-0-	-66 B	-0-	244 3	N	-0-			-0-

WOOD		WELL #:		1	RRCID ->	026321	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3	N	-0-			-0-
11		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-			-0-
12		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-			-0-
01		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3	N	-0-			-0-
02		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		372 N	117	-0-	-255 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-

WOODALL		WELL #:		1	RRCID ->	026322	COMPL. DATE	02/00/1960	TOTAL DEPTH	1757	PERF. N/A	
10		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3	N	-0-			-0-
11		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
12		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3	N	-0-			-0-
01		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3	N	-0-			-0-
02		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-			-0-

DAMRON		WELL #:		1	RRCID ->	026336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-			-0-
11		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
12		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-			-0-
01		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-			-0-
02		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
WHITTLES, C. A.		WELL #: 1		RRCID -> 026360		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-		-0-
11	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
12	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-		-0-
01	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-		-0-
02	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-		-0-

MCCALL		WELL #: 4		RRCID -> 026387		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 2027		PERF. 1824 - 2005
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

DIAL		WELL #: 1		RRCID -> 026459		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
10	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-		-0-
11	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3	N	-0-		-0-
12	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-		-0-
01	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-		-0-
02	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 3	N	-0-		-0-

DIAL		WELL #: 3		RRCID -> 026460		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
10	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-		-0-
11	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3	N	-0-		-0-
12	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-		-0-
01	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-		-0-
02	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 3	N	-0-		-0-

DIAL		WELL #: 4		RRCID -> 026461		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-		-0-
11	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-		-0-
12	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-		-0-
01	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3	N	-0-		-0-
02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-		-0-

DIAL A		WELL #: 2		RRCID -> 026462		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
10	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3	N	-0-		-0-
11	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3	N	-0-		-0-
12	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 3	N	-0-		-0-
01	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3	N	-0-		-0-
02	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
EAKINS		WELL #: 1		RRCID -> 026463		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
DIAL-DICKEY		WELL #: 2		RRCID -> 026490		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
ALICE RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 026522		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
10	186 N	137	-0-	-49 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	124 N	29	-0-	-95 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
VERA		WELL #: 1		RRCID -> 026524		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
10	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
DICKEY, VERA		WELL #: 1		RRCID -> 026581		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
10	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
DICKEY, VERA		WELL #: 2		RRCID -> 026582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
10	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
DIAL-DICKEY		WELL #:		1	RRCID ->	026593	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3		N	-0-				-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3		N	-0-				-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3		N	-0-				-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3		N	-0-				-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3		N	-0-				-0-
DIAL-DICKEY		WELL #:		3	RRCID ->	026594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	526	3		N	-0-				-0-
11	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	3		N	-0-				-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3		N	-0-				-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3		N	-0-				-0-
02	462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	3		N	-0-				-0-
MCDOWELL		WELL #:		3	RRCID ->	026865	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	026866	COMPL. DATE	01/00/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3		N	-0-				-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	3		N	-0-				-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3		N	-0-				-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3		N	-0-				-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3		N	-0-				-0-
EVANS		WELL #:		B 1	RRCID ->	026874	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3		N	-0-				-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3		N	-0-				-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3		N	-0-				-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3		N	-0-				-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3		N	-0-				-0-
WESTFALL, VIGNA		WELL #:		2	RRCID ->	027011	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2045	PERF. N/A				
10	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3		N	-0-				-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3		N	-0-				-0-
12	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3		N	-0-				-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3		N	-0-				-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	403 N	355	-0-	-48	B	-0-	355	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
WEBB -D-		WELL #: G 1		RRCID -> 027023		COMPL. DATE 07/18/1979		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2250								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-					-0-

BUD		WELL #: 1		RRCID -> 027036		COMPL. DATE 03/27/1995		TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2030 - 2225								
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	27	-0-	27 B	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	87 N	60	-0-	-27 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			N	-0-					-0-

BELL -D-		WELL #: 3		RRCID -> 031520		COMPL. DATE 10/04/1963		TOTAL DEPTH 1855 PERF. N/A								
10	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	310 N	248	-0-	-62 B	-0-	248	3			N	-0-					-0-

CHRISTNER		WELL #: 1		RRCID -> 031521		COMPL. DATE 09/14/1963		TOTAL DEPTH 2001 PERF. N/A								
10	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-

CHRISTNER		WELL #: 2		RRCID -> 031522		COMPL. DATE 10/07/1963		TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A								
10	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	186 N	151	-0-	-35 B	-0-	151	3			N	-0-					-0-

DARROW		WELL #: 1		RRCID -> 031685		COMPL. DATE 09/13/1963		TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A								
10	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB							
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209													
HENDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 031686		COMPL. DATE 05/31/1963		TOTAL DEPTH 2083		PERF. 2010 - 2044					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-				-0-
11	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-				-0-
12	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-				-0-
01	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-				-0-
02	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	465 N	154	-0-	-311 B	-0-	154	3			N	-0-				-0-

LEDBETTER		WELL #: 2		RRCID -> 031687		COMPL. DATE 06/21/1963		TOTAL DEPTH 2040		PERF. N/A					
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

SCOTT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 031688		COMPL. DATE 10/11/1963		TOTAL DEPTH 2044		PERF. N/A					
10	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-				-0-
11	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3			N	-0-				-0-
12	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-				-0-
01	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-				-0-
02	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3			N	-0-				-0-

FLOREY		WELL #: 1		RRCID -> 031949		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
10	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-				-0-
11	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-				-0-
12	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-				-0-
01	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-				-0-
02	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	496 N	181	-0-	-315 B	-0-	181	3			N	-0-				-0-

KING		WELL #: 1		RRCID -> 031950		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
10	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-				-0-
11	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-				-0-
12	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-				-0-
01	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-				-0-
02	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-				-0-

GOOCH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 033400		COMPL. DATE 02/20/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
10	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-				-0-
11	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-				-0-
12	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-				-0-
01	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-				-0-
02	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	341 N	123	-0-	-218 B	-0-	123	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
MARTIN -C-		WELL #: 1		RRCID -> 033401		COMPL. DATE 01/24/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-	-0-
11	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-	-0-
12	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3	N	-0-	-0-
01	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-	-0-
02	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	155 N	10	-0-	-145 B	-0-	10 3	N	-0-	-0-

HODGES		WELL #: 2		RRCID -> 033860		COMPL. DATE 05/13/1964		TOTAL DEPTH 1902 PERF. N/A	
10	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-	-0-
11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-	-0-
12	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3	N	-0-	-0-
01	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3	N	-0-	-0-
02	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-	-0-

DAVIS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 033886		COMPL. DATE 08/14/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-	-0-
11	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3	N	-0-	-0-
12	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3	N	-0-	-0-
01	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3	N	-0-	-0-
02	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-	-0-

HUDGINS		WELL #: 3		RRCID -> 034747		COMPL. DATE 10/03/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-	-0-
11	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3	N	-0-	-0-
12	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-	-0-
01	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3	N	-0-	-0-
02	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	155 N	88	-0-	-67 B	-0-	88 3	N	-0-	-0-

BAXTER -A-		WELL #: 4		RRCID -> 035143		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2011 PERF. N/A	
10	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3	N	-0-	-0-
11	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-	-0-
12	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-	-0-
01	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-	-0-
02	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	248 N	107	-0-	-141 B	-0-	107 3	N	-0-	-0-

SULLIVAN		WELL #: 1		RRCID -> 035620		COMPL. DATE 11/02/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-	-0-
11	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-	-0-
12	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-	-0-
01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-	-0-
02	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	217 N	165	-0-	-52 B	-0-	165 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB							
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209													
BELL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 035790		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2034 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3		N	-0-			-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155	N	12	-0-	-143	B	-0-	12	3		N	-0-			-0-

HUDGINS -C-		WELL #: 4		RRCID -> 037363		COMPL. DATE 07/17/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
10	298	N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	3		N	-0-			-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3		N	-0-			-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279	N	152	-0-	-127	B	-0-	152	3		N	-0-			-0-

LAYCOCK -B-		WELL #: 4		RRCID -> 040294		COMPL. DATE 09/28/1966		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1972 - 2033							
10	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3		N	-0-			-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3		N	-0-			-0-

LAYCOCK -B-		WELL #: 3		RRCID -> 040811		COMPL. DATE 07/28/1966		TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1900 - 1950							
10	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3		N	-0-			-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217	N	144	-0-	-73	B	-0-	144	3		N	-0-			-0-

BELL -D-		WELL #: 4		RRCID -> 041325		COMPL. DATE 07/11/1966		TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1896 - 1920							
10	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3		N	-0-			-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	3		N	-0-			-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS -H-		WELL #: 2		RRCID -> 052190		COMPL. DATE 11/04/1971		TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2368 - 2426							
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
PANOMA PLANT #1		WELL #:		1	RRCID ->	055848	COMPL. DATE	05/11/1973	TOTAL DEPTH	2280	PERF.	2170 - 2280	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-									
03	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

ROBERTS, J.		WELL #:		4	RRCID ->	059598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2701	PERF.	2460 - 2580	
10	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-		-0-
11	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-		-0-
12	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-		-0-
01	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-		-0-
02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-									
03	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	3			N	-0-		-0-

MCCALL		WELL #:		1	RRCID ->	081324	COMPL. DATE	12/13/1978	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1799 - 1932	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

NORTHFORK		WELL #:		2	RRCID ->	084007	COMPL. DATE	04/03/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2146 - 2230	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

MCCALL		WELL #:		2	RRCID ->	086227	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	2036	PERF.	1797 - 1963	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

MCCALL		WELL #:		3	RRCID ->	086228	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	2004	PERF.	1805 - 1958	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
REID		WELL #:		1	RRCID -> 086230			COMPL. DATE 08/16/1979			TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1813 - 1972				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PATTERSON		WELL #:		2	RRCID -> 086231			COMPL. DATE 11/28/1979			TOTAL DEPTH 2389 PERF. 2236 - 2376				
10		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-			-0-
11		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3			N	-0-			-0-
12		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			N	-0-			-0-
01		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-			-0-
02		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-			-0-

ALMA		WELL #:		1	RRCID -> 088112			COMPL. DATE 04/08/1980			TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1824 - 2163				
10		0	215	-0-	215 B	615	215	3			N	-0-			-0-
11		822 N	207	-0-	-615 B	-0-	207	3			N	-0-			-0-
12		0	211	-0-	211 B	211	211	3			N	-0-			-0-
01		414 N	203	-0-	-211 B	-0-	203	3			N	-0-			-0-
02		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-			-0-

KINNARD -B-		WELL #:		1	RRCID -> 088954			COMPL. DATE 04/03/1980			TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2046 - 2168				
10		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-			-0-
11		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-			-0-
12		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-			-0-
01		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-			-0-
02		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-			-0-

BIDWELL		WELL #:		1	RRCID -> 089326			COMPL. DATE 04/30/1980			TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2023 - 2272				
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	3		N	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0- B	-0-		4	3		N	-0-			-0-
01		13 N	13	-0-	-0- B	-0-		13	3		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		4 N	1	-0-	-3 B	-0-		1	3		N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		1	RRCID -> 089481			COMPL. DATE 03/10/1980			TOTAL DEPTH 2186 PERF. 2041 - 2117				
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB						
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209												
TEDDER		WELL #: 1		RRCID -> 089626		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH 2169		PERF. 1993 - 2100				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TURMAN		WELL #: 2		RRCID -> 090309		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 2013 - 2194				
10	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-			-0-

TEDDER		WELL #: 2		RRCID -> 090614		COMPL. DATE 07/30/1980		TOTAL DEPTH 2094		PERF. 1999 - 2060				
10	0	-0-	-0-	-0- B	163					N	-0-			-0-
11	163 N	-0-	-0-	-163 B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	3	-0-	3 B	3	3	3			N	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-

LLISTER		WELL #: 2		RRCID -> 093129		COMPL. DATE 03/06/1981		TOTAL DEPTH 2010		PERF. 1852 - 1940				
10	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-			-0-
01	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	155 N	90	-0-	-65 B	-0-	90	3			N	-0-			-0-

MCALISTER -X-		WELL #: 2		RRCID -> 093130		COMPL. DATE 04/22/1981		TOTAL DEPTH 2183		PERF. 1978 - 2130				
10	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-			-0-
11	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			N	-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-			-0-
01	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	434 N	112	-0-	-322 B	-0-	112	3			N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #: 14		RRCID -> 093131		COMPL. DATE 04/08/1981		TOTAL DEPTH 2293		PERF. 1978 - 2115				
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB							
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209													
MAGNOLIA -A-		WELL #: 4		RRCID -> 093132		COMPL. DATE 03/06/1981		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1951 - 2069					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

WISCHKAEMPER -I-		WELL #: 1		RRCID -> 093133		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH 2115		PERF. 1907 - 2027					
10	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-				-0-
11	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-				-0-
12	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-				-0-
01	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-				-0-
02	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	124 N	50	-0-	-74 B	-0-	50	3			N	-0-				-0-

AYCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 093217		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 2032 - 2116					
10	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-				-0-
11	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-				-0-
12	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-				-0-
01	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-				-0-
02	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-				-0-

MCDOWELL		WELL #: 13		RRCID -> 093218		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 1972 - 2044					
10	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-				-0-
11	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-				-0-
12	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-				-0-
01	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-				-0-
02	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-				-0-

BROWN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 093505		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 2420		PERF. 2153 - 2354					
10	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-				-0-
11	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-				-0-
12	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-				-0-
01	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-				-0-
02	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-				-0-

BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 093506		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 2223		PERF. 2041 - 2170					
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
NELSON		WELL #:		2	RRCID ->	094092	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	2733	PERF.	2334 - 2512
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3		N	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3		N	-0-			-0-
12	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3		N	-0-			-0-
01	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3		N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	186 N	144	-0-	-42 B	-0-	144 3		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -H-		WELL #:		1	RRCID ->	096134	COMPL. DATE	01/22/1981	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1926 - 2042
10	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3		N	-0-			-0-
11	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 3		N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3		N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3		N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	62 N	8	-0-	-54 B	-0-	8 3		N	-0-			-0-

SAYE		WELL #:		1	RRCID ->	097419	COMPL. DATE	10/23/1981	TOTAL DEPTH	1761	PERF.	1620 - 1726
10	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3		N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3		N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3		N	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3		N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3		N	-0-			-0-

LULA		WELL #:		1 A	RRCID ->	097420	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1876 - 1922
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SANDRA		WELL #:		1	RRCID ->	098550	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	2074	PERF.	1907 - 2054
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BEAU		WELL #:		1	RRCID ->	098551	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	2476	PERF.	2119 - 2370
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD							
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209													
BUBBA		WELL #: 1		RRCID -> 098737		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1682 - 1833					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

APRIL		WELL #: 1		RRCID -> 098738		COMPL. DATE 01/25/1982		TOTAL DEPTH 2455		PERF. 2202 - 2420					
10	0	100	-0-	100 B	266	100	3			N	-0-				-0-
11	266 N	-0-	-0-	-266 B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-				-0-

PAM		WELL #: 1		RRCID -> 098941		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 2370		PERF. 2161 - 2343					
10	0	71	-0-	71 B	313	71	3			N	-0-				-0-
11	386 N	73	-0-	-313 B	-0-	73	3			N	-0-				-0-
12	0	53	-0-	53 B	53	53	3			N	-0-				-0-
01	101 N	48	-0-	-53 B	-0-	48	3			N	-0-				-0-
02	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-				-0-

VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 098943		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 2358		PERF. 2167 - 2339					
10	0	114	-0-	114 B	448	114	3			N	-0-				-0-
11	575 N	127	-0-	-448 B	-0-	127	3			N	-0-				-0-
12	0	124	-0-	124 B	124	124	3			N	-0-				-0-
01	245 N	121	-0-	-124 B	-0-	121	3			N	-0-				-0-
02	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-				-0-

OLETA		WELL #: 1		RRCID -> 099266		COMPL. DATE 01/14/1982		TOTAL DEPTH 2010		PERF. 1868 - 1984					
10	0	244	-0-	244 B	805	244	3			N	-0-				-0-
11	977 N	172	-0-	-805 B	-0-	172	3			N	-0-				-0-
12	0	140	-0-	140 B	140	140	3			N	-0-				-0-
01	433 N	293	-0-	-140 B	-0-	293	3			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	155 N	30	-0-	-125 B	-0-	30	3			N	-0-				-0-

CITY OF MCLEAN		WELL #: 2		RRCID -> 100052		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 2440		PERF. 2268 - 2412					
10	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			N	-0-				-0-
11	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-				-0-
12	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-				-0-
01	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-				-0-
02	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
KIM		WELL #:		1	RRCID ->	100131	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1836 - 2010			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	226	-0-	226 B	712	226	3			N	-0-			-0-
11	982 N	270	-0-	-712 B	-0-	270	3			N	-0-			-0-
12	0	232	-0-	232 B	232	232	3			N	-0-			-0-
01	576 N	344	-0-	-232 B	-0-	344	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-			-0-

SIDNEY		WELL #:		1	RRCID ->	100132	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	2110	PERF. 1852 - 2066			
10	0	418	-0-	418 B	1238	418	3			N	-0-			-0-
11	1620 N	382	-0-	-1238 B	-0-	382	3			N	-0-			-0-
12	0	368	-0-	368 B	368	368	3			N	-0-			-0-
01	745 N	377	-0-	-368 B	-0-	377	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317	3			N	-0-			-0-

BUBBA		WELL #:		2	RRCID ->	100822	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1663 - 1866			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

RACHEL		WELL #:		1	RRCID ->	100824	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 2095 - 2282			
10	0	110	-0-	110 B	591	110	3			N	-0-			-0-
11	739 N	148	-0-	-591 B	-0-	148	3			N	-0-			-0-
12	0	133	-0-	133 B	133	133	3			N	-0-			-0-
01	281 N	148	-0-	-133 B	-0-	148	3			N	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-			-0-

VONDA		WELL #:		1	RRCID ->	102085	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	2082	PERF. 1871 - 2038			
10	0	547	-0-	547 B	1653	547	3			N	-0-			-0-
11	2142 N	489	-0-	-1653 B	-0-	489	3			N	-0-			-0-
12	0	359	-0-	359 B	359	359	3			N	-0-			-0-
01	722 N	363	-0-	-359 B	-0-	363	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-			-0-

MERTAL		WELL #:		1	RRCID ->	102087	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	2140	PERF. 1897 - 2120			
10	0	112	-0-	112 B	512	112	3			N	-0-			-0-
11	741 N	229	-0-	-512 B	-0-	229	3			N	-0-			-0-
12	0	156	-0-	156 B	156	156	3			N	-0-			-0-
01	346 N	190	-0-	-156 B	-0-	190	3			N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
BAILEY, LORENA		WELL #: 1		RRCID -> 102169		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 2340		PERF. 2225 - 2286	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
11	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
12	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3	N	-0-			-0-
01	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
02	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329 3	N	-0-			-0-

JACKIE		WELL #: 1		RRCID -> 103599		COMPL. DATE 06/14/1982		TOTAL DEPTH 2065		PERF. 1830 - 2022	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TEXOLA		WELL #: 1		RRCID -> 104240		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 2012		PERF. 1887 - 1960	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 104334		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 2103		PERF. 1954 - 2030	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

FOWLER		WELL #: 2		RRCID -> 104897		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 2267		PERF. 2086 - 2247	
10	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
12	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
01	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3	N	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-			-0-

CITY OF MCLEAN		WELL #: 3		RRCID -> 104899		COMPL. DATE 04/16/1983		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2423 - 2514	
10	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
12	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209								
HARBER		WELL #: 1		RRCID -> 104903		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2352 - 2507		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3	N	-0-		-0-
11	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3	N	-0-		-0-
12	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3	N	-0-		-0-
01	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3	N	-0-		-0-
02	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	558 N	557	-0-	-1 B	-0-	557 3	N	-0-		-0-

DRUCY		WELL #: 1		RRCID -> 104914		COMPL. DATE 10/30/1982		TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2088 - 2388		
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	219	N	-0-		-0-
11	259 N	40	-0-	-219 B	-0-	40 3	N	-0-		-0-
12	0	59	-0-	-59 B	-0-	59 3	N	-0-		-0-
01	155 N	96	-0-	-59 B	-0-	96 3	N	-0-		-0-
02	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-		-0-

WEBB -C-		WELL #: 1		RRCID -> 105095		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2608 - 2078		
10	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	N	-0-		-0-
11	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 3	N	-0-		-0-
12	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3	N	-0-		-0-
01	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3	N	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-		-0-

BAILEY, FREEDA -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 105509		COMPL. DATE 07/04/1982		TOTAL DEPTH 2294 PERF. 2094 - 2240		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 3	N	-0-		-0-
02	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

STAHL		WELL #: 1		RRCID -> 108749		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1812 - 2019		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

GATLIN		WELL #: 1		RRCID -> 113220		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 2562 PERF. 1960 - 2538		
10	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3	N	-0-		-0-
11	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 3	N	-0-		-0-
12	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 3	N	-0-		-0-
01	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 3	N	-0-		-0-
02	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209													
MERTEL		WELL #: 2		RRCID -> 114564		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 1978		PERF. 1818 - 1944					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	40	-0-	40 B	157	40	3			N	-0-				-0-
11	236 N	79	-0-	-157 B	-0-	79	3			N	-0-				-0-
12	0	57	-0-	57 B	57	57	3			N	-0-				-0-
01	127 N	70	-0-	-57 B	-0-	70	3			N	-0-				-0-
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-				-0-

HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 115309		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 2010		PERF. 1808 - 1894					
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

JEFF		WELL #: 1		RRCID -> 117795		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 2090		PERF. 1994 - 2086					
10	0	-0-	-0-	-0- B	91					N	-0-				-0-
11	91 N	-0-	-0-	-91 B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	6	-0-	6 B	6	6	3			N	-0-				-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-				-0-

MCDOWELL		WELL #: 16		RRCID -> 126313		COMPL. DATE 11/19/1987		TOTAL DEPTH 2168		PERF. 2108 - 2112					
10	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-				-0-
11	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-				-0-
12	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3			N	-0-				-0-
01	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-				-0-
02	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	341 N	118	-0-	-223 B	-0-	118	3			N	-0-				-0-

KNOLL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 126347		COMPL. DATE 10/22/1987		TOTAL DEPTH 1967		PERF. 1902 - 1908					
10	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-				-0-
11	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-				-0-
12	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-				-0-
01	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-				-0-
02	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-				-0-

BARNES -A-		WELL #: 2		RRCID -> 163988		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 2525		PERF. 2385 - 2510					
10	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	3			N	-0-				-0-
11	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-				-0-
12	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3			N	-0-				-0-
01	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3			N	-0-				-0-
02	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	806 N	194	-0-	-612 B	-0-	194	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
BOYD		WELL #:		2H	RRCID ->	164023	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	2646	PERF.	2378 -	2646
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	3		N	-0-			-0-
11	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3		N	-0-			-0-
12	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3		N	-0-			-0-
01	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	3		N	-0-			-0-
02	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	961 N	316	-0-	-645 B	-0-	316	3		N	-0-			-0-

JOHNSTON		WELL #:		2	RRCID ->	164031	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	2569	PERF.	2390 -	2467
10	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3		N	-0-			-0-
12	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3		N	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3		N	-0-			-0-
02	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3		N	-0-			-0-

BARNES -B-		WELL #:		2	RRCID ->	164032	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2386 -	2481
10	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3		N	-0-			-0-
11	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3		N	-0-			-0-
12	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3		N	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	134	-0-	-176 B	-0-	134	3		N	-0-			-0-

REEVES		WELL #:		2	RRCID ->	164041	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2455 -	2514
10	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
11	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
12	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
02	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3		N	-0-			-0-

WOODS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	164124	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	2314	PERF.	2203 -	2270
10	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3		N	-0-			-0-
11	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
12	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
01	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3		N	-0-			-0-
02	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3		N	-0-			-0-

SHAW -A-		WELL #:		2	RRCID ->	164194	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2560 -	2720
10	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3		N	-0-			18
11	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3		N	-0-			18
12	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3		N	-0-			18
01	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3		N	-0-			18
02	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3		N	-0-			18
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3		N	-0-			18

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
MOORE		WELL #:		2	RRCID -> 164200			COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 2414	PERF. 2342 - 2404		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3			N	-0-			-0-
11		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3			N	-0-			-0-
12		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3			N	-0-			-0-
01		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3			N	-0-			-0-
02		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3			N	-0-			-0-

ABBOTT		WELL #:		2	RRCID -> 164203			COMPL. DATE 06/25/1997			TOTAL DEPTH 2573	PERF. 2364 - 2472		
10		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 3			N	-0-			-0-
11		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3			N	-0-			-0-
12		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3			N	-0-			-0-
01		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3			N	-0-			-0-
02		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		496 N	355	-0-	-141 B	-0-	355 3			N	-0-			-0-

BEASLEY -A-		WELL #:		2	RRCID -> 164367			COMPL. DATE 07/24/1997			TOTAL DEPTH 2475	PERF. 2390 - 2433		
10		1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148 3			N	-0-			-0-
11		1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187 3			N	-0-			-0-
12		1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285 3			N	-0-			-0-
01		1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151 3			N	-0-			-0-
02		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1271 N	150	-0-	-1121 B	-0-	150 3			N	-0-			-0-

HOWARD		WELL #:		2	RRCID -> 164412			COMPL. DATE 08/01/1997			TOTAL DEPTH 2387	PERF. 2310 - 2343		
10		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3			N	-0-			-0-
11		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3			N	-0-			-0-
12		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3			N	-0-			-0-
01		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3			N	-0-			-0-
02		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 3			N	-0-			-0-

ANDREWS		WELL #:		2	RRCID -> 165622			COMPL. DATE 08/13/1997			TOTAL DEPTH 2735	PERF. 2570 - 2735		
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

RICE -A-		WELL #:		2	RRCID -> 165627			COMPL. DATE 08/12/1997			TOTAL DEPTH 2375	PERF. 2307 - 2351		
10		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3			N	-0-			-0-
11		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 3			N	-0-			-0-
12		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 3			N	-0-			-0-
01		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3			N	-0-			-0-
02		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		651 N	442	-0-	-209 B	-0-	442 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209							
BEASLEY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 166031		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2323 - 2363	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-	-0-
11	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3	N	-0-	-0-
12	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3	N	-0-	-0-
01	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-	-0-
02	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 3	N	-0-	-0-
BEASLEY -B-		WELL #: 2		RRCID -> 166070		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2347 - 2385	
10	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 3	N	-0-	-0-
11	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 3	N	-0-	-0-
12	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 3	N	-0-	-0-
01	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 3	N	-0-	-0-
02	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	744 N	359	-0-	-385 B	-0-	359 3	N	-0-	-0-
CASTLEBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 166072		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2237 - 2268	
10	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-	-0-
11	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3	N	-0-	-0-
12	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-	-0-
01	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3	N	-0-	-0-
02	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	434 N	365	-0-	-69 B	-0-	365 3	N	-0-	-0-
MASSEY		WELL #: 2		RRCID -> 166073		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2457 - 2501	
10	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3	N	-0-	-0-
11	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-	-0-
12	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 3	N	-0-	-0-
01	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-	-0-
02	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3	N	-0-	-0-
FOWLER		WELL #: 2		RRCID -> 166105		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2414 - 2446	
10	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3	N	-0-	-0-
11	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3	N	-0-	-0-
12	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3	N	-0-	-0-
01	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-	-0-
02	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	279 N	233	-0-	-46 B	-0-	233 3	N	-0-	-0-
LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 166395		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2376 - 2434	
10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-	-0-
11	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-	-0-
12	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3	N	-0-	-0-
01	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 3	N	-0-	-0-
02	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209													
WILSON		WELL #: 2		RRCID -> 166398		COMPL. DATE 08/17/1997		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2174 - 2206					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-				-0-
11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-				-0-
12	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-				-0-
01	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-				-0-
02	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-				-0-

GROSS		WELL #: 2		RRCID -> 166827		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 2478		PERF. 2402 - 2436					
10	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-				-0-
11	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-				-0-
12	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3			N	-0-				-0-
01	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-				-0-
02	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	589 N	311	-0-	-278 B	-0-	311	3			N	-0-				-0-

HERRINGTON		WELL #: 2		RRCID -> 166984		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 2765		PERF. 2650 - 2706					
10	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-				-0-
11	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-				-0-
12	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-				-0-
01	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-				-0-
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310 N	227	-0-	-83 B	-0-	227	3			N	-0-				-0-

MAGEE		WELL #: 2		RRCID -> 167173		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 2452		PERF. 2342 - 2381					
10	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-				-0-
11	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-				-0-
12	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-				-0-
01	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3			N	-0-				-0-
02	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-				-0-

WILLIS		WELL #: 2		RRCID -> 167355		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 2230 - 2265					
10	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	3			N	-0-				-0-
11	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-				-0-
12	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	3			N	-0-				-0-
01	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-				-0-
02	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	558 N	408	-0-	-150 B	-0-	408	3			N	-0-				-0-

HORNSBY		WELL #: 2		RRCID -> 167396		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 2476		PERF. 2400 - 2476					
10	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-				-0-
11	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-				-0-
12	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-				-0-
01	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-				-0-
02	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
HANNER -X-		WELL #:		2	RRCID ->	167414	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	2460	PERF.	2354 -	2460
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	344 N	344	-0-	-0- B	-0-		344 3		N	-0-		-0-	
11	387 N	387	-0-	-0- B	-0-		387 3		N	-0-		-0-	
12	418 N	418	-0-	-0- B	-0-		418 3		N	-0-		-0-	
01	370 N	370	-0-	-0- B	-0-		370 3		N	-0-		-0-	
02	439 N	439	-0-	-0- B	-0-		439 3		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	503 N	503	-0-	-0- B	-0-		503 3		N	-0-		-0-	

LEWIS		WELL #:		8	RRCID ->	167420	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	2576 -	2637
10	425 N	425	-0-	-0- B	-0-		425 3		N	-0-		-0-	
11	423 N	423	-0-	-0- B	-0-		423 3		N	-0-		-0-	
12	456 N	456	-0-	-0- B	-0-		456 3		N	-0-		-0-	
01	417 N	417	-0-	-0- B	-0-		417 3		N	-0-		-0-	
02	50 N	50	-0-	-0- B	-0-		50 3		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	79	-0-	-386 B	-0-		79 3		N	-0-		-0-	

KROUCH		WELL #:		2	RRCID ->	167426	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	2569	PERF.	2468 -	2513
10	502 N	502	-0-	-0- B	-0-		502 3		N	-0-		-0-	
11	476 N	476	-0-	-0- B	-0-		476 3		N	-0-		-0-	
12	522 N	522	-0-	-0- B	-0-		522 3		N	-0-		-0-	
01	493 N	493	-0-	-0- B	-0-		493 3		N	-0-		-0-	
02	372 N	372	-0-	-0- B	-0-		372 3		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	422	-0-	-74 B	-0-		422 3		N	-0-		-0-	

HESS		WELL #:		2	RRCID ->	167429	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2617 -	2679
10	435 N	435	-0-	-0- B	-0-		435 3		N	-0-		-0-	
11	452 N	452	-0-	-0- B	-0-		452 3		N	-0-		-0-	
12	484 N	484	-0-	-0- B	-0-		484 3		N	-0-		-0-	
01	459 N	459	-0-	-0- B	-0-		459 3		N	-0-		-0-	
02	326 N	326	-0-	-0- B	-0-		326 3		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	373	-0-	-123 B	-0-		373 3		N	-0-		-0-	

HUNT		WELL #:		2	RRCID ->	167456	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	2211 -	2254
10	318 N	318	-0-	-0- B	-0-		318 3		N	-0-		-0-	
11	320 N	320	-0-	-0- B	-0-		320 3		N	-0-		-0-	
12	338 N	338	-0-	-0- B	-0-		338 3		N	-0-		-0-	
01	254 N	254	-0-	-0- B	-0-		254 3		N	-0-		-0-	
02	255 N	255	-0-	-0- B	-0-		255 3		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	328	-0-	-13 B	-0-		328 3		N	-0-		-0-	

RICE		WELL #:		2	RRCID ->	167467	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2269 -	2304
10	558 N	558	-0-	-0- B	-0-		558 3		N	-0-		-0-	
11	585 N	585	-0-	-0- B	-0-		585 3		N	-0-		-0-	
12	640 N	640	-0-	-0- B	-0-		640 3		N	-0-		-0-	
01	570 N	570	-0-	-0- B	-0-		570 3		N	-0-		-0-	
02	506 N	506	-0-	-0- B	-0-		506 3		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	546	-0-	-105 B	-0-		546 3		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
MARTINEZ		WELL #: 2		RRCID -> 167588		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 2506		PERF. 2370 - 2415	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 3	N	-0-		-0-	
11	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-		-0-	
12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-		-0-	
01	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-		-0-	
02	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104 3	N	-0-		-0-	

GLASS		WELL #: 2		RRCID -> 167839		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 2445		PERF. 2375 - 2410	
10	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3	N	-0-		-0-	
11	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-		-0-	
12	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 3	N	-0-		-0-	
01	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3	N	-0-		-0-	
02	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449 3	N	-0-		-0-	

FOWLER -C-		WELL #: 2		RRCID -> 167849		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 2405		PERF. 2334 - 2355	
10	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-		-0-	
11	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-		-0-	
12	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-		-0-	
01	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3	N	-0-		-0-	
02	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 3	N	-0-		-0-	

HIBLER		WELL #: 2		RRCID -> 167908		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 2525 - 2584	
10	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-		-0-	
11	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-		-0-	
12	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3	N	-0-		-0-	
01	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-		-0-	
02	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 3	N	-0-		-0-	

HIBLER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 168215		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 2648		PERF. 2578 - 2608	
10	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3	N	-0-		-0-	
11	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3	N	-0-		-0-	
12	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3	N	-0-		-0-	
01	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3	N	-0-		-0-	
02	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	558 N	424	-0-	-134 B	-0-	424 3	N	-0-		-0-	

MAJOR -A-		WELL #: 2		RRCID -> 168229		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 2383		PERF. 2276 - 2312	
10	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-		-0-	
11	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3	N	-0-		-0-	
12	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3	N	-0-		-0-	
01	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-		-0-	
02	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
WILLIS -A-				WELL #:	2	RRCID ->	168281	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	2630	PERF.	2524 - 2560
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	827 N	827	-0-	-0- B	-0-		827 3		N	-0-			-0-
11	824 N	824	-0-	-0- B	-0-		824 3		N	-0-			-0-
12	879 N	879	-0-	-0- B	-0-		879 3		N	-0-			-0-
01	841 N	841	-0-	-0- B	-0-		841 3		N	-0-			-0-
02	947 N	947	-0-	-0- B	-0-		947 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-		1120 3		N	-0-			-0-

HUDGINS				WELL #:	2	RRCID ->	168377	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	2225 - 2246
10	389 N	389	-0-	-0- B	-0-		389 3		N	-0-			-0-
11	392 N	392	-0-	-0- B	-0-		392 3		N	-0-			-0-
12	410 N	410	-0-	-0- B	-0-		410 3		N	-0-			-0-
01	371 N	371	-0-	-0- B	-0-		371 3		N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0- B	-0-		238 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	342	-0-	-61 B	-0-		342 3		N	-0-			-0-

DWYER				WELL #:	2	RRCID ->	168380	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	2480	PERF.	2239 - 2275
10	312 N	312	-0-	-0- B	-0-		312 3		N	-0-			-0-
11	314 N	314	-0-	-0- B	-0-		314 3		N	-0-			-0-
12	325 N	325	-0-	-0- B	-0-		325 3		N	-0-			-0-
01	287 N	287	-0-	-0- B	-0-		287 3		N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0- B	-0-		172 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	228	-0-	-51 B	-0-		228 3		N	-0-			-0-

JOLLY				WELL #:	2	RRCID ->	168595	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2580 - 2602
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HIBLER "B"				WELL #:	2	RRCID ->	168596	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	2573	PERF.	2504 - 2533
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MARTINEZ				WELL #:	1	RRCID ->	168601	COMPL. DATE	11/02/1997	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2540 - 2576
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
LEWIS		WELL #:		7	RRCID ->	169340	COMPL. DATE	11/09/1997	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2585 -	2645
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	205 3	80 9	N	73			172	
11	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	85 3	11 9	N	10			182	
12	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3		N	-0-			182	
01	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 3		N	-0-			182	
02	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3		N	-0-			182	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3		N	-0-			182	

BARKER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	169641	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	2610 -	2657
10	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3		N	-0-			-0-	
11	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3		N	-0-			-0-	
12	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3		N	-0-			-0-	
01	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3		N	-0-			-0-	
02	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3		N	-0-			-0-	

CUBINE		WELL #:		2	RRCID ->	169655	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	2474 -	2517
10	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3		N	-0-			-0-	
11	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3		N	-0-			-0-	
12	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3		N	-0-			-0-	
01	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3		N	-0-			-0-	
02	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	63	-0-	-340 B	-0-	63 3		N	-0-			-0-	

PATTERSON		WELL #:		2	RRCID ->	170021	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	2525	PERF.	2420 -	2458
10	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3		N	-0-			-0-	
11	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3		N	-0-			-0-	
12	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3		N	-0-			-0-	
01	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3		N	-0-			-0-	
02	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	75	-0-	-266 B	-0-	75 3		N	-0-			-0-	

TIBBETS		WELL #:		2	RRCID ->	171227	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2380 -	2412
10	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3		N	-0-			-0-	
11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3		N	-0-			-0-	
12	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3		N	-0-			-0-	
01	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3		N	-0-			-0-	
02	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 3		N	-0-			-0-	

JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	171234	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	2704	PERF.	2585 -	2608
10	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3		N	-0-			-0-	
11	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3		N	-0-			-0-	
12	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3		N	-0-			-0-	
01	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3		N	-0-			-0-	
02	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 3		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
SULLIVAN		WELL #: 2		RRCID -> 171255		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2324 - 2929			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3		N	-0-		-0-
11	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3		N	-0-		-0-
12	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3		N	-0-		-0-
01	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3		N	-0-		-0-
02	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3		N	-0-		-0-

MOREMAN		WELL #: 2		RRCID -> 171340		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2336 - 2388			
10	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3		N	-0-		-0-
11	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3		N	-0-		-0-
12	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3		N	-0-		-0-
01	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3		N	-0-		-0-
02	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	434 N	386	-0-	-48 B	-0-	386 3		N	-0-		-0-

HUDGINS -B-		WELL #: 3		RRCID -> 171342		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 2347 PERF. 2092 - 2152			
10	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3		N	-0-		-0-
11	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3		N	-0-		-0-
12	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3		N	-0-		-0-
01	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3		N	-0-		-0-
02	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	434 N	134	-0-	-300 B	-0-	134 3		N	-0-		-0-

WATTENBARGER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 171528		COMPL. DATE 04/11/1957		TOTAL DEPTH 1958 PERF. N/A			
10	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3		N	-0-		-0-
11	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3		N	-0-		-0-
12	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3		N	-0-		-0-
01	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3		N	-0-		-0-
02	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3		N	-0-		-0-

STUBBS		WELL #: 2		RRCID -> 171565		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2400			
10	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3		N	-0-		-0-
11	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3		N	-0-		-0-
12	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3		N	-0-		-0-
01	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3		N	-0-		-0-
02	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3		N	-0-		-0-

COUSINS		WELL #: 2		RRCID -> 171609		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2291 - 2500			
10	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 3		N	-0-		-0-
11	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 3		N	-0-		-0-
12	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 3		N	-0-		-0-
01	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 3		N	-0-		-0-
02	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	713 N	403	-0-	-310 B	-0-	403 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
COFFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	171613	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	2268 - 2315			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-			-0-
11		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-			-0-
12		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-			-0-
01		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-			-0-
02		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-			-0-

WILSON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	171751	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	2555	PERF.	2384 - 2440			
10		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-			-0-
11		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-			-0-
12		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-			-0-
01		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-			-0-
02		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		465 N	36	-0-	-429 B	-0-	36	3			N	-0-			-0-

DARSEY -A-		WELL #:		2	RRCID ->	171823	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	2432	PERF.	2246 - 2306			
10		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-			-0-
11		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-			-0-
12		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-			-0-
01		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-			-0-
02		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		372 N	193	-0-	-179 B	-0-	193	3			N	-0-			-0-

DARSEY		WELL #:		3	RRCID ->	171839	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2301 - 2358			
10		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-			-0-
11		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-			-0-
12		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-			-0-
01		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-			-0-
02		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		527 N	395	-0-	-132 B	-0-	395	3			N	-0-			-0-

CALLHAM		WELL #:		2	RRCID ->	171857	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	2522	PERF.	2322 - 2385			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BRAZOS RIVER GAS		WELL #:		2	RRCID ->	171859	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	2357	PERF.	2180 - 2260			
10		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-			-0-
11		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-			-0-
12		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-			-0-
01		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3			N	-0-			-0-
02		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		124 N	54	-0-	-70 B	-0-	54	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
YOES		WELL #:		2	RRCID ->	171872	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2334 - 2393
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3		N	-0-			-0-
11	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3		N	-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3		N	-0-			-0-
01	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3		N	-0-			-0-
02	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3		N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #:		22	RRCID ->	171889	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	2230	PERF.	1948 - 2075
10	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3		N	-0-			-0-
11	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3		N	-0-			-0-
12	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3		N	-0-			-0-
01	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3		N	-0-			-0-
02	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3		N	-0-			-0-

GLASS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	172187	COMPL. DATE	01/13/1998	TOTAL DEPTH	2705	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCDOWELL "A"		WELL #:		18	RRCID ->	172280	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	2230	PERF.	1986 - 2105
10	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3		N	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3		N	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3		N	-0-			-0-
01	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3		N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 3		N	-0-			-0-

BROWN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	172394	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2639 - 2858
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PATTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	172904	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2484 - 2622
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
MCDOWELL		WELL #: 24		RRCID -> 173502		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2250 - 2292						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL		WELL #: 20		RRCID -> 173508		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 2199 - 2262						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOMMEL		WELL #: 2		RRCID -> 173525		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 3410		PERF. 2739 - 2771						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 173527		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2806 - 3050						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS -H-		WELL #: 3		RRCID -> 173528		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 2340		PERF. 2258 - 2394						
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-					-0-

KENNEDY		WELL #: 2		RRCID -> 174177		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2312 - 2363						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209													
WISCHKAEMPER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 175588		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 2090		PERF. 1918 - 1998					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-				-0-
12	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-				-0-

LAYCOCK -A-		WELL #: 10		RRCID -> 178294		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 2220		PERF. 2034 - 2040					
10	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-				-0-
11	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-				-0-
12	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-				-0-
01	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	3			N	-0-				-0-

LAYCOCK -A-		WELL #: 11		RRCID -> 178295		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 2018 - 2023					
10	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-				-0-
11	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-				-0-
12	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-				-0-
01	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-				-0-
02	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150	3			N	-0-				-0-

MCDOWELL		WELL #: 25		RRCID -> 179443		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL DEPTH 2120		PERF. 1894 - 2074					
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-				-0-
11	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	3			N	-0-				-0-
12	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-				-0-
01	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-				-0-
02	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-				-0-

NEELY		WELL #: 4		RRCID -> 179444		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1790 - 1797					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	54	-0-	54 B	54	54	3			N	-0-				-0-

BARNES-B-		WELL #: 3		RRCID -> 180462		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 2608		PERF. 2412 - 2529					
10	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-				-0-
11	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-				-0-
12	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-				-0-
01	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	3			N	-0-				-0-
02	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
WOODS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	180641	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-		1003 3		N	-0-		-0-
11	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-		1047 3		N	-0-		-0-
12	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-		1121 3		N	-0-		-0-
01	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-		1020 3		N	-0-		-0-
02	368 N	368	-0-	-0- B	-0-		368 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1116 N	447	-0-	-669 B	-0-		447 3		N	-0-		-0-

REEVES		WELL #:		3	RRCID ->	180642	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	2668	PERF.	2476 - 2574
10	554 N	554	-0-	-0- B	-0-		554 3		N	-0-		-0-
11	575 N	575	-0-	-0- B	-0-		575 3		N	-0-		-0-
12	583 N	583	-0-	-0- B	-0-		583 3		N	-0-		-0-
01	575 N	575	-0-	-0- B	-0-		575 3		N	-0-		-0-
02	466 N	466	-0-	-0- B	-0-		466 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	558 N	543	-0-	-15 B	-0-		543 3		N	-0-		-0-

BEASLEY -A-		WELL #:		3024	RRCID ->	180644	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	2371 - 2376
10	415 N	415	-0-	-0- B	-0-		415 3		N	-0-		-0-
11	609 N	609	-0-	-0- B	-0-		609 3		N	-0-		-0-
12	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-		1254 3		N	-0-		-0-
01	627 N	627	-0-	-0- B	-0-		627 3		N	-0-		-0-
02	914 N	914	-0-	-0- B	-0-		914 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-		1006 3		N	-0-		-0-

BARNES -A-		WELL #:		3	RRCID ->	180645	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	2599	PERF.	2441 - 2508
10	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-		1086 3		N	-0-		-0-
11	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-		1098 3		N	-0-		-0-
12	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-		1169 3		N	-0-		-0-
01	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-		1076 3		N	-0-		-0-
02	521 N	521	-0-	-0- B	-0-		521 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1178 N	620	-0-	-558 B	-0-		620 3		N	-0-		-0-

HIBLER -A-		WELL #:		3	RRCID ->	183269	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	2642	PERF.	2492 - 2574
10	660 N	660	-0-	-0- B	-0-		660 3		N	-0-		-0-
11	686 N	686	-0-	-0- B	-0-		686 3		N	-0-		-0-
12	698 N	698	-0-	-0- B	-0-		698 3		N	-0-		-0-
01	650 N	650	-0-	-0- B	-0-		650 3		N	-0-		-0-
02	316 N	316	-0-	-0- B	-0-		316 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	713 N	324	-0-	-389 B	-0-		324 3		N	-0-		-0-

HUDGINS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	183624	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	2397	PERF.	2263 - 2324
10	496 N	496	-0-	-0- B	-0-		496 3		N	-0-		-0-
11	495 N	495	-0-	-0- B	-0-		495 3		N	-0-		-0-
12	573 N	573	-0-	-0- B	-0-		573 3		N	-0-		-0-
01	503 N	503	-0-	-0- B	-0-		503 3		N	-0-		-0-
02	551 N	551	-0-	-0- B	-0-		551 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	645 N	645	-0-	-0- B	-0-		645 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
SHAW -A-		WELL #:		3	RRCID ->	183730	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	2623	PERF.	2503 - 2570
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3	N	-0-		-0-		
11	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 3	N	-0-		-0-		
12	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 3	N	-0-		-0-		
01	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3	N	-0-		-0-		
02	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	336	-0-	-191 B	-0-	336 3	N	-0-		-0-		

FOWLER -C-		WELL #:		3	RRCID ->	183935	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	2419	PERF.	2327 - 2380
10	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-		-0-		
11	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-		-0-		
12	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3	N	-0-		-0-		
01	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3	N	-0-		-0-		
02	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N	437	-0-	-28 B	-0-	437 3	N	-0-		-0-		

CASTLEBERRY		WELL #:		3	RRCID ->	184070	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	2308	PERF.	2172 - 2234
10	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-		-0-		
11	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-		-0-		
12	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-		-0-		
01	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3	N	-0-		-0-		
02	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3	N	-0-		-0-		

WILLIS		WELL #:		3	RRCID ->	184478	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	2338	PERF.	2182 - 2232
10	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3	N	-0-		-0-		
11	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3	N	-0-		-0-		
12	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3	N	-0-		-0-		
01	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3	N	-0-		-0-		
02	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	501	-0-	-26 B	-0-	501 3	N	-0-		-0-		

ROBERTS		WELL #:		1078	RRCID ->	189617	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2190 - 2308
10	0	139	-0-	139 B	277	139 3	N	-0-		-0-		
11	399 N	122	-0-	-277 B	-0-	122 3	N	-0-		-0-		
12	0	148	-0-	148 B	148	148 3	N	-0-		-0-		
01	292 N	144	-0-	-148 B	-0-	144 3	N	-0-		-0-		
02	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 3	N	-0-		-0-		

BIDWELL		WELL #:		3	RRCID ->	189903	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	2322	PERF.	2135 - 2251
10	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-		-0-		
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-		-0-		
12	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-		-0-		
01	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-		-0-		
02	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 3	N	-0-		-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB						
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209												
BIDWELL		WELL #: 4		RRCID -> 189904		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 2345		PERF. 2124 - 2285				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-			-0-
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-			-0-
12	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98	3			N	-0-			-0-

HOWARD		WELL #: 3		RRCID -> 192501		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 2425		PERF. 2314 - 2340				
10	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-			-0-
11	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-			-0-
12	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-			-0-
01	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	589 N	240	-0-	-349 B	-0-	240	3			N	-0-			-0-

HIBLER		WELL #: 3		RRCID -> 192553		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 2757		PERF. 2616 - 2718				
10	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-			-0-
11	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-			-0-
01	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-			-0-
02	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-			-0-

MAGEE		WELL #: 3		RRCID -> 192762		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 2497		PERF. 2361 - 2446				
10	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3			N	-0-			-0-
11	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-			-0-
12	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-			-0-
01	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-			-0-
02	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	620 N	438	-0-	-182 B	-0-	438	3			N	-0-			-0-

HERRINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 192950		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2526 - 2563				
10	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-			-0-
11	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-			-0-
12	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-			-0-
01	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-			-0-
02	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-			-0-

HESS		WELL #: 3		RRCID -> 193127		COMPL. DATE 06/20/2018		TOTAL DEPTH 2725		PERF. 2562 - 2689				
10	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-			-0-
11	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-			-0-
12	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-			-0-
01	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-			-0-
02	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	868 N	597	-0-	-271 B	-0-	597	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209												
RICE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 193199		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 2430		PERF. 2304 - 2310				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3		N	-0-			-0-
11		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3		N	-0-			-0-
12		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3		N	-0-			-0-
01		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3		N	-0-			-0-
02		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		775 N	562	-0-	-213 B	-0-	562	3		N	-0-			-0-

KROUCH		WELL #: 3		RRCID -> 193207		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 2593		PERF. 2435 - 2498				
10		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3		N	-0-			-0-
11		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3		N	-0-			-0-
12		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3		N	-0-			-0-
01		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
02		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		465 N	291	-0-	-174 B	-0-	291	3		N	-0-			-0-

MASSEY		WELL #: 3		RRCID -> 193712		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 2562		PERF. 2428 - 2513				
10		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
11		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
12		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3		N	-0-			-0-
01		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3		N	-0-			-0-
02		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3		N	-0-			-0-

FOWLER		WELL #: 3		RRCID -> 195156		COMPL. DATE 10/07/2002		TOTAL DEPTH 2608		PERF. 2407 - 2516				
10		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3		N	-0-			-0-
11		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3		N	-0-			-0-
12		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3		N	-0-			-0-
01		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3		N	-0-			-0-
02		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3		N	-0-			-0-

LEWIS		WELL #: 9		RRCID -> 195521		COMPL. DATE 09/15/2002		TOTAL DEPTH 2651		PERF. 2502 - 2606				
10		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3		N	-0-			-0-
11		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3		N	-0-			-0-
12		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
01		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3		N	-0-			-0-
02		706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3		N	-0-			-0-

CUBINE		WELL #: 3		RRCID -> 195525		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 2590		PERF. 2445 - 2530				
10		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3		N	-0-			-0-
11		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3		N	-0-			-0-
12		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
01		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
02		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		911	040209							
JOHNSTON		WELL #:		3	RRCID ->	196264	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	2409 - 2510
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3	N	-0-		-0-
11		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	3	N	-0-		-0-
12		960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	3	N	-0-		-0-
01		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3	N	-0-		-0-
02		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		961 N	277	-0-	-684 B	-0-	277	3	N	-0-		-0-

DARSEY		WELL #:		4	RRCID ->	196333	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2315 - 2406
10		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3	N	-0-		-0-
11		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3	N	-0-		-0-
12		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3	N	-0-		-0-
01		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3	N	-0-		-0-
02		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		434 N	383	-0-	-51 B	-0-	383	3	N	-0-		-0-

MOORE		WELL #:		3	RRCID ->	196364	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	2478	PERF.	2315 - 2380
10		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3	N	-0-		-0-
11		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3	N	-0-		-0-
12		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3	N	-0-		-0-
01		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3	N	-0-		-0-
02		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		496 N	336	-0-	-160 B	-0-	336	3	N	-0-		-0-

BEASLEY -B-		WELL #:		3	RRCID ->	196365	COMPL. DATE	05/22/2018	TOTAL DEPTH	2548	PERF.	2398 - 2470
10		791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	3	N	-0-		-0-
11		850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3	N	-0-		-0-
12		863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3	N	-0-		-0-
01		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3	N	-0-		-0-
02		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		868 N	429	-0-	-439 B	-0-	429	3	N	-0-		-0-

JOHNSTON		WELL #:		3	RRCID ->	196466	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	2749	PERF.	2494 - 2575
10		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3	N	-0-		-0-
11		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3	N	-0-		-0-
12		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3	N	-0-		-0-
01		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3	N	-0-		-0-
02		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		558 N	470	-0-	-88 B	-0-	470	3	N	-0-		-0-

BARKER -A-		WELL #:		3	RRCID ->	196642	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	2887	PERF.	2740 - 2820
10		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3	N	-0-		-0-
11		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3	N	-0-		-0-
12		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3	N	-0-		-0-
01		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3	N	-0-		-0-
02		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HANSFORD					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209												
MOREMAN		WELL #:		3	RRCID -> 196647			COMPL. DATE 04/28/2003			TOTAL DEPTH 2471	PERF. 2312 - 2390				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-				-0-
11		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-				-0-
12		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-				-0-
01		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-				-0-
02		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-				-0-

COUSINS				WELL #:		3	RRCID -> 196701			COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 2457	PERF. 2271 - 2342		
10		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-				-0-
11		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-				-0-
12		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-				-0-
01		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-				-0-
02		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		372 N	219	-0-	-153 B	-0-	219	3			N	-0-				-0-

MAJOR "A"				WELL #:		3	RRCID -> 196702			COMPL. DATE 04/14/2003			TOTAL DEPTH 2387	PERF. 2215 - 2319		
10		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-				-0-
11		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-				-0-
12		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-				-0-
01		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-				-0-
02		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		496 N	364	-0-	-132 B	-0-	364	3			N	-0-				-0-

FOWLER				WELL #:		4	RRCID -> 201467			COMPL. DATE 04/07/2004			TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2518 - 2603		
10		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-				-0-
11		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-				-0-
12		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-				-0-
01		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-				-0-
02		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-				-0-

MAGEE				WELL #:		4	RRCID -> 202417			COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 2542	PERF. 2337 - 2369		
10		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	3			N	-0-				-0-
11		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-				-0-
12		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-				-0-
01		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-				-0-
02		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-				-0-

KROUCH				WELL #:		4	RRCID -> 202418			COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 2577	PERF. 2397 - 2446		
10		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3			N	-0-				-0-
11		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3			N	-0-				-0-
12		766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3			N	-0-				-0-
01		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-				-0-
02		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		775 N	306	-0-	-469 B	-0-	306	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD							
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209													
HERRINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 202419		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2667		PERF. 2467 - 2564					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	763 N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	3		N	-0-				-0-
11	761 N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	3		N	-0-				-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	3		N	-0-				-0-
01	742 N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	3		N	-0-				-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	775 N	398	-0-	-377	B	-0-	398	3		N	-0-				-0-

MAJOR "A"		WELL #: 4		RRCID -> 202420		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2431		PERF. 2279 - 2378					
10	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	3		N	-0-				-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3		N	-0-				-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	3		N	-0-				-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	3		N	-0-				-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	403 N	47	-0-	-356	B	-0-	47	3		N	-0-				-0-

BURDINE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 202421		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 2440		PERF. 2298 - 2352					
10	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	3		N	-0-				-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3		N	-0-				-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	514	3		N	-0-				-0-
01	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3		N	-0-				-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	607 N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	3		N	-0-				-0-

HUGGINS		WELL #: 204		RRCID -> 202633		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 2530		PERF. 2206 - 2410					
10	608 N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	3		N	-0-				-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	3		N	-0-				-0-
12	700 N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3		N	-0-				-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	3		N	-0-				-0-
02	626 N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	713 N	685	-0-	-28	B	-0-	685	3		N	-0-				-0-

BARNES 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 203176		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 2589		PERF. 2433 - 2490					
10	534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	3		N	-0-				-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	3		N	-0-				-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3		N	-0-				-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3		N	-0-				-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	731 N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	3		N	-0-				-0-

HUGGINS		WELL #: 404		RRCID -> 204018		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 2428		PERF. 2219 - 2428					
10	658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	658	3		N	-0-				-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	B	-0-	692	3		N	-0-				-0-
12	758 N	758	-0-	-0-	B	-0-	758	3		N	-0-				-0-
01	747 N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	3		N	-0-				-0-
02	678 N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	744 N	741	-0-	-3	B	-0-	741	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
HUGGINS		WELL #: 304		RRCID -> 204021		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 2448		PERF. 2239 - 2448	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-		-0-	
11	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-		-0-	
12	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3	N	-0-		-0-	
01	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3	N	-0-		-0-	
02	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337 3	N	-0-		-0-	

ASHBY		WELL #: 303		RRCID -> 204023		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 2295		PERF. 2215 - 2295	
10	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 3	N	-0-		-0-	
11	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3	N	-0-		-0-	
12	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 3	N	-0-		-0-	
01	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 3	N	-0-		-0-	
02	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 3	N	-0-		-0-	

ASHBY		WELL #: 403		RRCID -> 204024		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 2380		PERF. 2204 - 2380	
10	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 3	N	-0-		-0-	
11	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3	N	-0-		-0-	
12	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3	N	-0-		-0-	
01	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3	N	-0-		-0-	
02	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440 3	N	-0-		-0-	

LEWIS		WELL #: 10		RRCID -> 204058		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2496 - 2605	
10	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3	N	-0-		-0-	
11	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-		-0-	
12	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3	N	-0-		-0-	
01	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-		-0-	
02	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3	N	-0-		-0-	

ASHBY		WELL #: 203		RRCID -> 204330		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 2412		PERF. 2184 - 2330	
10	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-		-0-	
11	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3	N	-0-		-0-	
12	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	-0-		-0-	
01	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-		-0-	
02	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3	N	-0-		-0-	

JOHNSON		WELL #: 4		RRCID -> 204468		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 2775		PERF. 2566 - 2722	
10	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-		-0-	
11	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-		-0-	
12	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-		-0-	
01	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-		-0-	
02	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
HANNER		WELL #: 3		RRCID -> 206708		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 2498		PERF. 2306 - 2425		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
11		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
12		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
01		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3	N	-0-			-0-
02		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-			-0-

MILLER		WELL #: 2		RRCID -> 209976		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 2715		PERF. 2484 - 2574		
10		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3	N	-0-	84 1		17
11		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3	N	-0-			17
12		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-			17
01		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-			17
02		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-			17
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 3	N	-0-			17

MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 209977		COMPL. DATE 06/20/2018		TOTAL DEPTH 2617		PERF. 2391 - 2554		
10		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3	N	-0-			-0-
11		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 3	N	-0-			-0-
12		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3	N	-0-			-0-
01		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3	N	-0-			-0-
02		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-			-0-

HESS		WELL #: 4		RRCID -> 209978		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2611 - 2672		
10		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3	N	-0-			-0-
11		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 3	N	-0-			-0-
12		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3	N	-0-			-0-
01		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3	N	-0-			-0-
02		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 3	N	-0-			-0-

COUSINS		WELL #: 4		RRCID -> 210991		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 2453		PERF. 2311 - 2402		
10		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3	N	-0-			-0-
11		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
12		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
01		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3	N	-0-			-0-
02		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-			-0-

BARNES -B-		WELL #: 4		RRCID -> 210992		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 2517		PERF. 2364 - 2466		
10		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3	N	-0-			-0-
11		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
12		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3	N	-0-			-0-
01		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3	N	-0-			-0-
02		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		341 N	133	-0-	-208 B	-0-	133 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LIPSCOMB	
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
JOHNSTON		WELL #:		4	RRCID ->	210993	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	2377 - 2455
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3	N	-0-		-0-
11		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3	N	-0-		-0-
12		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3	N	-0-		-0-
01		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3	N	-0-		-0-
02		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3	N	-0-		-0-

RICE -A-		WELL #:		4	RRCID ->	211169	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	2349 - 2355
10		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3	N	-0-		-0-
11		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3	N	-0-		-0-
12		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3	N	-0-		-0-
01		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3	N	-0-		-0-
02		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		496 N	334	-0-	-162 B	-0-	334	3	N	-0-		-0-

HOWARD		WELL #:		4	RRCID ->	211170	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2441	PERF.	2272 - 2357
10		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3	N	-0-		-0-
11		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3	N	-0-		-0-
12		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3	N	-0-		-0-
01		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3	N	-0-		-0-
02		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		527 N	510	-0-	-17 B	-0-	510	3	N	-0-		-0-

RICE		WELL #:		4	RRCID ->	211377	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2405	PERF.	2245 - 2251
10		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3	N	-0-		-0-
11		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3	N	-0-		-0-
12		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3	N	-0-		-0-
01		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3	N	-0-		-0-
02		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		744 N	401	-0-	-343 B	-0-	401	3	N	-0-		-0-

MATHERS		WELL #:		5	RRCID ->	211399	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	2605	PERF.	2390 - 2605
10		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3	N	-0-		-0-
11		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3	N	-0-		-0-
12		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3	N	-0-		-0-
01		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3	N	-0-		-0-
02		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3	N	-0-		-0-

BEASLEY -A-		WELL #:		4	RRCID ->	211892	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	2592	PERF.	2424 - 2494
10		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3	N	-0-		-0-
11		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3	N	-0-		-0-
12		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3	N	-0-		-0-
01		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3	N	-0-		-0-
02		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		403 N	333	-0-	-70 B	-0-	333	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209												
DARSEY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 212713		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2230 - 2236				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3			N	-0-			-0-

RICE		WELL #: 3		RRCID -> 212714		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 2504		PERF. 2310 - 2316				
10	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3			N	-0-			-0-
11	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-			-0-
12	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-			-0-
01	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-			-0-
02	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	344	-0-	-152 B	-0-	344	3			N	-0-			-0-

TEXOLA		WELL #: 2		RRCID -> 215865		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 2354		PERF. 1932 - 2010				
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

YOE5 -A-		WELL #: 4		RRCID -> 217312		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 2576		PERF. 2380 - 2476				
10	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3			N	-0-			-0-
11	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3			N	-0-			-0-
12	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	3			N	-0-			-0-
01	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	3			N	-0-			-0-
02	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	868 N	188	-0-	-680 B	-0-	188	3			N	-0-			-0-

WILSON -A-		WELL #: 3		RRCID -> 217318		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 2675		PERF. 2394 - 2458				
10	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3			N	-0-			-0-
11	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3			N	-0-			-0-
12	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	3			N	-0-			-0-
01	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-			-0-
02	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1023 N	367	-0-	-656 B	-0-	367	3			N	-0-			-0-

STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 217319		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2480 - 2556				
10	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: ROBERTS	
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BEASLEY		WELL #:		5031	RRCID ->	217354	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2553	PERF.	2388 - 2476
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	3	N	-0-		-0-
11		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3	N	-0-		-0-
12		895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3	N	-0-		-0-
01		968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	3	N	-0-		-0-
*02		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		899 N	542	-0-	-357 B	-0-	542	3	N	-0-		-0-

Dwyer		WELL #:		3	RRCID ->	217355	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2617	PERF.	2237 - 2290
10		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3	N	-0-		-0-
11		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3	N	-0-		-0-
12		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3	N	-0-		-0-
01		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3	N	-0-		-0-
02		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3	N	-0-		-0-

GLASS		WELL #:		4	RRCID ->	217356	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2619	PERF.	2410 - 2510
10		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3	N	-0-		-0-
11		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3	N	-0-		-0-
12		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3	N	-0-		-0-
01		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3	N	-0-		-0-
02		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		620 N	377	-0-	-243 B	-0-	377	3	N	-0-		-0-

BEASLEY -B-		WELL #:		4	RRCID ->	217692	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2338 - 2394
10		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3	N	-0-		-0-
11		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3	N	-0-		-0-
12		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3	N	-0-		-0-
01		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3	N	-0-		-0-
02		889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3	N	-0-		-0-

MOORE		WELL #:		4	RRCID ->	217707	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	2395	PERF.	2248 - 2300
10		928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928	3	N	-0-		-0-
11		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3	N	-0-		-0-
12		1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	3	N	-0-		-0-
01		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	3	N	-0-		-0-
02		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1023 N	474	-0-	-549 B	-0-	474	3	N	-0-		-0-

MASSEY		WELL #:		4	RRCID ->	218203	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	2649	PERF.	2570 - 2612
10		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3	N	-0-	85 1	16
11		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3	N	-0-		16
12		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3	N	-0-		16
01		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3	N	-0-		16
02		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3	N	-0-		16
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		310 N	141	-0-	-169 B	-0-	141	3	N	-0-		16

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER							
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209													
BURDINE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 218204		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2311 - 2396					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3			N	-0-				-0-
11	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-				-0-
12	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-				-0-
01	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-				-0-
02	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	496 N	340	-0-	-156 B	-0-	340	3			N	-0-				-0-

ABBOTT		WELL #: 3		RRCID -> 218483		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 2725		PERF. 2242 - 2540					
10	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-				-0-
11	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-				-0-
12	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-				-0-
01	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-				-0-
02	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-				-0-

GLASS		WELL #: 3		RRCID -> 218484		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 2493		PERF. 2278 - 2356					
10	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-				-0-
11	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-				-0-
12	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-				-0-
01	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-				-0-
02	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	3			N	-0-				-0-

STUBBS		WELL #: 3		RRCID -> 218485		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 2437		PERF. 2246 - 2330					
10	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-				-0-
11	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-				-0-
12	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3			N	-0-				-0-
01	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-				-0-
02	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-				-0-

KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 218798		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 2505		PERF. 2326 - 2406					
10	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-				-0-
11	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-				-0-
12	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-				-0-
01	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-				-0-
02	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-				-0-

HUNT		WELL #: 4		RRCID -> 218799		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 2387		PERF. 2174 - 2268					
10	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-				-0-
11	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-				-0-
12	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-				-0-
01	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-				-0-
02	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: OCHILTREE	
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BOYD		WELL #:		4	RRCID ->	218815	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2691	PERF.	2330 - 2522
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3	N	-0-		-0-
11		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	3	N	-0-		-0-
12		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3	N	-0-		-0-
01		835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3	N	-0-		-0-
02		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		651 N	115	-0-	-536 B	-0-	115	3	N	-0-		-0-

WILLIS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	218817	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2461 - 2538
10		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3	N	-0-		-0-
11		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3	N	-0-		-0-
12		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3	N	-0-		-0-
01		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3	N	-0-		-0-
02		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3	N	-0-		-0-

PATTERSON		WELL #:		3	RRCID ->	219029	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2527	PERF.	2346 - 2450
10		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3	N	-0-		-0-
11		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3	N	-0-		-0-
12		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3	N	-0-		-0-
01		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3	N	-0-		-0-
02		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3	N	-0-		-0-

GOLDSTONE		WELL #:		3	RRCID ->	219091	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2522	PERF.	2312 - 2398
10		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3	N	-0-		-0-
11		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3	N	-0-		-0-
12		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3	N	-0-		-0-
01		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3	N	-0-		-0-
02		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		217 N	161	-0-	-56 B	-0-	161	3	N	-0-		-0-

YOE S		WELL #:		4	RRCID ->	220029	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2616	PERF.	2304 - 2360
10		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2	N	-0-		-0-
11		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2	N	-0-		-0-
12		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2	N	-0-		-0-
01		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2	N	-0-		-0-
02		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	245	2	N	245		245
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-				270	9			
03		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2	N	-0-		245

HUNT		WELL #:		3	RRCID ->	220058	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF.	2230 - 2315
10		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3	N	-0-		-0-
11		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3	N	-0-		-0-
12		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3	N	-0-		-0-
01		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3	N	-0-		-0-
02		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
Dwyer		WELL #: 4		RRCID -> 220060		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2200 - 2268	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3	N	-0-		-0-	
11	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3	N	-0-		-0-	
12	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3	N	-0-		-0-	
01	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3	N	-0-		-0-	
02	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	589 N	130	-0-	-459 B	-0-	130 3	N	-0-		-0-	

GOLDSTONE		WELL #: 4		RRCID -> 220168		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 2497		PERF. 2300 - 2431	
10	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-		-0-	
11	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-		-0-	
12	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-		-0-	
01	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-		-0-	
02	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-		-0-	

ABBOTT		WELL #: 4		RRCID -> 221246		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 2757		PERF. 2390 - 2570	
10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3	N	-0-		-0-	
11	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3	N	-0-		-0-	
12	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	N	-0-		-0-	
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3	N	-0-		-0-	
02	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 3	N	-0-		-0-	

YOES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 221248		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 2616		PERF. 2404 - 2474	
10	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3	N	-0-		-0-	
11	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-		-0-	
12	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-		-0-	
01	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-		-0-	
02	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	372 N	47	-0-	-325 B	-0-	47 3	N	-0-		-0-	

YOES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 221250		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 2492		PERF. 2368 - 2444	
10	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3	N	-0-		-0-	
11	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-		-0-	
12	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3	N	-0-		-0-	
01	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 3	N	-0-		-0-	
02	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376 3	N	-0-		-0-	

MOREMAN		WELL #: 4		RRCID -> 221251		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 2492		PERF. 2370 - 2434	
10	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3	N	-0-		-0-	
11	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3	N	-0-		-0-	
12	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 3	N	-0-		-0-	
01	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 3	N	-0-		-0-	
02	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	527 N	350	-0-	-177 B	-0-	350 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARTLEY						
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209												
HIBLER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 221255		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 2806		PERF. 2634 - 2726				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-			-0-
11	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-			-0-
12	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-			-0-
01	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	399	-0-	-66 B	-0-	399	3			N	-0-			-0-

GRIFFIN		WELL #: 3		RRCID -> 221256		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 2437		PERF. 2298 - 2372				
10	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-			-0-
11	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	3			N	-0-			-0-
12	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-			-0-
01	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	3			N	-0-			-0-
02	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	3			N	-0-			-0-

CUBINE		WELL #: 4		RRCID -> 221258		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 2648		PERF. 2494 - 2550				
10	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3			N	-0-			-0-
11	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-			-0-
01	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-			-0-
02	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-			-0-

JOHNSON "C"		WELL #: 3		RRCID -> 221260		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 2507		PERF. 2296 - 2359				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HUDGINS		WELL #: 3		RRCID -> 221263		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 2354		PERF. 2202 - 2254				
10	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-			-0-
11	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-			-0-
12	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-			-0-
01	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			N	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	245	-0-	-313 B	-0-	245	3			N	-0-			-0-

BOYD		WELL #: 3		RRCID -> 221268		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 2685		PERF. 2362 - 2516				
10	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209													
HUDGINS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 221269		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 2316		PERF. 2132 - 2240					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-				-0-
11	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-				-0-
12	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-				-0-
01	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-				-0-
02	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			N	-0-				-0-

BEASLEY		WELL #: 4031		RRCID -> 223456		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 2473		PERF. 2322 - 2388					
10	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-				-0-
11	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-				-0-
12	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	3			N	-0-				-0-
01	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-				-0-
*02	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	620 N	589	-0-	-31 B	-0-	589	3			N	-0-				-0-

HUDGINS		WELL #: 4		RRCID -> 223528		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 2387		PERF. 2253 - 2330					
10	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			N	-0-				-0-
11	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-				-0-
12	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-				-0-
01	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3			N	-0-				-0-
02	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	496 N	433	-0-	-63 B	-0-	433	3			N	-0-				-0-

SHAW "A"		WELL #: 4		RRCID -> 223529		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 2598		PERF. 2364 - 2434					
10	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			N	-0-				-0-
11	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-				-0-
12	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-				-0-
01	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-				-0-
02	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403 N	344	-0-	-59 B	-0-	344	3			N	-0-				-0-

GLASS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 223886		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 2626		PERF. 2416 - 2500					
10	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	3			N	-0-				-0-
11	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-				-0-
12	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-				-0-
01	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-				-0-
02	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341 N	219	-0-	-122 B	-0-	219	3			N	-0-				-0-

FOWLER "C"		WELL #: 4		RRCID -> 224127		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 2469		PERF. 2362 - 2434					
10	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-				-0-
11	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-				-0-
12	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-				-0-
01	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-				-0-
02	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	496 N	258	-0-	-238 B	-0-	258	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
STUBBS		WELL #:		4	RRCID ->	224128	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2546	PERF.	2292 - 2364	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017	3	N	-0-			-0-
11		981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981	3	N	-0-			-0-
12		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3	N	-0-			-0-
01		964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3	N	-0-			-0-
02		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		992 N	454	-0-	-538 B	-0-	454	3	N	-0-			-0-

DARSEY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	224286	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2248 - 2316	
10		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3	N	-0-			-0-
11		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3	N	-0-			-0-
12		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3	N	-0-			-0-
01		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3	N	-0-			-0-
02		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3	N	-0-			-0-

WILSON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	224287	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	2352 - 2418	
10		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3	N	-0-			-0-
11		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3	N	-0-			-0-
12		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3	N	-0-			-0-
01		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3	N	-0-			-0-
02		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		248 N	118	-0-	-130 B	-0-	118	3	N	-0-			-0-

WILLIS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	224288	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2495	PERF.	2330 - 2394	
10		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3	N	-0-			-0-
11		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3	N	-0-			-0-
12		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3	N	-0-			-0-
01		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3	N	-0-			-0-
02		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	3	N	-0-			-0-

YONES		WELL #:		3	RRCID ->	224399	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2588	PERF.	2340 - 2406	
10		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3	N	-0-			-0-
11		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3	N	-0-			-0-
12		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3	N	-0-			-0-
01		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3	N	-0-			-0-
02		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		465 N	310	-0-	-155 B	-0-	310	3	N	-0-			-0-

WILSON		WELL #:		4	RRCID ->	225361	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2274 - 2344	
10		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3	N	-0-			-0-
11		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3	N	-0-			-0-
12		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3	N	-0-			-0-
01		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3	N	-0-			-0-
02		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
TIBBETS		WELL #:		3	RRCID ->	225517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2721	PERF.	2392 - 2450
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-			-0-
11		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3	N	-0-			-0-
12		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
01		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 3	N	-0-			-0-
02		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3	N	-0-			-0-

PATTERSON		WELL #:		4	RRCID ->	226021	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	2546	PERF.	2396 - 2494
10		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3	N	-0-			-0-
11		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3	N	-0-			-0-
12		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 3	N	-0-			-0-
01		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3	N	-0-			-0-
02		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935 3	N	-0-			-0-

WILSON		WELL #:		3	RRCID ->	227788	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	2457	PERF.	2216 - 2302
10		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
11		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-			-0-
12		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-			-0-
01		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-			-0-
02		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3	N	-0-			-0-

GROSS		WELL #:		3	RRCID ->	228134	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2527	PERF.	2376 - 2452
10		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3	N	-0-			-0-
11		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
12		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3	N	-0-			-0-
01		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 3	N	-0-			-0-
02		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3	N	-0-			-0-

WOODS		WELL #:		4	RRCID ->	230919	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	2232 - 2292
10		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-			-0-
11		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
12		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-			-0-
01		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 3	N	-0-			-0-
02		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3	N	-0-			-0-

WILLIS		WELL #:		4	RRCID ->	236262	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	2380 - 2610
10		1294 N	860	-0-	-434 B	-0-	860 3	N	-0-			35
11		926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 3	N	-0-			35
12		952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952 3	N	-0-			35
01		938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 3	N	-0-			35
02		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 3	N	-0-			35
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 3	N	-0-			35

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
RICE		WELL #: 5		RRCID -> 241705		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 2947		PERF. 2470 - 2725						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
01	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-

GRIFFIN		WELL #: 2		RRCID -> 241761		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2352 - 2385						
10	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3			N	-0-					-0-
12	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
01	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	775 N	465	-0-	-310 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-

JOHNSON		WELL #: 5		RRCID -> 241779		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 2972		PERF. 2436 - 2735						
10	3100 N	2056	-0-	-1044 B	104	2056	3			N	-0-					-0-
11	2133 N	2029	-0-	-104 B	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
12	2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
01	2163 N	2163	-0-	-0- B	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	2201 N	1910	-0-	-291 B	-0-	1910	3			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY		WELL #: 4		RRCID -> 242346		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 3013		PERF. 2164 - 2219						
10	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
11	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3			N	-0-					-0-
12	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-					-0-
01	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3			N	-0-					-0-

HUDGINS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 242351		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 2472		PERF. 2292 - 2354						
10	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3			N	-0-					-0-
11	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3			N	-0-					-0-
12	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3			N	-0-					-0-
01	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
02	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	992 N	569	-0-	-423 B	-0-	569	3			N	-0-					-0-

DARSEY		WELL #: 5		RRCID -> 242393		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2234 - 2288						
10	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-					-0-
01	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	434 N	380	-0-	-54 B	-0-	380	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
HIBLER		WELL #:		4	RRCID ->	246863	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2564 - 2654			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-			-0-
11	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3			N	-0-			-0-
12	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3			N	-0-			-0-
01	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-			-0-
02	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	589 N	198	-0-	-391 B	-0-	198	3			N	-0-			-0-
BARKER PRODUCTION CO., LP				049453										
CHEATWOOD, T. C.		WELL #:		1	RRCID ->	025974	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-			-0-
12	186 N	105	-0-	-81 B	-0-	105	2			N	-0-			-0-
01	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-			-0-
02	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-			-0-
KNOLL		WELL #:		1	RRCID ->	026337	COMPL. DATE	04/00/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2			N	-0-			-0-
11	60 N	14	-0-	-46 B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
FINLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026388	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	0	11	-0-	11 B	11	11	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	11					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	11					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	11					N	-0-			-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
FINLEY		WELL #:		2	RRCID ->	026389	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	0	7	-0-	7 B	7	7	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-			-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
FINLEY		WELL #:		3	RRCID ->	026390	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453										
GEORGE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026391	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	4	-0-	4 B	4	4	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	4					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	4					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	4					N	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	026428	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
MARTIN, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	026436	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
MORGAN, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	026437	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
HICKS		WELL #:		1	RRCID ->	026439	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
HAYNES		WELL #:		1	RRCID ->	026530	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	0	256	-0-	256 B	256	256	2			N	-0-			-0-
11	0	206	-0-	206 B	462	206	2			N	-0-			-0-
12	0	261	-0-	261 B	723	261	2			N	-0-			-0-
01	0	234	-0-	234 B	957	234	2			N	-0-			-0-
02	1135 N	178	-0-	-957 B	-0-	178	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453							
WEBB, LALLIE		WELL #: B 1		RRCID ->	026531	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	154	-0-	154 B	154	154	2	N	-0-	-0-	
11	0	149	-0-	149 B	303	149	2	N	-0-	-0-	
12	0	170	-0-	170 B	473	170	2	N	-0-	-0-	
01	0	171	-0-	171 B	644	171	2	N	-0-	-0-	
02	785 N	141	-0-	-644 B	-0-	141	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2	N	-0-	-0-	

WEBB, LALLIE A.		WELL #: 1		RRCID ->	026532	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2	N	-0-	-0-	
11	210 N	159	-0-	-51 B	-0-	159	2	N	-0-	-0-	
12	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2	N	-0-	-0-	
01	186 N	127	-0-	-59 B	-0-	127	2	N	-0-	-0-	
02	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2	N	-0-	-0-	

WEBB, LALLIE D.		WELL #: 1		RRCID ->	026534	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	209	-0-	209 B	209	209	2	N	-0-	-0-	
11	0	172	-0-	172 B	381	172	2	N	-0-	-0-	
12	0	253	-0-	253 B	634	253	2	N	-0-	-0-	
01	0	238	-0-	238 B	872	238	2	N	-0-	-0-	
02	1028 N	156	-0-	-872 B	-0-	156	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2	N	-0-	-0-	

SKELLY-WEBB		WELL #: A 1		RRCID ->	026535	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	3	-0-	3 B	3	3	2	N	-0-	-0-	
11	0	1	-0-	1 B	4	1	2	N	-0-	-0-	
12	0	4	-0-	4 B	8	4	2	N	-0-	-0-	
01	0	90	-0-	90 B	98	90	2	N	-0-	-0-	
02	331 N	233	-0-	-98 B	-0-	233	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2	N	-0-	-0-	

SKELLY-WEBB		WELL #: B 1		RRCID ->	026536	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2	N	-0-	-0-	
11	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	2	N	-0-	-0-	
12	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2	N	-0-	-0-	
01	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2	N	-0-	-0-	
02	252 N	245	-0-	-7 B	-0-	245	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2	N	-0-	-0-	

LINDSEY, ELSIE ETAL		WELL #: 1		RRCID ->	026695	COMPL. DATE	09/25/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453													
LINDSEY-CLAY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	026696	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LYSLE, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	026698	COMPL. DATE	10/02/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COATES		WELL #:		1	RRCID ->	026703	COMPL. DATE	12/18/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	026704	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026705	COMPL. DATE	06/28/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026706	COMPL. DATE	09/11/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453												
GEORGE -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026707	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026708	COMPL. DATE	08/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	026709	COMPL. DATE	07/19/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -C-		WELL #:		2	RRCID ->	026710	COMPL. DATE	02/12/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NEWTON		WELL #:		1	RRCID ->	026711	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-

BEAR		WELL #:		1	RRCID ->	026719	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453									
CANTRELL		WELL #:		1	RRCID -> 026720			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

CANTRELL		WELL #:		2	RRCID -> 026721			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	

10	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-		-0-
11	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-		-0-
12	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-		-0-
01	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-		-0-
02	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-		-0-

DAYBERRY		WELL #:		1	RRCID -> 026723			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	

10	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2			N	-0-		-0-
11	210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2			N	-0-		-0-
12	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-		-0-
01	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-		-0-
02	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-		-0-

F & M BANK		WELL #:		1	RRCID -> 026724			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	

10	0	97	-0-	97 B	97	97	2			N	-0-		-0-
11	0	97	-0-	97 B	194	97	2			N	-0-		-0-
12	0	93	-0-	93 B	287	93	2			N	-0-		-0-
01	0	90	-0-	90 B	377	90	2			N	-0-		-0-
02	456 N	79	-0-	-377 B	-0-	79	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-		-0-

GORDON		WELL #:		1	RRCID -> 026725			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	

10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	0	14	-0-	14 B	14	14	2			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	14					N	-0-		-0-
01	0	116	-0-	116 B	130	116	2			N	-0-		-0-
02	186 N	56	-0-	-130 B	-0-	56	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-		-0-

GUYTON HEIRS -B-		WELL #:		1	RRCID -> 026727			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	

10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-		-0-
11	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-		-0-
12	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-		-0-
01	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			N	-0-		-0-
02	140 N	136	-0-	-4 B	-0-	136	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST															
BARKER PRODUCTION CO., LP															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 049453															
HUNTER															
WELL #: 1 RRCID -> 026728 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	296	-0-	296 B	296	296	2			N	-0-			-0-
11		0	311	-0-	311 B	607	311	2			N	-0-			-0-
12		0	351	-0-	351 B	958	351	2			N	-0-			-0-
01		0	348	-0-	348 B	1306	348	2			N	-0-			-0-
02		1574 N	268	-0-	-1306 B	-0-	268	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03		341 N	242	-0-	-99 B	-0-	242	2			N	-0-			-0-

KOBBER															
WELL #: 1 RRCID -> 026729 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		0	114	-0-	114 B	114	114	2			N	-0-			-0-
11		0	248	-0-	248 B	362	248	2			N	-0-			-0-
12		0	275	-0-	275 B	637	275	2			N	-0-			-0-
01		0	261	-0-	261 B	898	261	2			N	-0-			-0-
02		1116 N	218	-0-	-898 B	-0-	218	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03		279 N	238	-0-	-41 B	-0-	238	2			N	-0-			-0-

PIKE, J. C.															
WELL #: 2 RRCID -> 026731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-			-0-
12		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
01		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
02		56 N	45	-0-	-11 B	-0-	45	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03		62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-			-0-

PIKE, R. L.															
WELL #: 1 RRCID -> 026732 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		0	236	-0-	236 B	245	236	2			N	-0-			-0-
11		0	259	-0-	259 B	504	259	2			N	-0-			-0-
12		0	275	-0-	275 B	779	275	2			N	-0-			-0-
01		0	285	-0-	285 B	1064	285	2			N	-0-			-0-
02		1322 N	258	-0-	-1064 B	-0-	258	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-			-0-

REEVES, J. E.															
WELL #: 1 RRCID -> 026733 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

REEVES, J. E.															
WELL #: B 1 RRCID -> 026734 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		0	51	-0-	51 B	51	51	2			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	51					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	51					N	-0-			-0-
01		0	195	-0-	195 B	246	195	2			N	-0-			-0-
02		415 N	169	-0-	-246 B	-0-	169	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453									
RISK		WELL #: 2		RRCID -> 026735		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	8	-0-	8 B	8	8	2	N	-0-	-0-	
11	0	28	-0-	28 B	36	28	2	N	-0-	-0-	
12	0	68	-0-	68 B	104	68	2	N	-0-	-0-	
01	0	70	-0-	70 B	174	70	2	N	-0-	-0-	
02	209 N	35	-0-	-174 B	-0-	35	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2	N	-0-	-0-	
SATTERFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 026736		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	124 N	72	-0-	-52 B	-0-	72	2	N	-0-	-0-	
11	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2	N	-0-	-0-	
12	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2	N	-0-	-0-	
01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2	N	-0-	-0-	
02	140 N	134	-0-	-6 B	-0-	134	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	125	-0-	-30 B	-0-	125	2	N	-0-	-0-	
SCHWARTING		WELL #: 1		RRCID -> 026738		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
STEPHENS, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 026739		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02	29 R	29	-0-	-0- B	-0-	29	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	33 R	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-	-0-	
STEPHENS, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 026740		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	0	233	-0-	233 B	233	233	2	N	-0-	-0-	
11	0	264	-0-	264 B	497	264	2	N	-0-	-0-	
12	0	310	-0-	310 B	807	310	2	N	-0-	-0-	
01	0	370	-0-	370 B	1177	370	2	N	-0-	-0-	
02	1448 N	271	-0-	-1177 B	-0-	271	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	204	-0-	-106 B	-0-	204	2	N	-0-	-0-	
STEPHENS, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 026741		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2	N	-0-	-0-	
11	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2	N	-0-	-0-	
12	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2	N	-0-	-0-	
01	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2	N	-0-	-0-	
02	84 N	68	-0-	-16 B	-0-	68	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453												
STEPHENS, RUTH		WELL #:		2	RRCID -> 026742			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02		145 N	145	-0-	-0- B	-0-		145	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
03		210 N	210	-0-	-0- B	-0-		210	2		N	-0-				-0-

SCHWARTING		WELL #:		1	RRCID -> 026744			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
10		384 N	384	-0-	-0- B	-0-		384	2		N	-0-				-0-
11		234 N	234	-0-	-0- B	-0-		234	2		N	-0-				-0-
12		270 N	270	-0-	-0- B	-0-		270	2		N	-0-				-0-
01		361 N	361	-0-	-0- B	-0-		361	2		N	-0-				-0-
02		348 N	348	-0-	-0- B	-0-		348	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
03		248 N	149	-0-	-99 B	-0-		149	2		N	-0-				-0-

HOWE		WELL #:		1	RRCID -> 026787			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
10		248 N	222	-0-	-26 B	-0-		222	2		N	-0-				-0-
11		222 N	222	-0-	-0- B	-0-		222	2		N	-0-				-0-
12		248 N	232	-0-	-16 B	-0-		232	2		N	-0-				-0-
01		217 N	211	-0-	-6 B	-0-		211	2		N	-0-				-0-
02		196 N	191	-0-	-5 B	-0-		191	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
03		222 N	222	-0-	-0- B	-0-		222	2		N	-0-				-0-

HOWE		WELL #:		2	RRCID -> 026788			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
10		95 N	95	-0-	-0- B	-0-		95	2		N	-0-				-0-
11		95 N	95	-0-	-0- B	-0-		95	2		N	-0-				-0-
12		99 N	99	-0-	-0- B	-0-		99	2		N	-0-				-0-
01		93 N	91	-0-	-2 B	-0-		91	2		N	-0-				-0-
02		84 N	82	-0-	-2 B	-0-		82	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
03		95 N	95	-0-	-0- B	-0-		95	2		N	-0-				-0-

FINLEY, A. H.		WELL #:		1	RRCID -> 027049			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
10		0	332	-0-	332 B	332		332	2		N	-0-				-0-
11		898 N	566	-0-	-332 B	-0-		566	2		N	-0-				-0-
12		0	489	-0-	489 B	489		489	2		N	-0-				-0-
01		0	475	-0-	475 B	964		475	2		N	-0-				-0-
02		1439 N	475	-0-	-964 B	-0-		475	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
03		537 N	537	-0-	-0- B	-0-		537	2		N	-0-				-0-

GEORGE -E-		WELL #:		2	RRCID -> 031321			COMPL. DATE 10/11/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453												
GEORGE -C-		WELL #:		3	RRCID ->	031500	COMPL. DATE	11/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	031501	COMPL. DATE	08/30/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEARROW		WELL #:		A 1	RRCID ->	033768	COMPL. DATE	04/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CAPERTON		WELL #:		1	RRCID ->	033769	COMPL. DATE	12/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HARVEY		WELL #:		B 1	RRCID ->	033770	COMPL. DATE	11/28/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OGORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	033771	COMPL. DATE	09/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD									
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453												
OGORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	033772	COMPL. DATE	10/25/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OGORMAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033854	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OGORMAN		WELL #:		B 1	RRCID ->	033855	COMPL. DATE	05/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OGORMAN		WELL #:		B 2	RRCID ->	033856	COMPL. DATE	02/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOWE		WELL #:		A 1	RRCID ->	033857	COMPL. DATE	07/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-

LISLE		WELL #:		A 1	RRCID ->	033859	COMPL. DATE	01/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD									
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453												
LEAKE		WELL #:		1	RRCID ->	033866	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
MARTIN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033867	COMPL. DATE	11/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	033868	COMPL. DATE	08/04/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	50	-0-	50 B	50	50	2			N	-0-					-0-
12	0	78	-0-	78 B	128	78	2			N	-0-					-0-
01	0	54	-0-	54 B	182	54	2			N	-0-					-0-
02	222 N	40	-0-	-182 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
SATERFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	033869	COMPL. DATE	10/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
SATERFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	033870	COMPL. DATE	10/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	033873	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	90 N	64	-0-	-26 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD								
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453														
LISLE		WELL #: 1		RRCID -> 033874		COMPL. DATE 09/12/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	112 N	95	-0-	-17 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
MORGAN		WELL #: A 1		RRCID -> 033878		COMPL. DATE 11/28/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	0	369	-0-	369 B	2101	369	2			N	-0-					-0-
11	0	534	-0-	534 B	2635	534	2			N	-0-					-0-
12	0	460	-0-	460 B	3095	460	2			N	-0-					-0-
01	0	488	-0-	488 B	3583	488	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	462	-0-	-2338 B	1245	462	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1245												
03	1739 N	494	-0-	-1245 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
HAWK		WELL #: A 1		RRCID -> 034748		COMPL. DATE 12/19/1964		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	14B2 EXT	251	-0-	251 B	251	251	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	622	-0-	622 B	873	622	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	89	-0-	89 B	962	89	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	268	-0-	268 B	1230	268	2			N	-0-					-0-
02	1717 R	487	-0-	-1230 B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	584 R	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
TROSTLE		WELL #: 1		RRCID -> 035026		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
POOLE		WELL #: 1		RRCID -> 035027		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	180 N	147	-0-	-33 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	155 N	97	-0-	-58 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	155 N	88	-0-	-67 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
OGORMAN, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 039583		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH	2041	PERF. 2027 - 2035						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE									
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453												
GEORGE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	042021	COMPL. DATE	10/21/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	053967	COMPL. DATE	12/08/1967	TOTAL DEPTH	1932	PERF.	1810	-	1855		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JERNIGAN		WELL #:		1	RRCID ->	053968	COMPL. DATE	01/19/1968	TOTAL DEPTH	1960	PERF.	1790	-	1960		
10	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-

JUDY		WELL #:		1	RRCID ->	082881	COMPL. DATE	02/01/1979	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	1752	-	1820		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON		WELL #:		1	RRCID ->	085628	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	2179	PERF.	1826	-	1950		
10	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
11	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
01	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	532 N	514	-0-	-18 B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	620 N	585	-0-	-35 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-

HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	090615	COMPL. DATE	05/14/1980	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2750	-	2760		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453										
RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	096784	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	2267	PERF.	2036 - 2116		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	0	206	-0-	206 B	206	206	2			N	-0-			-0-
11	0	191	-0-	191 B	397	191	2			N	-0-			-0-
12	0	182	-0-	182 B	579	182	2			N	-0-			-0-
01	0	178	-0-	178 B	757	178	2			N	-0-			-0-
02	909 N	152	-0-	-757 B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-			-0-

EMILY		WELL #:		1	RRCID ->	096785	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	2260	PERF.	1802 - 1914		
10	248 N	202	-0-	-46 B	-0-	202	2			N	-0-			-0-
11	240 N	191	-0-	-49 B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
12	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	222	2			N	-0-			-0-
01	217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179	2			N	-0-			-0-
02	168 N	107	-0-	-61 B	-0-	107	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	217 N	122	-0-	-95 B	-0-	122	2			N	-0-			-0-

MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	099269	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	1796	PERF.	1766 - 1776		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

EDNA		WELL #:		1	RRCID ->	099270	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1875 - 1885		
10	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-			-0-
11	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-			-0-
01	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-			-0-
02	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-			-0-

ROSE		WELL #:		1	RRCID ->	103220	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	1849	PERF.	1814 - 1840		
10	0	36	-0-	36 B	36	36	2			N	-0-			-0-
11	74 N	38	-0-	-36 B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
12	0	41	-0-	41 B	41	41	2			N	-0-			-0-
01	0	45	-0-	45 B	86	45	2			N	-0-			-0-
02	129 N	43	-0-	-86 B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-			-0-

FIELDS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	103740	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1982 - 2172		
10	0	58	-0-	58 B	58	58	2			N	-0-			-0-
11	98 N	40	-0-	-58 B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
12	0	53	-0-	53 B	53	53	2			N	-0-			-0-
01	0	21	-0-	21 B	74	21	2			N	-0-			-0-
02	114 N	40	-0-	-74 B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS								
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453											
FIELDS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	103741	COMPL. DATE	04/25/1982	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1978 - 2130				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	104906	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	1825	PERF. 1765 - 1795				
10	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-				-0-
11	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-				-0-
12	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-				-0-
01	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-				-0-
02	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-				-0-

NEUHAUS		WELL #:		1	RRCID ->	106701	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	1948	PERF. N/A				
10	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-				-0-
11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-				-0-
12	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-				-0-
01	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61	2			N	-0-				-0-
02	56 N	47	-0-	-9 B	-0-	47	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-				-0-

BATTON OIL & GAS, LLC		056384		WELL #:	1	RRCID ->	088189	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	2322	PERF. 2045 - 2172			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	141					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	141					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	141					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	141					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	141					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			141											
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	141					N	NO RPT				-0-

BURKS		WELL #:		1	RRCID ->	098552	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	2287	PERF. 2091 - 2241				
10	0	66	-0-	66 B	261	66	2			N	-0-				-0-
11	474 N	213	-0-	-261 B	-0-	213	2			N	-0-				-0-
12	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-				-0-
01	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-				-0-
*02	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-				-0-

COURTNEY		WELL #:		1	RRCID ->	098554	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	2506	PERF. 2242 - 2477				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER								
BATTON OIL & GAS, LLC		//CONT.//		056384											
CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	098946	COMPL. DATE	01/18/1982	TOTAL DEPTH	19301	PERF.	799 - 1902			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

JACK		WELL #:		9601	RRCID ->	104336	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	2067	PERF.	1906 - 2034			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP.		WELL #:		068309	32	RRCID ->	173035	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2885 - 2980		
10	0	120	-0-	120	B	120	120	1		N	-0-				-0-
11	0	120	-0-	120	B	240	120	1		N	-0-				-0-
12	0	120	-0-	120	B	360	120	1		N	-0-				-0-
01	0	120	-0-	120	B	480	120	1		N	-0-				-0-
02	600 N	120	-0-	-480	B	-0-	120	1		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1		N	-0-				-0-

PARKER FEE "A"		WELL #:		40	RRCID ->	173037	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3187	PERF.	2867 - 2925			
10	0	120	-0-	120	B	120	120	1		N	-0-				-0-
11	0	120	-0-	120	B	240	120	1		N	-0-				-0-
12	0	120	-0-	120	B	360	120	1		N	-0-				-0-
01	0	120	-0-	120	B	480	120	1		N	-0-				-0-
02	600 N	120	-0-	-480	B	-0-	120	1		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1		N	-0-				-0-

PARKER FEE "A"		WELL #:		42	RRCID ->	173038	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	3015 - 3118			
10	0	120	-0-	120	B	120	120	1		N	-0-				-0-
11	0	120	-0-	120	B	240	120	1		N	-0-				-0-
12	0	120	-0-	120	B	360	120	1		N	-0-				-0-
01	0	120	-0-	120	B	480	120	1		N	-0-				-0-
02	600 N	120	-0-	-480	B	-0-	120	1		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1		N	-0-				-0-

BLACK'S OIL & GAS		WELL #:		072614	3	RRCID ->	113214	COMPL. DATE	09/20/1984	TOTAL DEPTH	2391	PERF.	2166 - 2391		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
BLACK'S OIL & GAS		//CONT.//		072614								
MCLARTY ESTATE		WELL #:		1		RRCID ->	169842	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	2425	PERF. 2010 - 2272
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT

BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC				076788								
MCLARTY-LESTER -A-		WELL #:		1080		RRCID ->	025944	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT

BRADLEY OPERATING CO.				087255								
ASH		WELL #:		C 2		RRCID ->	026363	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	32	-0-	32	B	64	32	3			N	-0-
11	14B2 EXT	48	-0-	48	B	112	48	3			N	-0-
12	14B2 EXT	48	-0-	48	B	160	48	3			N	-0-
01	14B2 EXT	55	-0-	55	B	215	55	3			N	-0-
02	14B2 EXT	49	-0-	49	B	264	49	1			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			264								
03	14B2 EXT	46	-0-	46	B	310	46	3			N	-0-

GETHING -B-		WELL #:		1		RRCID ->	026519	COMPL. DATE	08/31/1959	TOTAL DEPTH	2752	PERF. N/A
10	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-
01	0	105	-0-	105	B	105	105	3			N	-0-
02	210 N	105	-0-	-105	B	-0-	105	3			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-

BREEDING, JIMMY				090650								
FAYE, NETTIE		WELL #:		1		RRCID ->	124264	COMPL. DATE	01/31/1983	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 2000 - 2180
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BRONCO OIL COMPANY				096675								
SITTER, G. W.				WELL #: B 1	RRCID -> 026983	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	232	-0-	232 B	232	232 2		N	-0-			-0-
11	0	381	-0-	381 B	613	381 2		N	-0-			-0-
12	0	315	-0-	315 B	928	315 2		N	-0-			-0-
01	0	276	-0-	276 B	1204	276 2		N	-0-			-0-
02	1359 N	155	-0-	-1204 B	-0-	155 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2		N	-0-			-0-

SITTER				WELL #: C 1	RRCID -> 026984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2460	PERF.	2040 -	2460
10	14B DENY	80	-0-	80 B	271	80 2		N	-0-			-0-
11	0	134	-0-	134 B	405	134 2		N	-0-			-0-
12	0	94	-0-	94 B	499	94 2		N	-0-			-0-
01	0	104	-0-	104 B	603	104 2		N	-0-			-0-
02	711 N	108	-0-	-603 B	-0-	108 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	37	-0-	-56 B	-0-	37 2		N	-0-			-0-

SITTER				WELL #: D 1	RRCID -> 026985	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	0	134	-0-	134 B	134	134 2		N	-0-			-0-
11	0	188	-0-	188 B	322	188 2		N	-0-			-0-
12	0	169	-0-	169 B	491	169 2		N	-0-			-0-
01	0	163	-0-	163 B	654	163 2		N	-0-			-0-
02	813 N	159	-0-	-654 B	-0-	159 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2		N	-0-			-0-

HARBOUR				WELL #: 1	RRCID -> 108208	COMPL. DATE 02/15/1983	TOTAL DEPTH	1892	PERF.	1605 -	1890	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WALKER				WELL #: 3	RRCID -> 151221	COMPL. DATE 05/06/1994	TOTAL DEPTH	2648	PERF.	2207 -	2402	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JI ENERGY LLC				100376								
STATE OF TEXAS				WELL #: 1	RRCID -> 026668	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	0	139	-0-	139 B	139	139 3		N	-0-			-0-
11	0	144	-0-	144 B	283	144 3		N	-0-			-0-
12	0	225	-0-	225 B	508	225 3		N	-0-			-0-
01	729 N	221	-0-	-508 B	-0-	221 3		N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	105	-0-	-112 B	-0-	105 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
REBEL RESOURCES LBC LLC				100662							
EAKINS				WELL #: 6	RRCID -> 026489	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	322	-0-	322 B	322	322 2		N	-0-		-0-
11	0	281	-0-	281 B	603	281 3		N	-0-		-0-
12	0	335	-0-	335 B	938	335 3		N	-0-		-0-
01	0	326	-0-	326 B	1264	326 3		N	-0-		-0-
02	1537 N	273	-0-	-1264 B	-0-	273 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 3		N	-0-		-0-

HUNT				WELL #: 1	RRCID -> 026526	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	314	-0-	314 B	314	314 2		N	-0-		-0-
11	0	304	-0-	304 B	618	304 3		N	-0-		-0-
12	0	302	-0-	302 B	920	302 3		N	-0-		-0-
01	0	307	-0-	307 B	1227	307 3		N	-0-		-0-
02	1519 N	292	-0-	-1227 B	-0-	292 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3		N	-0-		-0-

BRYAN, RICKEY CURRY				104271	WELL #: 1	RRCID -> 027047	COMPL. DATE 06/01/1998	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1800 - 1970	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

CADRA, MARK CADRA				122578	WELL #: 1	RRCID -> 098940	COMPL. DATE 03/01/1982	TOTAL DEPTH	2087	PERF. 1812 - 1977	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

CARPENTER, MILTON CARPENTER				134100	WELL #: C 1	RRCID -> 025798	COMPL. DATE 03/01/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

CARPENTER				WELL #: 2	RRCID -> 025801	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CITY OF MCLEAN				154650							
MCLEAN GAS CO.				WELL #: 1	RRCID -> 024000	COMPL. DATE 07/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1	-0-	1 B	1	1 2		N	-0-		-0-
11	0	3	-0-	3 B	4	3 2		N	-0-		-0-
12	0	1	-0-	1 B	5	1 2		N	-0-		-0-
01	0	1	-0-	1 B	6	1 2		N	-0-		-0-
02	7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-		-0-

FOWLER				WELL #: 2	RRCID -> 025782	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	472	-0-	472 B	472	472 2		N	-0-		-0-
11	0	466	-0-	466 B	938	466 2		N	-0-		-0-
12	0	563	-0-	563 B	1501	563 2		N	-0-		-0-
01	0	240	-0-	240 B	1741	240 2		N	-0-		-0-
02	1942 N	201	-0-	-1741 B	-0-	201 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
03	465 N	250	-0-	-215 B	-0-	250 2		N	-0-		-0-

CLAY PETROLEUM GRADY				WELL #: 5	RRCID -> 025804	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3		N	-0-		-0-
11	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 3		N	-0-		-0-
12	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 3		N	-0-		-0-
01	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 3		N	-0-		-0-
02	84 N	66	-0-	-18 B	-0-	66 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

CASH				WELL #: 1	RRCID -> 025805	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3		N	-0-		-0-
11	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3		N	-0-		-0-
12	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3		N	-0-		-0-
01	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		N	-0-		-0-
*02	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

CASH -A-				WELL #: 2	RRCID -> 025806	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3		N	-0-		-0-
11	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3		N	-0-		-0-
12	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-		-0-
01	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-		-0-
*02	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

FOWLER				WELL #: 1	RRCID -> 025811	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67 3		N	-0-		-0-
11	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 3		N	-0-		-0-
12	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3		N	-0-		-0-
01	124 N	93	-0-	-31 B	-0-	93 3		N	-0-		-0-
02	112 N	47	-0-	-65 B	-0-	47 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST												
CLAY PETROLEUM												
KENNEDY -B-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 158936												
WELL #: 1 RRCID -> 025816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

LANGHAM												
WELL #: B 1 RRCID -> 025818 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		186 N	27	-0-	-159	B	-0-	27	3			-0-
11		180 N	27	-0-	-153	B	-0-	27	3			-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3			-0-
01		124 N	35	-0-	-89	B	-0-	35	3			-0-
*02		37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

NOEL B												
WELL #: 1 RRCID -> 025819 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

NOEL -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 025820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

PERKINS -D-												
WELL #: 1 RRCID -> 025821 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		248 N	144	-0-	-104	B	-0-	144	3			-0-
11		240 N	218	-0-	-22	B	-0-	218	3			-0-
12		233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3			-0-
01		248 N	224	-0-	-24	B	-0-	224	3			-0-
02		196 N	161	-0-	-35	B	-0-	161	3			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

PERKINS -D-												
WELL #: 2 RRCID -> 025822 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3			-0-
11		146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3			-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3			-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3			-0-
*02		108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST												
CLAY PETROLEUM												
PERKINS -E-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 158936												
WELL #: 1 RRCID -> 025823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3		N	-0-		-0-
11		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3		N	-0-		-0-
12		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3		N	-0-		-0-
01		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3		N	-0-		-0-
*02		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
PERKINS -E-												
WELL #: 2 RRCID -> 025824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103 3		N	-0-		-0-
11		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3		N	-0-		-0-
12		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3		N	-0-		-0-
01		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-		-0-
*02		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
DUNIGAN												
WELL #: 1 RRCID -> 025825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		124 N	59	-0-	-65 B	-0-	59 3		N	-0-		-0-
11		90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 3		N	-0-		-0-
12		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3		N	-0-		-0-
01		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3		N	-0-		-0-
02		84 N	71	-0-	-13 B	-0-	71 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
UPHAM GAS CO.												
WELL #: 1 RRCID -> 025828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3		N	-0-		-0-
11		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3		N	-0-		-0-
12		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3		N	-0-		-0-
01		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3		N	-0-		-0-
*02		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
UPHAM GAS CO.												
WELL #: 2 RRCID -> 025829 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3		N	-0-		-0-
11		120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 3		N	-0-		-0-
12		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3		N	-0-		-0-
01		124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 3		N	-0-		-0-
02		112 N	103	-0-	-9 B	-0-	103 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
UPHAM GAS CO.												
WELL #: 3 RRCID -> 025830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3		N	-0-		-0-
11		120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 3		N	-0-		-0-
12		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3		N	-0-		-0-
01		124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 3		N	-0-		-0-
02		112 N	103	-0-	-9 B	-0-	103 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
CLAY PETROLEUM		//CONT.//		158936													
UPHAM GAS CO.		WELL #:		4	RRCID -> 025831			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE

10		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11		120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01		124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02		112 N	102	-0-	-10 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER		WELL #:		1	RRCID -> 025845			COMPL. DATE 01/12/1932			TOTAL DEPTH	2218	PERF. N/A				
10		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02		140 N	138	-0-	-2 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX		WELL #:		1	RRCID -> 025846			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	723					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-		723											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	723					N	NO RPT					-0-

CARR		WELL #:		1	RRCID -> 025847			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL		WELL #:		1	RRCID -> 025849			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11		90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*02		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JADE		WELL #:		2	RRCID -> 025850			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936								
JORDEN		WELL #: 3		RRCID -> 025851		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3	N	-0-	-0-
11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3	N	-0-	-0-
12	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3	N	-0-	-0-
01	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3	N	-0-	-0-
*02	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

ANNA		WELL #: 3		RRCID -> 025879		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	155 N	116	-0-	-39 B	-0-	116	3	N	-0-	-0-
11	150 N	103	-0-	-47 B	-0-	103	3	N	-0-	-0-
12	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3	N	-0-	-0-
01	155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115	3	N	-0-	-0-
02	84 N	5	-0-	-79 B	-0-	5	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 025880		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

DUNN		WELL #: 1		RRCID -> 025881		COMPL. DATE 10/22/1954		TOTAL DEPTH	2358	PERF. N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

SAUNDERS, G. H.		WELL #: 1		RRCID -> 025882		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

HUSELBY, ISABEL		WELL #: 1		RRCID -> 025906		COMPL. DATE 10/01/1954		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3	N	-0-	-0-
11	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3	N	-0-	-0-
12	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3	N	-0-	-0-
01	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3	N	-0-	-0-
*02	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
CLAY PETROLEUM //CONT.// 158936													
COBB, S. A. -EST- WELL #: 1 RRCID -> 025907 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3		N	-0-			-0-
11		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3		N	-0-			-0-
12		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3		N	-0-			-0-
01		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3		N	-0-			-0-
02		56 N	14	-0-	-42 B	-0-	14 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COBB EST. -A- WELL #: 1 RRCID -> 025908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3		N	-0-			-0-
11		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3		N	-0-			-0-
12		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3		N	-0-			-0-
01		62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34 3		N	-0-			-0-
02		56 N	2	-0-	-54 B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COBB EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 025909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HUSELBY ISABEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 025910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	394			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	394			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	394			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	394			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	394			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> 394											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	394			N	NO RPT			-0-

HUSELBY -B- WELL #: 1 RRCID -> 025911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MORSE, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 025912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER							
CLAY PETROLEUM		//CONT.//		158936														
CHAPMAN, JEANNE		WELL #:		1	RRCID -> 025913			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	

BULL -B-		WELL #:		1	RRCID -> 025914			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
11		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-	
02		8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	

BULL -B-		WELL #:		3	RRCID -> 025915			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-	
11		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	

CHAPMAN -B- -NCT- -6-		WELL #:		1	RRCID -> 025925			COMPL. DATE 05/30/1960			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	

GETHINGS -NCT- -3-		WELL #:		1	RRCID -> 025934			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-	
11		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-	
12		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-					-0-	
01		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-	
02		56 N	21	-0-	-35 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	

LANGHAM		WELL #:		1	RRCID -> 025939			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3			N	-0-					-0-	
11		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3			N	-0-					-0-	
12		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-					-0-	
01		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-					-0-	
*02		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-					-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936														
CARPENTER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026447		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 026584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 026699		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE		WELL #: 2		RRCID -> 041365		COMPL. DATE 06/05/1955		TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2310 - 2371								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MILTON		WELL #: 1		RRCID -> 060721		COMPL. DATE 11/29/1974		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2180 - 2224								
10	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3			N	-0-					-0-
01	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*02	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MILTON -A-		WELL #: 3		RRCID -> 062287		COMPL. DATE 09/15/1974		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2099 - 2336								
10	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-
01	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*02	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM HOLLY ANN		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 158936		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB							
		WELL #: 1		RRCID -> 070672		COMPL. DATE 08/28/1976		TOTAL DEPTH 2361		PERF. 1975 - 2350					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

GRADY		WELL #: J 5		RRCID -> 079093		COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2144 - 2172					
10	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-				-0-
11	450 N	422	-0-	-28 B	-0-	422	3			N	-0-				-0-
12	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			N	-0-				-0-
01	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422	3			N	-0-				-0-
02	392 N	323	-0-	-69 B	-0-	323	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

CARPENTER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 084008		COMPL. DATE 07/05/1979		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2108 - 2118					
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

CARPENTER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 084009		COMPL. DATE 06/18/1979		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2106 - 2166					
10	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-				-0-
11	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-				-0-
12	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-				-0-
01	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

DUNIGAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 087328		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2350 - 2380					
10	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-				-0-
11	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-				-0-
12	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-				-0-
01	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-				-0-
02	56 N	31	-0-	-25 B	-0-	31	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

MARATHON		WELL #: 1		RRCID -> 087329		COMPL. DATE 02/07/1980		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2250 - 2322					
10	434 N	47	-0-	-387 B	-0-	47	3			N	-0-				-0-
11	660 N	485	-0-	-175 B	-0-	485	3			N	-0-				-0-
12	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			N	-0-				-0-
01	682 N	413	-0-	-269 B	-0-	413	3			N	-0-				-0-
02	448 N	30	-0-	-418 B	-0-	30	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS								
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936														
CARPENTER -E-		WELL #: 1		RRCID -> 087654		COMPL. DATE 03/03/1980		TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2154 - 2184								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIGSBY		WELL #: 1		RRCID -> 097714		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2134 - 2358								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMMY		WELL #: 1		RRCID -> 116997		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2622 - 2914								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMMY		WELL #: 2		RRCID -> 116998		COMPL. DATE 05/06/1978		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2210 - 2930								
10	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*02	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMMY		WELL #: 3		RRCID -> 116999		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2270 - 2938								
10	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*02	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIDI		WELL #: 2		RRCID -> 117948		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2222 - 2970								
10	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*02	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB						
CLAY PETROLEUM		//CONT.//		158936									
CARPENTER		WELL #:		2	RRCID ->	149601	COMPL. DATE	11/10/1993	TOTAL DEPTH	2908	PERF.	2160 - 2278	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	1	-0-	-3099 B	3029	1	3		N	-0-			-0-
11	3000 N	1	-0-	-2999 B	30	1	3		N	-0-			-0-
12	2536 N	2506	-0-	-30 B	-0-	2506	3		N	-0-			-0-
01	2263 N	1857	-0-	-406 B	-0-	1857	3		N	-0-			-0-
*02	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRIS		WELL #:		2	RRCID ->	220233	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2180 - 2840	
10	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
11	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
12	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3		N	-0-			-0-
01	0	230	-0-	230 B	230	230	3		N	-0-			-0-
*02	441 N	211	-0-	-230 B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CLOSE, BRYAN H.		WELL #:		2	RRCID ->	100820	COMPL. DATE	03/08/1982	TOTAL DEPTH	1670	PERF.	1489 - 1598	
10	372 N	258	-0-	-114 B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
11	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3		N	-0-			-0-
12	372 N	29	-0-	-343 B	-0-	29	3		N	-0-			-0-
01	248 N	184	-0-	-64 B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
*02	280 N	241	-0-	-39 B	-0-	241	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3		N	-0-			-0-

COLEMAN, JOHN D.		WELL #:		2	RRCID ->	041964	COMPL. DATE	06/16/1965	TOTAL DEPTH	2492	PERF.	2396 - 2460	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		D 1	RRCID ->	025800	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	0	103	-0-	103 B	103	103	2		N	-0-			-0-
11	0	156	-0-	156 B	259	156	2		N	-0-			-0-
12	0	162	-0-	162 B	421	162	2		N	-0-			-0-
01	0	164	-0-	164 B	585	164	2		N	-0-			-0-
02	753 N	168	-0-	-585 B	-0-	56	1	112 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
CROCKETT, DAVID				190120								
BIDWELL				WELL #:	1	RRCID ->	036296	COMPL. DATE	12/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

DALF ENERGY LLC				197641								
CHAPMAN, A. J. -B-				WELL #:	1	RRCID ->	025874	COMPL. DATE	11/02/1950	TOTAL DEPTH	2360	PERF. 2120 - 2256
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCCRACKEN				WELL #:	1	RRCID ->	026585	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

KINCADE, LUCILE				WELL #:	1	RRCID ->	040140	COMPL. DATE	01/13/1966	TOTAL DEPTH	2358	PERF. 2062 - 2322
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

KINCADE, LUCILE				WELL #:	2	RRCID ->	040141	COMPL. DATE	01/18/1966	TOTAL DEPTH	2284	PERF. 2064 - 2271
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

SPAIN, LUCILE				WELL #:	1	RRCID ->	040142	COMPL. DATE	01/08/1966	TOTAL DEPTH	2282	PERF. 2114 - 2216
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.			200848									
REEVES, E. B.		WELL #:	1	RRCID -> 025900	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		190 N	95	-0-	-95 B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
11		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 3	N	-0-			-0-
12		0	607	-0-	607 B	607	607 3	N	-0-			-0-
01		980 N	373	-0-	-607 B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
02		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-			-0-

SHAW		WELL #:	1	RRCID -> 025903	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

SHAW		WELL #:	2	RRCID -> 025904	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

CUBINE, J. E.		WELL #:	2	RRCID -> 026589	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
12		0	2	-0-	2 B	2	2 3	N	-0-			-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-

EAKINS		WELL #:	1	RRCID -> 026590	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		517 N	329	-0-	-188 B	-0-	329 3	N	-0-			-0-
11		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 3	N	-0-			-0-
12		0	657	-0-	657 B	657	657 3	N	-0-			-0-
01		1264 N	607	-0-	-657 B	-0-	607 3	N	-0-			-0-
02		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3	N	-0-			-0-

PARKER FEE		WELL #:	1	RRCID -> 026645	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		407 N	162	-0-	-245 B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
11		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
12		0	273	-0-	273 B	273	273 3	N	-0-			-0-
01		541 N	268	-0-	-273 B	-0-	268 3	N	-0-			-0-
02		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//		200848											
PARKER FEE		WELL #:		2	RRCID ->	026647	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	511 N	203	-0-	-308 B	-0-	203	3			N	-0-				-0-
11	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-				-0-
12	0	343	-0-	343 B	343	343	3			N	-0-				-0-
01	680 N	337	-0-	-343 B	-0-	337	3			N	-0-				-0-
02	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-				-0-

PARKER FEE		WELL #:		3	RRCID ->	026648	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	239 N	95	-0-	-144 B	-0-	95	3			N	-0-				-0-
11	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-				-0-
12	0	161	-0-	161 B	161	161	3			N	-0-				-0-
01	319 N	158	-0-	-161 B	-0-	158	3			N	-0-				-0-
02	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-				-0-

PARKER FEE		WELL #:		4	RRCID ->	026649	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	319 N	127	-0-	-192 B	-0-	127	3			N	-0-				-0-
11	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-				-0-
12	0	214	-0-	214 B	214	214	3			N	-0-				-0-
01	424 N	210	-0-	-214 B	-0-	210	3			N	-0-				-0-
02	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	3			N	-0-				-0-

PARKER FEE		WELL #:		7	RRCID ->	026651	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	519 N	207	-0-	-312 B	-0-	207	3			N	-0-				-0-
11	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-				-0-
12	0	348	-0-	348 B	348	348	3			N	-0-				-0-
01	690 N	342	-0-	-348 B	-0-	342	3			N	-0-				-0-
02	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-				-0-

PARKER FEE		WELL #:		9	RRCID ->	026653	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	511 N	203	-0-	-308 B	-0-	203	3			N	-0-				-0-
11	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			N	-0-				-0-
12	0	343	-0-	343 B	343	343	3			N	-0-				-0-
01	680 N	337	-0-	-343 B	-0-	337	3			N	-0-				-0-
02	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-				-0-

PARKER FEE		WELL #:		10	RRCID ->	026654	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	615 N	245	-0-	-370 B	-0-	245	3			N	-0-				-0-
11	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-				-0-
12	0	412	-0-	412 B	412	412	3			N	-0-				-0-
01	817 N	405	-0-	-412 B	-0-	405	3			N	-0-				-0-
02	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//		200848								
PARKER FEE				WELL #:	11	RRCID ->	026655	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		598 N	238	-0-	-360 B	-0-	238 3	N	-0-			-0-
11		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3	N	-0-			-0-
12		0	401	-0-	401 B	401	401 3	N	-0-			-0-
01		795 N	394	-0-	-401 B	-0-	394 3	N	-0-			-0-
02		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-			-0-

PARKER FEE				WELL #:	12	RRCID ->	026656	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		319 N	127	-0-	-192 B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
11		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
12		0	214	-0-	214 B	214	214 3	N	-0-			-0-
01		424 N	210	-0-	-214 B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
02		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 3	N	-0-			-0-

PARKER FEE				WELL #:	13	RRCID ->	026657	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		399 N	159	-0-	-240 B	-0-	159 3	N	-0-			-0-
11		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-			-0-
12		0	268	-0-	268 B	268	268 3	N	-0-			-0-
01		531 N	263	-0-	-268 B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
02		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3	N	-0-			-0-

PARKER FEE				WELL #:	14	RRCID ->	026658	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		415 N	165	-0-	-250 B	-0-	165 3	N	-0-			-0-
11		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
12		0	278	-0-	278 B	278	278 3	N	-0-			-0-
01		552 N	274	-0-	-278 B	-0-	274 3	N	-0-			-0-
02		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-			-0-

PARKER FEE				WELL #:	15	RRCID ->	026659	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		271 N	108	-0-	-163 B	-0-	108 3	N	-0-			-0-
11		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
12		0	182	-0-	182 B	182	182 3	N	-0-			-0-
01		361 N	179	-0-	-182 B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
02		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3	N	-0-			-0-

PARKER FEE				WELL #:	16	RRCID ->	026660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		511 N	203	-0-	-308 B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
11		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3	N	-0-			-0-
12		0	343	-0-	343 B	343	343 3	N	-0-			-0-
01		680 N	337	-0-	-343 B	-0-	337 3	N	-0-			-0-
02		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//		200848							
PARKER FEE				WELL #: 17	RRCID -> 026661	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	279 N	111	-0-	-168 B	-0-	111 3	N	-0-		-0-	
11	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 3	N	-0-		-0-	
12	0	187	-0-	187 B	187	187 3	N	-0-		-0-	
01	371 N	184	-0-	-187 B	-0-	184 3	N	-0-		-0-	
02	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-		-0-	

PARKER FEE				WELL #: 19	RRCID -> 026663	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	432 N	172	-0-	-260 B	-0-	172 3	N	-0-		-0-	
11	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 3	N	-0-		-0-	
12	0	289	-0-	289 B	289	289 3	N	-0-		-0-	
01	573 N	284	-0-	-289 B	-0-	284 3	N	-0-		-0-	
02	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-		-0-	

PARKER FEE				WELL #: 20	RRCID -> 026664	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	607 N	242	-0-	-365 B	-0-	242 3	N	-0-		-0-	
11	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3	N	-0-		-0-	
12	0	407	-0-	407 B	407	407 3	N	-0-		-0-	
01	807 N	400	-0-	-407 B	-0-	400 3	N	-0-		-0-	
02	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-		-0-	

PARKER FEE				WELL #: 21	RRCID -> 026665	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	184 N	73	-0-	-111 B	-0-	73 3	N	-0-		-0-	
11	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 3	N	-0-		-0-	
12	0	123	-0-	123 B	123	123 3	N	-0-		-0-	
01	244 N	121	-0-	-123 B	-0-	121 3	N	-0-		-0-	
02	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-		-0-	

PARKER FEE				WELL #: 22	RRCID -> 026666	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	384 N	153	-0-	-231 B	-0-	153 3	N	-0-		-0-	
11	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-		-0-	
12	0	257	-0-	257 B	257	257 3	N	-0-		-0-	
01	509 N	252	-0-	-257 B	-0-	252 3	N	-0-		-0-	
02	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-		-0-	

PARKER FEE				WELL #: 25	RRCID -> 026667	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	279 N	111	-0-	-168 B	-0-	111 3	N	-0-		-0-	
11	180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 3	N	-0-		-0-	
12	0	187	-0-	187 B	187	187 3	N	-0-		-0-	
01	371 N	184	-0-	-187 B	-0-	184 3	N	-0-		-0-	
02	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST																	
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.																	
MCDOWELL, HEIRS																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 200848																	
WELL #: 1 RRCID -> 027017 COMPL. DATE 12/30/1958 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PARKER FEE																	
WELL #: 27 RRCID -> 031062 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		184 N	73	-0-	-111 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11		120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12		0	123	-0-	123 B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01		244 N	121	-0-	-123 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					-0-

DAVIS & SIMMONS																	
DAVIS, O.																	
WELL #: 1 RRCID -> 026978 COMPL. DATE 01/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAWSON, B G OIL & GAS LTD																	
CARPENTER																	
WELL #: 1 RRCID -> 026578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		868 N	742	-0-	-126 B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
11		1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
12		1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
01		1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
02		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03		1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

CARPENTER																	
WELL #: 2 RRCID -> 026579 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-

CARPENTER																	
WELL #: 5 RRCID -> 026580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
01		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
DAWSON, B G OIL & GAS LTD		//CONT.//		208031								
WEBB		WELL #:		B 3	RRCID ->	026588	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2		N	-0-		-0-
11	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2		N	-0-		-0-
12	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2		N	-0-		-0-
01	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2		N	-0-		-0-
02	224 N	215	-0-	-9 B	-0-	215	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-		-0-

DE BO PRODUCTION CO.				209090								
TINDALL		WELL #:		1	RRCID ->	056738	COMPL. DATE	07/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
CHAPMAN A NCT-1		WELL #:		41	RRCID ->	025917	COMPL. DATE	11/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

MCLARTY-LESTER				WELL #:	B 5	RRCID ->	025950	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

MCLARTY-LESTER				WELL #:	B 15	RRCID ->	025955	COMPL. DATE	10/12/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

SAUNDERS				WELL #:	1	RRCID ->	025957	COMPL. DATE	10/19/1924	TOTAL DEPTH	2645	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005												
SAUNDERS NCT-2		WELL #:		9	RRCID ->	025958	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHAW, M. A.		WELL #:		2	RRCID ->	025967	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CUNNINGHAM, J. P.		WELL #:		8	RRCID ->	026669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	0	31	-0-	31 B	31	31	1			N	-0-					-0-
11	0	30	-0-	30 B	61	30	1			N	-0-					-0-
12	0	31	-0-	31 B	92	31	1			N	-0-					-0-
01	0	31	-0-	31 B	123	31	1			N	-0-					-0-
*02	151 N	28	-0-	-123 B	-0-	28	1			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-					-0-

SAUNDERS, G. H. NCT-2		WELL #:		55	RRCID ->	101524	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	2805	PERF. 2311 - 2352					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY		257092														
WRIGHT, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	025905	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	0	955	-0-	955 B	955	955	3			N	-0-					-0-
11	1886 N	931	-0-	-955 B	-0-	931	3			N	-0-					-0-
12	0	1040	-0-	1040 B	1040	1040	3			N	-0-					-0-
01	0	1063	-0-	1063 B	2103	1063	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1058	-0-	-1742 B	361	1058	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			361												
03	1526 N	1165	-0-	-361 B	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN /10/		WELL #:		6	RRCID ->	181092	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2348 - 2496					
10	0	32	-0-	32 B	32	32	3			N	-0-					-0-
11	61 N	29	-0-	-32 B	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	0	36	-0-	36 B	36	36	3			N	-0-					-0-
01	0	35	-0-	35 B	71	35	3			N	-0-					-0-
02	107 N	36	-0-	-71 B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092									
PERKINS, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	276151	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	2470	PERF. 2227 - 2470		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	90	-0-	90 B	90	90	3		N	-0-			-0-
11	120 N	5	-0-	-115 B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1 B	1	1	3		N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1 B	2	1	3		N	-0-			-0-
02	5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC				257610									
HUDGINS		WELL #:		1	RRCID ->	025887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	729	-0-	729 B	729	729	3		N	-0-			-0-
11	0	788	-0-	788 B	1517	788	3		N	-0-			-0-
12	2332 N	815	-0-	-1517 B	-0-	815	3		N	-0-			-0-
01	0	770	-0-	770 B	770	770	3		N	-0-			-0-
02	1447 N	677	-0-	-770 B	-0-	677	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
03	806 N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-				N	NO RPT			-0-

GALMOR, BOBBY D.				293320									
NICKELL, C. L.		WELL #:		1	RRCID ->	026418	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GARCIA, TONY				294245									
SESCO -A-		WELL #:		1	RRCID ->	172446	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	2178	PERF. N/A		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GIVENS, PATRICIA				307499									
MORGAN, D. L.		WELL #:		1	RRCID ->	026412	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
HELTON, PAT A. & ALBERTA					374805							
JOHNSON GU			WELL #:		5	RRCID -> 025430		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2	N	-0-			-0-	
11	480 N	263	-0-	-217 B	-0-	263 2	N	-0-			-0-	
12	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2	N	-0-			-0-	
01	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2	N	-0-			-0-	
02	252 N	11	-0-	-241 B	-0-	11 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

ZION			WELL #:		1	RRCID -> 025797		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

DENNIS			WELL #:		1	RRCID -> 025848		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	227	-0-	227 B	488	227 2	N	-0-			-0-	
11	0	260	-0-	260 B	748	260 2	N	-0-			-0-	
12	986 N	238	-0-	-748 B	-0-	238 2	N	-0-			-0-	
01	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-			-0-	
02	252 N	184	-0-	-68 B	-0-	184 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

CARPENTER			WELL #:		1	RRCID -> 025872		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	448	-0-	448 B	977	448 2	N	-0-			-0-	
11	0	561	-0-	561 B	1538	561 2	N	-0-			-0-	
12	2093 N	555	-0-	-1538 B	-0-	555 2	N	-0-			-0-	
01	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2	N	-0-			-0-	
02	532 N	449	-0-	-83 B	-0-	449 2	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

CARPENTER			WELL #:		2	RRCID -> 025873		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

MORGAN			WELL #:		2	RRCID -> 026457		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
HELTON, PAT A. & ALBERTA		//CONT.//		374805								
MOLAR		WELL #:		1	RRCID ->	088794	COMPL. DATE	02/08/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2224 - 2300
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS		381155										
VANDERBERG		WELL #:		1	RRCID ->	023764	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315	2		N	-0-		-0-
11	330 N	308	-0-	-22 B	-0-	308	2		N	-0-		-0-
12	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2		N	-0-		-0-
01	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2		N	-0-		-0-
02	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-				N	NO RPT		-0-

MORSE -A-		381155										
WELL #:		1		RRCID ->	025884	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

COBB		381155										
WELL #:		1		RRCID ->	025885	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

MORSE -B-		381155										
WELL #:		B 1		RRCID ->	025886	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	186 N	119	-0-	-67 B	-0-	119	2		N	-0-		-0-
11	180 N	138	-0-	-42 B	-0-	138	2		N	-0-		-0-
12	186 N	158	-0-	-28 B	-0-	158	2		N	-0-		-0-
01	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2		N	-0-		-0-
02	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-				N	NO RPT		-0-

MORSE		381155										
WELL #:		1		RRCID ->	025894	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
HERRMANN, S. W. OIL & GAS		//CONT.//		381155							
JONES		WELL #:		1	RRCID ->	026950	COMPL. DATE	08/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

SLOSS, O. B.		WELL #:		1	RRCID ->	038600	COMPL. DATE	01/12/1959	TOTAL DEPTH	2237	PERF. 2016 - 2065
10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2		N	-0-	-0-
11	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-	-0-
12	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2		N	-0-	-0-
01	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-	-0-
02	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	62 N NO RPT	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT	-0-

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291									
DIAL -B- -NCT- -1-		WELL #:		1	RRCID ->	025929	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

DIAL -B- -NCT- -1-		WELL #:		3	RRCID ->	025931	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	656	-0-	656 B	656	656	2		N	-0-	-0-
11	0	1000	-0-	1000 B	1656	1000	2		N	-0-	-0-
12	2662 N	1006	-0-	-1656 B	-0-	1006	2		N	-0-	-0-
01	0	959	-0-	959 B	959	959	2		N	-0-	-0-
02	1728 N	769	-0-	-959 B	-0-	769	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2		N	-0-	-0-

DIAL -B- -NCT- -1-		WELL #:		4	RRCID ->	025932	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

MCLARTY-LESTER		WELL #:		A 5	RRCID ->	025947	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER					
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		419291										
PETTIT		WELL #:		1	RRCID ->	025956	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	565	-0-	565 B	565	565	2			N	-0-			-0-
11	0	836	-0-	836 B	1401	836	2			N	-0-			-0-
12	2257 N	856	-0-	-1401 B	-0-	856	2			N	-0-			-0-
01	0	816	-0-	816 B	816	816	2			N	-0-			-0-
02	1428 N	612	-0-	-816 B	-0-	612	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	868 N	791	-0-	-77 B	-0-	791	2			N	-0-			-0-
DIAL, W. P. -B- -NCT- -2-		WELL #:		1	RRCID ->	026677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
GRAY DEV. CO.		WELL #:		3	RRCID ->	026680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
OLCOTT, H. W.		WELL #:		1	RRCID ->	026682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
WORD, A. B.		WELL #:		4	RRCID ->	026693	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	0	517	-0-	517 B	517	517	2			N	-0-			-0-
11	0	493	-0-	493 B	1010	493	2			N	-0-			-0-
12	1540 N	530	-0-	-1010 B	-0-	530	2			N	-0-			-0-
01	0	482	-0-	482 B	482	482	2			N	-0-			-0-
02	954 N	472	-0-	-482 B	-0-	472	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	2			N	-0-			-0-
IMMEL, ELMER MASSEY		WELL #:		1	RRCID ->	026518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL		
IRISH CITY OIL & GAS, INC.				426340									
BLACKKETTER				WELL #:	1	RRCID ->	094914	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	1990 PERF. 1789 - 1892		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2	N	-0-		-0-	
11		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2	N	-0-		-0-	
12		62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2	N	-0-		-0-	
01		0	65	-0-	65 B	65	65	2	N	-0-		-0-	
02		102 N	37	-0-	-65 B	-0-	37	2	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2	N	-0-		-0-	

JMAR PETROLEUM LLC				427899									
HARLAN, L.				WELL #:	1	RRCID ->	090432	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	2274 PERF. 2102 - 2232		
10		93 N	11	-0-	-82 B	-0-	11	3	N	-0-		-0-	
11		0	18	-0-	18 B	18	18	3	N	-0-		-0-	
12		56 N	38	-0-	-18 B	-0-	38	3	N	-0-		-0-	
01		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3	N	-0-		-0-	
02		28 N	19	-0-	-9 B	-0-	19	3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

BAILEY-JOHNSON UNIT -1-				WELL #:	1	RRCID ->	090433	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	2500 PERF. 2265 - 2473		
10		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3	N	-0-		-0-	
11		0	444	-0-	444 B	444	444	3	N	-0-		-0-	
12		903 N	459	-0-	-444 B	-0-	459	3	N	-0-		-0-	
01		465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458	3	N	-0-		-0-	
02		420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408	3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

BENTLEY, G. A.				WELL #:	1	RRCID ->	090434	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	2529 PERF. 2212 - 2434		
10		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3	N	-0-		-0-	
11		0	187	-0-	187 B	187	187	3	N	-0-		-0-	
12		395 N	208	-0-	-187 B	-0-	208	3	N	-0-		-0-	
01		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3	N	-0-		-0-	
02		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

BAILEY, J.				WELL #:	1	RRCID ->	090435	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	2220 PERF. 2092 - 2188		
10		434 N	197	-0-	-237 B	-0-	197	3	N	-0-		-0-	
11		0	160	-0-	160 B	160	160	3	N	-0-		-0-	
12		383 N	223	-0-	-160 B	-0-	223	3	N	-0-		-0-	
01		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3	N	-0-		-0-	
02		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

BAILEY, EDGAR				WELL #:	1	RRCID ->	090436	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	2210 PERF. 1988 - 2172		
10		217 N	16	-0-	-201 B	-0-	16	3	N	-0-		-0-	
11		0	49	-0-	49 B	49	49	3	N	-0-		-0-	
12		126 N	77	-0-	-49 B	-0-	77	3	N	-0-		-0-	
01		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3	N	-0-		-0-	
02		56 N	43	-0-	-13 B	-0-	43	3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE									
JMAR PETROLEUM LLC		//CONT.//		427899												
KATHY				WELL #: 1001	RRCID -> 092336	COMPL. DATE 11/14/1980	TOTAL DEPTH 2260	PERF. 2067	- 2134							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-		2 3			N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-		5 3			N	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0- B	-0-		36 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-					N	NO RPT					-0-
KRISTEN				WELL #: 9401	RRCID -> 092338	COMPL. DATE 10/27/1980	TOTAL DEPTH 2275	PERF. 2115	- 2250							
10	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3				N	-0-					-0-
11	210 N	183	-0-	-27 B	-0-	183 3				N	-0-					-0-
12	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3				N	-0-					-0-
01	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3				N	-0-					-0-
02	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
RAILSBACK				WELL #: 1	RRCID -> 102943	COMPL. DATE 08/20/1982	TOTAL DEPTH 1938	PERF. 1855	- 1913							
10	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3				N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT					-0-
BAILEY, OPAL				WELL #: 1	RRCID -> 104335	COMPL. DATE 01/18/1983	TOTAL DEPTH 1946	PERF. 1841	- 1878							
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
JIP ROCK, LLC				432942												
EMLER				WELL #: 2	RRCID -> 026713	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
10	0	85	-0-	85 B	85	85 2				N	-0-					-0-
11	0	172	-0-	172 B	257	172 2				N	-0-					-0-
12	0	103	-0-	103 B	360	103 2				N	-0-					-0-
01	0	174	-0-	174 B	534	174 2				N	-0-					-0-
02	736 N	202	-0-	-534 B	-0-	202 2				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2				N	-0-					-0-
KIMBREL OIL CORPORATION				462131												
LUMMUS				WELL #: 1	RRCID -> 044356	COMPL. DATE 07/03/1968	TOTAL DEPTH 2012	PERF. 1875	- 1995							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131								
SCHLEGEL		WELL #:	1	RRCID ->	070680	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	2057	PERF. 1847 - 2027	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

SCHLEGEL		WELL #:	2	RRCID ->	073510	COMPL. DATE	06/18/1977	TOTAL DEPTH	2022	PERF. 1866 - 2008	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

WEBB		WELL #:	1	RRCID ->	088328	COMPL. DATE	04/25/1980	TOTAL DEPTH	2851	PERF. N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

SKARKE		WELL #:	1	RRCID ->	089317	COMPL. DATE	04/09/1980	TOTAL DEPTH	2325	PERF. 2182 - 2298	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

WOODRUFF		WELL #:	1	RRCID ->	093507	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2201	PERF. 2066 - 2169	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

ROGERS		WELL #:	1	RRCID ->	093508	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2104 - 2219	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131								
LULA		WELL #:	3	RRCID ->	095433	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	1980	PERF.	1802 - 1939
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

WEBB -E-		WELL #:	1	RRCID ->	097715	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2196 - 2360
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

MECHEK		WELL #:	1	RRCID ->	098553	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	1918	PERF.	1783 - 1879
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

JUDY		WELL #:	1	RRCID ->	098555	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	2041	PERF.	1885 - 2015
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

RILEY		WELL #:	1	RRCID ->	098939	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	2046	PERF.	1839 - 1964
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

CHRISTIAN		WELL #:	1	RRCID ->	098942	COMPL. DATE	01/24/1982	TOTAL DEPTH	2307	PERF.	2154 - 2289
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER						
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131									
JILL		WELL #:	1	RRCID ->	098944	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2332	PERF.	2006 -	2281
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			

LANCE		WELL #:	1	RRCID ->	099268	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	2042	PERF.	1877 -	2030
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			

REEVES HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	103571	COMPL. DATE	10/28/1982	TOTAL DEPTH	2034	PERF.	1913 -	2006
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			

LAYCOCK		WELL #:	3	RRCID ->	108613	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1396 -	1900
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			

LAYCOCK		WELL #:	2	RRCID ->	108614	COMPL. DATE	01/07/1983	TOTAL DEPTH	1969	PERF.	1760 -	1909
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			

LAYCOCK		WELL #:	1	RRCID ->	109527	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF.	1764 -	1882
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD		
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131							
BRADSHAW		WELL #:	6	RRCID ->	172297	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2000 - 2060
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

RICE		WELL #:	5	RRCID ->	172325	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	2295	PERF. 2010 - 2140
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

RICE		WELL #:	9	RRCID ->	172327	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	2269	PERF. 2042 - 2144
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

NICHOLSON		WELL #:	4	RRCID ->	172328	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 2074 - 2116
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

SHULL		WELL #:	2	RRCID ->	172330	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	2189	PERF. 1990 - 2060
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

LARGE OPERATING LLC		486623								
LOVE, B. H. NCT-1		WELL #:	1	RRCID ->	025940	COMPL. DATE	04/23/1943	TOTAL DEPTH	2459	PERF. N/A
10	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47 3	N	-0-	-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79 3	N	-0-	-0-
12	0	82	-0-	82	B	82	82 3	N	-0-	-0-
01	159 N	77	-0-	-82	B	-0-	77 3	N	-0-	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623								
LOVE, B. H. NCT-1		WELL #:		2	RRCID ->	025941	COMPL. DATE	07/08/1958	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
11		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-			-0-
12		0	235	-0-	235 B	235	235 3	N	-0-			-0-
01		455 N	220	-0-	-235 B	-0-	220 3	N	-0-			-0-
02		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

LOVE, B. H. NCT-1		WELL #:		4	RRCID ->	025943	COMPL. DATE	06/12/1960	TOTAL DEPTH	2390	PERF.	N/A
10		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3	N	-0-			-0-
11		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-			-0-
12		0	112	-0-	112 B	112	112 3	N	-0-			-0-
01		217 N	105	-0-	-112 B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
02		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SAUNDERS NCT-3		WELL #:		58	RRCID ->	025963	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	2907	PERF.	N/A
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SAUNDERS NCT-3		WELL #:		108	RRCID ->	025964	COMPL. DATE	07/02/1960	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	N/A
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SAUNDERS NCT-3		WELL #:		110	RRCID ->	025965	COMPL. DATE	07/05/1960	TOTAL DEPTH	2573	PERF.	N/A
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SAUNDERS NCT-3		WELL #:		114	RRCID ->	025966	COMPL. DATE	08/02/1960	TOTAL DEPTH	2755	PERF.	N/A
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST															
LARGE OPERATING LLC															
THUT															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 486623															
WELL #: 2 RRCID -> 025969 COMPL. DATE 06/13/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-			-0-
11		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-			-0-
12		0	166	-0-	166 B	166	166	3			N	-0-			-0-
01		397 N	231	-0-	-166 B	-0-	231	3			N	-0-			-0-
02		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

THUT, H. A.															
WELL #: 3 RRCID -> 025970 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-			-0-
11		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-			-0-
12		0	221	-0-	221 B	221	221	3			N	-0-			-0-
01		528 N	307	-0-	-221 B	-0-	307	3			N	-0-			-0-
02		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

THUT															
WELL #: 5 RRCID -> 025971 COMPL. DATE 12/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-			-0-
11		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-			-0-
12		0	185	-0-	185 B	185	185	3			N	-0-			-0-
01		442 N	257	-0-	-185 B	-0-	257	3			N	-0-			-0-
02		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DARSEY, R. E.															
WELL #: 2 RRCID -> 026671 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DARSEY, R. E.															
WELL #: 3 RRCID -> 026672 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DARSEY, R. E.															
WELL #: 4 RRCID -> 026673 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	3			N	-0-			-0-
11		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-			-0-
12		0	457	-0-	457 B	457	457	3			N	-0-			-0-
01		1125 N	668	-0-	-457 B	-0-	668	3			N	-0-			-0-
02		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623												
DARSEY, R. E.		WELL #:		B 1	RRCID ->	026674	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	0	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	410 N	231	-0-	-179 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
DARSEY, R. E.		WELL #:		B 2	RRCID ->	026675	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	0	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	686 N	333	-0-	-353 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
DARSEY, R. E.		WELL #:		B 3	RRCID ->	026676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIAMS, J. E.		WELL #:		47	RRCID ->	040001	COMPL. DATE	05/19/1966	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2620 -	2677				
10	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
LEJAN, INC.		495727														
DIAL -A- -NCT- -1-		WELL #:		1	RRCID ->	025927	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-					-0-
01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
DIAL -A- -NCT- -2-		WELL #:		1	RRCID ->	025928	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LEJAN, INC.		//CONT.// 495727										
DIAL -C-		WELL #: 1		RRCID -> 025933		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3	N	-0-		-0-	
11	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3	N	-0-		-0-	
12	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3	N	-0-		-0-	
01	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3	N	-0-		-0-	
02	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-						-0-	
*03	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3	N	-0-		-0-	
DIAL, W. P. -B- -NCT- -3-		WELL #: 1		RRCID -> 026678		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
DIAL, W. P. -D-		WELL #: 1		RRCID -> 026679		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3	N	-0-		-0-	
11	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3	N	-0-		-0-	
12	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3	N	-0-		-0-	
01	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3	N	-0-		-0-	
02	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-						-0-	
*03	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3	N	-0-		-0-	
REEVES, B. M.		WELL #: B 1		RRCID -> 026688		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
REEVES, B. M.		WELL #: B 2		RRCID -> 026689		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
CHAPMAN, A. J. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 127533		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH	3288	PERF. 2130 - 2934		
10	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830												
HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 026361 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	209	-0-	209 B	209	209	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	511 N	302	-0-	-209 B	-0-	302	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	196 N	165	-0-	-31 B	-0-	165	2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185	2	N	-0-	-0-	-0-	

HILL WELL #: 1 RRCID -> 026746 COMPL. DATE 07/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	217 N	140	-0-	-77 B	-0-	140	1	N	-0-	-0-	-0-	
11	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	1	N	-0-	-0-	-0-	
12	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	155 N	87	-0-	-68 B	-0-	87	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	196 N	4	-0-	-192 B	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2	N	-0-	-0-	-0-	

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 033884 COMPL. DATE 03/14/1964 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A												
10	279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	297	-0-	297 B	297	297	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	668 N	371	-0-	-297 B	-0-	371	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2	N	-0-	-0-	-0-	

KING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036319 COMPL. DATE 10/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	341 N	254	-0-	-87 B	-0-	254	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	266	-0-	266 B	266	266	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	540 N	274	-0-	-266 B	-0-	274	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	252 N	218	-0-	-34 B	-0-	218	2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2	N	-0-	-0-	-0-	

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 039241 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 2393 PERF. 2146 - 2243												
10	310 N	161	-0-	-149 B	-0-	161	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	222	-0-	222 B	222	222	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	437 N	215	-0-	-222 B	-0-	215	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2	N	-0-	-0-	-0-	
*02	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2	N	-0-	-0-	-0-	

LISLE, JACK 502900												
LYSLE WELL #: 1 RRCID -> 114561 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1746 - 1892												
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
M5OEXIT, LLC				519482										
GLENN -B-				WELL #:	2	RRCID ->	026520	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
ZWEIG				WELL #:	3	RRCID ->	114697	COMPL. DATE	11/03/1953	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2565 - 2850	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
ZWEIG				WELL #:	5	RRCID ->	134229	COMPL. DATE	03/30/1990	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2746 - 2918	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
MACINA, P.T.				520466										
LINKY, C. A.				WELL #:	1	RRCID ->	026601	COMPL. DATE	02/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
MACINA				WELL #:	1	RRCID ->	027044	COMPL. DATE	01/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC.				540354										
WRIGHT, J. E.				WELL #:	1	RRCID ->	049115	COMPL. DATE	11/02/1970	TOTAL DEPTH	2773	PERF.	N/A	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS							
MCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC.		//CONT.//		540354										
WRIGHT, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	119669	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2500 - 2755		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MCDOWELL RANCH				548192			CNTY: ROBERTS							
MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	026890	COMPL. DATE	12/07/1960	TOTAL DEPTH	2065	PERF.	N/A		
10	0	328	-0-	328 B	713	328	3			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	713					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	713					N	-0-			-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	713					N	-0-			-0-
02	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MEGG, L. P.				559350			CNTY: ROBERTS							
WORD, A. B.		WELL #:		1	RRCID ->	026690	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WORD, A. B.		WELL #:		2	RRCID ->	026691	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324			CNTY: ROBERTS							
MCLARTY-LESTER		WELL #:		2	RRCID ->	025876	COMPL. DATE	04/02/1929	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DIAL DICKEY		WELL #:		1	RRCID ->	026595	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	0	78	-0-	78 B	78	78	3			N	-0-			-0-
11	153 N	75	-0-	-78 B	-0-	75	3			N	-0-			-0-
12	0	79	-0-	79 B	79	79	3			N	-0-			-0-
01	0	74	-0-	74 B	153	74	3			N	-0-			-0-
02	225 N	72	-0-	-153 B	-0-	72	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER							
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324												
HUNT		WELL #:		1	RRCID ->	026596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	241	-0-	241 B	241	241	3			N	-0-					-0-
11	0	230	-0-	230 B	471	230	3			N	-0-					-0-
12	0	209	-0-	209 B	680	209	3			N	-0-					-0-
01	0	216	-0-	216 B	896	216	3			N	-0-					-0-
02	1115 N	219	-0-	-896 B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-

HUNT		WELL #:		2	RRCID ->	026597	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	0	417	-0-	417 B	417	417	3			N	-0-					-0-
11	0	399	-0-	399 B	816	399	3			N	-0-					-0-
12	0	372	-0-	372 B	1188	372	3			N	-0-					-0-
01	0	373	-0-	373 B	1561	373	3			N	-0-					-0-
02	1947 N	386	-0-	-1561 B	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-					-0-

HUNT		WELL #:		3	RRCID ->	026598	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	0	199	-0-	199 B	199	199	3			N	-0-					-0-
11	0	196	-0-	196 B	395	196	3			N	-0-					-0-
12	0	194	-0-	194 B	589	194	3			N	-0-					-0-
01	0	189	-0-	189 B	778	189	3			N	-0-					-0-
02	960 N	182	-0-	-778 B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-

HUNT		WELL #:		4	RRCID ->	026599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	0	174	-0-	174 B	174	174	3			N	-0-					-0-
11	0	164	-0-	164 B	338	164	3			N	-0-					-0-
12	0	147	-0-	147 B	485	147	3			N	-0-					-0-
01	0	151	-0-	151 B	636	151	3			N	-0-					-0-
02	792 N	156	-0-	-636 B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-

MON CORP.		574328														
FOWLER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025812	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	0	3	-0-	3 B	3	3	3			N	-0-					-0-
12	0	3	-0-	3 B	6	3	3			N	-0-					-0-
01	0	3	-0-	3 B	9	3	3			N	-0-					-0-
02	12 N	3	-0-	-9 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

BAILEY -C-		WELL #:		3	RRCID ->	026501	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	0	444	-0-	444 B	444	444	3			N	-0-					-0-
12	0	498	-0-	498 B	942	498	3			N	-0-					-0-
01	0	620	-0-	620 B	1562	620	3			N	-0-					-0-
02	2350 N	788	-0-	-1562 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1096 N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST MON CORP. BAILEY -C-		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 574328		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
10	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3	N	-0-		-0-	
11	0	296	-0-	296 B	296	296	3	N	-0-		-0-	
12	0	332	-0-	332 B	628	332	3	N	-0-		-0-	
01	0	413	-0-	413 B	1041	413	3	N	-0-		-0-	
02	1566 N	525	-0-	-1041 B	-0-	525	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3	N	-0-		-0-	

BAILEY -C-				WELL #:	6	RRCID ->	026504	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-		-0-	
11	0	2	-0-	2 B	2	2	3	N	-0-		-0-	
12	0	2	-0-	2 B	4	2	3	N	-0-		-0-	
01	0	2	-0-	2 B	6	2	3	N	-0-		-0-	
02	8 N	2	-0-	-6 B	-0-	2	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	N	-0-		-0-	

COBB -B-				WELL #:	1	RRCID ->	026505	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3	N	-0-		-0-	
11	0	296	-0-	296 B	296	296	3	N	-0-		-0-	
12	0	332	-0-	332 B	628	332	3	N	-0-		-0-	
01	0	413	-0-	413 B	1041	413	3	N	-0-		-0-	
02	1566 N	525	-0-	-1041 B	-0-	525	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3	N	-0-		-0-	

COBB -B-				WELL #:	2	RRCID ->	026506	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3	N	-0-		-0-	
11	0	251	-0-	251 B	251	251	3	N	-0-		-0-	
12	0	282	-0-	282 B	533	282	3	N	-0-		-0-	
01	0	351	-0-	351 B	884	351	3	N	-0-		-0-	
02	1331 N	447	-0-	-884 B	-0-	447	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	3	N	-0-		-0-	

COBB -B-				WELL #:	3	RRCID ->	026507	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3	N	-0-		-0-	
11	0	192	-0-	192 B	192	192	3	N	-0-		-0-	
12	0	216	-0-	216 B	408	216	3	N	-0-		-0-	
01	0	268	-0-	268 B	676	268	3	N	-0-		-0-	
02	1017 N	341	-0-	-676 B	-0-	341	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3	N	-0-		-0-	

MATHERS TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	026508	COMPL. DATE	07/20/1949	TOTAL DEPTH	2620	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER											
MON CORP.		//CONT.//	574328																
MATHERS TRUST		WELL #:	2	RRCID ->	026509	COMPL. DATE	09/03/1957	TOTAL DEPTH	2343	PERF. N/A									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-		
11		0	2	-0-	2 B	2	2	3			N	-0-					-0-		
12		0	2	-0-	2 B	4	2	3			N	-0-					-0-		
01		0	2	-0-	2 B	6	2	3			N	-0-					-0-		
02		8 N	2	-0-	-6 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-		
MATHERS TRUST											WELL #:	3	RRCID ->	026510	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
MORSE, J. S. -A-											WELL #:	1	RRCID ->	026511	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-		
11		0	2	-0-	2 B	2	2	3			N	-0-					-0-		
12		0	2	-0-	2 B	4	2	3			N	-0-					-0-		
01		0	2	-0-	2 B	6	2	3			N	-0-					-0-		
02		8 N	2	-0-	-6 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-		
MORSE, J. S. -B-											WELL #:	2	RRCID ->	026512	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-		
11		0	2	-0-	2 B	2	2	3			N	-0-					-0-		
12		0	2	-0-	2 B	4	2	3			N	-0-					-0-		
01		0	2	-0-	2 B	6	2	3			N	-0-					-0-		
02		8 N	2	-0-	-6 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-		
MORSE, J. S. -C-											WELL #:	3	RRCID ->	026513	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-		
11		0	2	-0-	2 B	2	2	3			N	-0-					-0-		
12		0	2	-0-	2 B	4	2	3			N	-0-					-0-		
01		0	2	-0-	2 B	6	2	3			N	-0-					-0-		
02		8 N	2	-0-	-6 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-		
MORSE, J. S. -D-											WELL #:	4	RRCID ->	026514	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		

PANHANDLE, EAST MON CORP. BINKLEY		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 574328		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	026553	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	0	121	-0-	121 B	121	121	3			N	-0-					-0-
12	0	471	-0-	471 B	592	471	3			N	-0-					-0-
01	0	422	-0-	422 B	1014	422	3			N	-0-					-0-
02	1348 N	334	-0-	-1014 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP ZUEB				WELL #:	1	RRCID ->	026623	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	217 N	145	-0-	-72 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	0	296	-0-	296 B	296	296	2			N	-0-					-0-
12	633 N	337	-0-	-296 B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	0	231	-0-	231 B	231	231	2			N	-0-					-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
ZUEB				WELL #:	2	RRCID ->	026624	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	0	36	-0-	36 B	36	36	2			N	-0-					-0-
12	77 N	41	-0-	-36 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	0	28	-0-	28 B	28	28	2			N	-0-					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
ZUEB				WELL #:	3	RRCID ->	026625	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	0	70	-0-	70 B	70	70	2			N	-0-					-0-
12	149 N	79	-0-	-70 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	0	54	-0-	54 B	54	54	2			N	-0-					-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
ZUEB				WELL #:	4	RRCID ->	026626	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	155 N	95	-0-	-60 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	0	194	-0-	194 B	194	194	2			N	-0-					-0-
12	416 N	222	-0-	-194 B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	0	152	-0-	152 B	152	152	2			N	-0-					-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
ZUEB				WELL #:	5	RRCID ->	026627	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	0	36	-0-	36 B	36	36	2			N	-0-					-0-
12	77 N	41	-0-	-36 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	0	28	-0-	28 B	28	28	2			N	-0-					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST															
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
ZUEB //CONT.// 617005															
WELL #: 6 RRCID -> 026628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	124 N	85	-0-	-39 B	-0-	85	2			N	-0-				-0-
11	0	174	-0-	174 B	174	174	2			N	-0-				-0-
12	372 N	198	-0-	-174 B	-0-	198	2			N	-0-				-0-
01	0	136	-0-	136 B	136	136	2			N	-0-				-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168 B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

ZUEB WELL #: 9 RRCID -> 026630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

ZUEB WELL #: 10 RRCID -> 026631 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2			N	-0-				-0-
11	0	135	-0-	135 B	135	135	2			N	-0-				-0-
12	289 N	154	-0-	-135 B	-0-	154	2			N	-0-				-0-
01	0	105	-0-	105 B	105	105	2			N	-0-				-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140 B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

ZUEB WELL #: 11 RRCID -> 026632 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2			N	-0-				-0-
11	0	78	-0-	78 B	78	78	2			N	-0-				-0-
12	167 N	89	-0-	-78 B	-0-	89	2			N	-0-				-0-
01	0	61	-0-	61 B	61	61	2			N	-0-				-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84 B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

ZUEB WELL #: 12 RRCID -> 026633 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109	2			N	-0-				-0-
11	0	223	-0-	223 B	223	223	2			N	-0-				-0-
12	478 N	255	-0-	-223 B	-0-	255	2			N	-0-				-0-
01	0	174	-0-	174 B	174	174	2			N	-0-				-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196 B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

ZUEB WELL #: 13 RRCID -> 026634 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	0	92	-0-	92 B	92	92	2			N	-0-				-0-
11	0	188	-0-	188 B	280	188	2			N	-0-				-0-
12	495 N	215	-0-	-280 B	-0-	215	2			N	-0-				-0-
01	0	147	-0-	147 B	147	147	2			N	-0-				-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168 B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST												
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
ZUEB //CONT.// 617005												
WELL #: 14 RRCID -> 026635 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	71	-0-	71 B	71	71	2	N	-0-		-0-	
11	0	145	-0-	145 B	216	145	2	N	-0-		-0-	
12	381 N	165	-0-	-216 B	-0-	165	2	N	-0-		-0-	
01	0	113	-0-	113 B	113	113	2	N	-0-		-0-	
02	140 N	NO RPT	-0-	-140 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

ZUEB												
WELL #: 15 RRCID -> 026636 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	0	72	-0-	72 B	72	72	2	N	-0-		-0-	
11	0	146	-0-	146 B	218	146	2	N	-0-		-0-	
12	385 N	167	-0-	-218 B	-0-	167	2	N	-0-		-0-	
01	0	114	-0-	114 B	114	114	2	N	-0-		-0-	
02	140 N	NO RPT	-0-	-140 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

ZUEB												
WELL #: 16 RRCID -> 026637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	0	47	-0-	47 B	47	47	2	N	-0-		-0-	
11	0	96	-0-	96 B	143	96	2	N	-0-		-0-	
12	252 N	109	-0-	-143 B	-0-	109	2	N	-0-		-0-	
01	0	75	-0-	75 B	75	75	2	N	-0-		-0-	
02	84 N	NO RPT	-0-	-84 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

ZUEB												
WELL #: 18 RRCID -> 026639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	0	62	-0-	62 B	62	62	2	N	-0-		-0-	
11	0	126	-0-	126 B	188	126	2	N	-0-		-0-	
12	332 N	144	-0-	-188 B	-0-	144	2	N	-0-		-0-	
01	0	98	-0-	98 B	98	98	2	N	-0-		-0-	
02	112 N	NO RPT	-0-	-112 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

O'RYAN OIL AND GAS												
PURCELL 617042												
WELL #: 1 RRCID -> 026366 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

STUCKEY, O. P.												
WELL #: 2 RRCID -> 026425 COMPL. DATE 12/20/1928 TOTAL DEPTH 1965 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042												
WILLIAMS, A. N.		WELL #:		1	RRCID ->	026449	COMPL. DATE	04/30/1934	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
MINERAL FEE		WELL #:		1	RRCID ->	026450	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
BACK & AXELROD		WELL #:		B 1	RRCID ->	026451	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	220 N	113	-0-	-107 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*03	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
BACK & AXELROD		WELL #:		B 2	RRCID ->	026452	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
MAGNOLIA, BACK		WELL #:		A 1	RRCID ->	026453	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*03	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			N	-0-					-0-
MAGNOLIA, MORSE		WELL #:		1	RRCID ->	026454	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	479	-0-	479 B	479	479	3			N	-0-					-0-
12	0	391	-0-	391 B	870	391	3			N	-0-					-0-
01	DELQ PR	383	-0-	383 B	1253	383	3			N	-0-					-0-
02	1574 N	321	-0-	-1253 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*03	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042														
BACK		WELL #: 1		RRCID -> 026464		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-					-0-

DAVIS DIAL		WELL #: 2		RRCID -> 026494		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	663	-0-	663 B	663	663	3			N	-0-					-0-
12	0	636	-0-	636 B	1299	636	3			N	-0-					-0-
01	DELQ PR	649	-0-	649 B	1948	649	3			N	-0-					-0-
02	2582 N	634	-0-	-1948 B	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			N	-0-					-0-

BACK CORONADO		WELL #: 1		RRCID -> 026528		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASSAY, D. N.		WELL #: 1		RRCID -> 026861		COMPL. DATE 01/21/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, D. N. -C-		WELL #: 3		RRCID -> 026863		COMPL. DATE 08/14/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 026864		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST															
O'RYAN OIL AND GAS															
FARREN															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 617042															
WELL #: 1 RRCID -> 026867 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	1072					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1072					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	1072					N	-0-			-0-
*01		1290 N	218	-0-	-1072 B	-0-	218	3			N	-0-			-0-
*02		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-			-0-

FARREN															
WELL #: B 1 RRCID -> 026868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGIN, H.															
WELL #: 1 RRCID -> 026869 COMPL. DATE 10/24/1947 TOTAL DEPTH 2355 PERF. N/A															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MASSEY, D. M. -B-															
WELL #: 2 RRCID -> 026870 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MASSEY, R. A.															
WELL #: B 1 RRCID -> 026871 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CHILTON, W. J. -D-															
WELL #: 1 RRCID -> 026920 COMPL. DATE 04/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS			//CONT.//		617042									
CHILTON, W. J. -F-			WELL #:		1	RRCID -> 026921		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

CLARK, J. D. -C-			WELL #:		2	RRCID -> 026922		COMPL. DATE 04/15/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

CLARK, J. D. -D-			WELL #:		1	RRCID -> 026923		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

FRANKS, H. E. -E-			WELL #:		1	RRCID -> 026924		COMPL. DATE 07/00/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	310 N	286	-0-	-24	B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
11	300 N	299	-0-	-1	B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3		N	-0-			-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
*03	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3		N	-0-			-0-

GARDNER, IDA A.			WELL #:		1	RRCID -> 026925		COMPL. DATE 07/18/1946		TOTAL DEPTH	2410	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GARDNER, IDA A.			WELL #:		2	RRCID -> 026926		COMPL. DATE 10/19/1962		TOTAL DEPTH	2362	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042								
HARLAN, R. L. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 026928		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-		-0-
11	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 3	N	-0-		-0-
12	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3	N	-0-		-0-
01	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3	N	-0-		-0-
02	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 3	N	-0-		-0-
HARLAN, R. L. -Q-		WELL #: 1		RRCID -> 026929		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
10	899 N	426	-0-	-473 B	-0-	426 3	N	-0-		-0-
11	930 N	669	-0-	-261 B	-0-	669 3	N	-0-		-0-
12	744 N	477	-0-	-267 B	-0-	477 3	N	-0-		-0-
01	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3	N	-0-		-0-
02	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 3	N	-0-		-0-
JOHNSON, D. E. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026930		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	334	-0-	334 B	-0-	334 3	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	668	-0-	668 B	-0-	1002 3	N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	327	-0-	327 B	-0-	1329 3	N	-0-		-0-
02	14B DENY	352	-0-	352 B	-0-	352 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			1681							
03	14B2 EXT	456	-0-	456 B	-0-	2137 3	N	-0-		-0-
KING, HARRIS F.		WELL #: 1		RRCID -> 026931		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
KING, MYRTLE		WELL #: 1		RRCID -> 026932		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
MASSEY, D. N. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026933		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER						
O'RYAN OIL AND GAS			//CONT.//		617042												
MASSEY, R. A. -A-			WELL #:		1	RRCID -> 026934		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MASSEY, R. A. -C-			WELL #:		1	RRCID -> 026935		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. -D-			WELL #:		1	RRCID -> 026936		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MASSEY, R. A. -E-			WELL #:		1	RRCID -> 026937		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MASSEY, R. A. -I-			WELL #:		1	RRCID -> 026938		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MASSEY, R. A. -I-			WELL #:		2	RRCID -> 026939		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042									
MCDONALD, M. A. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026940	COMPL. DATE	10/13/1944	TOTAL DEPTH	2875	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 3		N	-0-			-0-
11	180 N	171	-0-	-9 B	-0-	171 3		N	-0-			-0-
12	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162 3		N	-0-			-0-
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3		N	-0-			-0-
02	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3		N	-0-			-0-
MINERAL INVESTMENT CORP.		WELL #:	1	RRCID ->	026941	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
SITTER -D-		WELL #:	1	RRCID ->	026943	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	465 N	333	-0-	-132 B	-0-	333 3		N	-0-			-0-
11	450 N	128	-0-	-322 B	-0-	128 3		N	-0-			-0-
12	465 N	8	-0-	-457 B	-0-	8 3		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
SITTER -G-		WELL #:	1	RRCID ->	026945	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
WINGO, S.		WELL #:	1	RRCID ->	026946	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
WINGO, S.		WELL #:	2	RRCID ->	026947	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042														
WOODWARD		WELL #: 1		RRCID -> 026948		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-

WUESTER, RUBIE		WELL #: 1		RRCID -> 026949		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH		WELL #: 1		RRCID -> 026963		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH		WELL #: 2		RRCID -> 026964		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HATCHER, W.		WELL #: 5		RRCID -> 026973		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANCE, B. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035255		COMPL. DATE 11/08/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: ROBERTS		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042									
BOVIARD-LINKEY		WELL #:		1	RRCID ->	035618	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

HALL		WELL #:		D 1	RRCID ->	037696	COMPL. DATE	11/05/1957	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1858 -	1898	
10	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-		-0-
11	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-		-0-
12	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-		-0-
01	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N	-0-		-0-
02	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
*03	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-		-0-

MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	043262	COMPL. DATE	02/25/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2225 -	2360	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

OILWELL OPERATORS, INC.		621040											
MORSE, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	025832	COMPL. DATE	03/24/1955	TOTAL DEPTH	2295	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	025833	COMPL. DATE	03/29/1956	TOTAL DEPTH	2945	PERF. N/A		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

MORSE -65-		WELL #:		2	RRCID ->	026469	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	132	-0-	132 B	291	132	2			N	-0-		-0-
11	0	119	-0-	119 B	410	119	2			N	-0-		-0-
12	0	147	-0-	147 B	557	147	2			N	-0-		-0-
01	695 N	138	-0-	-557 B	-0-	138	2			N	-0-		-0-
02	112 N	100	-0-	-12 B	-0-	100	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-8 B	-0-					N	-0-		-0-
03	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040							
MORSE-ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	026470	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	218	-0-	218 B	492	218 2	N	-0-			-0-
11	0	198	-0-	198 B	690	198 2	N	-0-			-0-
12	0	250	-0-	250 B	940	250 2	N	-0-			-0-
01	1174 N	234	-0-	-940 B	-0-	234 2	N	-0-			-0-
02	196 N	148	-0-	-48 B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2	N	-0-			-0-

MORSE-ALEXANDER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026471	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	316	-0-	316 B	664	316 2	N	-0-			-0-
11	0	256	-0-	256 B	920	256 2	N	-0-			-0-
12	0	354	-0-	354 B	1274	354 2	N	-0-			-0-
01	1587 N	313	-0-	-1274 B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
02	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-			-0-

MORSE-ALEXANDER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026472	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	204	-0-	204 B	420	204 2	N	-0-			-0-
11	0	165	-0-	165 B	585	165 2	N	-0-			-0-
12	0	224	-0-	224 B	809	224 2	N	-0-			-0-
01	1019 N	210	-0-	-809 B	-0-	210 2	N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2	N	-0-			-0-

WILLIS		WELL #:		1	RRCID ->	026474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	163	-0-	163 B	303	163 2	N	-0-			-0-
11	0	160	-0-	160 B	463	160 2	N	-0-			-0-
12	0	160	-0-	160 B	623	160 2	N	-0-			-0-
01	784 N	161	-0-	-623 B	-0-	161 2	N	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	N	-0-			-0-

WILLIS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	335	-0-	335 B	652	335 2	N	-0-			-0-
11	0	330	-0-	330 B	982	330 2	N	-0-			-0-
12	0	329	-0-	329 B	1311	329 2	N	-0-			-0-
01	1621 N	310	-0-	-1311 B	-0-	310 2	N	-0-			-0-
02	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-			-0-

WILLIS -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026478	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	1780	-0-	1780 B	3442	1780 2	N	-0-			-0-
11	0	1644	-0-	1644 B	5086	1644 2	N	-0-			-0-
12	0	1516	-0-	1516 B	6602	1516 2	N	-0-			-0-
01	3100 N	1560	-0-	-1540 B	5062	1560 2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1544	-0-	-1256 B	3806	1544 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		3806								
03	3100 N	1734	-0-	-1366 B	2440	1734 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
OILWELL OPERATORS, INC.															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 621040															
WILLIS -E- WELL #: 1 RRCID -> 026479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	510	-0-	510 B	962	510	2			N	-0-			-0-
11		0	490	-0-	490 B	1452	490	2			N	-0-			-0-
12		0	474	-0-	474 B	1926	474	2			N	-0-			-0-
01		2398 N	472	-0-	-1926 B	-0-	472	2			N	-0-			-0-
02		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-			-0-

WILLIS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		0	678	-0-	678 B	1273	678	2			N	-0-			-0-
11		0	631	-0-	631 B	1904	631	2			N	-0-			-0-
12		0	569	-0-	569 B	2473	569	2			N	-0-			-0-
01		3052 N	579	-0-	-2473 B	-0-	579	2			N	-0-			-0-
02		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-			-0-

WILLIS -G- WELL #: 1 RRCID -> 026481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		0	769	-0-	769 B	1468	769	2			N	-0-			-0-
11		0	757	-0-	757 B	2225	757	2			N	-0-			-0-
12		0	690	-0-	690 B	2915	690	2			N	-0-			-0-
01		3100 N	687	-0-	-2413 B	502	687	2			N	-0-			-0-
02		1187 N	685	-0-	-502 B	-0-	685	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			N	-0-			-0-

DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		0	527	-0-	527 B	983	527	2			N	-0-			-0-
11		0	506	-0-	506 B	1489	506	2			N	-0-			-0-
12		0	454	-0-	454 B	1943	454	2			N	-0-			-0-
01		2414 N	471	-0-	-1943 B	-0-	471	2			N	-0-			-0-
02		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-			-0-

DICKEY WELL #: A 1 RRCID -> 026484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DICKEY WELL #: B 1 RRCID -> 026485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		0	341	-0-	341 B	638	341	2			N	-0-			-0-
11		0	324	-0-	324 B	962	324	2			N	-0-			-0-
12		0	299	-0-	299 B	1261	299	2			N	-0-			-0-
01		1567 N	306	-0-	-1261 B	-0-	306	2			N	-0-			-0-
02		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040									
PETTIT		WELL #:		1	RRCID -> 026495			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		0	770	-0-	770 B	1461	770 2		N	-0-			-0-
11		0	725	-0-	725 B	2186	725 2		N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	2186			N	-0-			-0-
01		2854 N	668	-0-	-2186 B	-0-	668 2		N	-0-			-0-
02		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 2		N	-0-			-0-

PETTIT		WELL #:		A 1	RRCID -> 026496			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		0	75	-0-	75 B	142	75 2		N	-0-			-0-
11		0	71	-0-	71 B	213	71 2		N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	213			N	-0-			-0-
01		278 N	65	-0-	-213 B	-0-	65 2		N	-0-			-0-
02		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2		N	-0-			-0-

ROBINSON		WELL #:		1	RRCID -> 048253			COMPL. DATE 01/20/1967			TOTAL DEPTH	2944	PERF. 2234 - 2339
10		0	40	-0-	40 B	40	40 2		N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	40			N	-0-			-0-
12		0	18	-0-	18 B	58	18 2		N	-0-			-0-
01		89 N	31	-0-	-58 B	-0-	31 2		N	-0-			-0-
02		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2		N	-0-			-0-

THUT		WELL #:		1	RRCID -> 108223			COMPL. DATE 10/01/1983			TOTAL DEPTH	3102	PERF. 2582 - 2886
10		0	114	-0-	114 B	525	114 2		N	-0-			-0-
11		0	46	-0-	46 B	571	46 2		N	-0-			-0-
12		0	197	-0-	197 B	768	197 2		N	-0-			-0-
01		973 N	205	-0-	-768 B	-0-	205 2		N	-0-			-0-
02		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		186 N	29	-0-	-157 B	-0-	29 2		N	-0-			-0-

THUT		WELL #:		4	RRCID -> 136588			COMPL. DATE 11/05/1990			TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2640 - 2914
10		0	237	-0-	237 B	436	237 2		N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	436			N	-0-			-0-
12		0	309	-0-	309 B	745	309 2		N	-0-			-0-
01		1101 N	356	-0-	-745 B	-0-	356 2		N	-0-			-0-
02		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2		N	-0-			-0-

TERIANA		WELL #:		1	RRCID -> 137458			COMPL. DATE 10/22/1990			TOTAL DEPTH	3033	PERF. 2078 - 2746
10		0	270	-0-	270 B	585	270 2		N	-0-			-0-
11		0	115	-0-	115 B	700	115 2		N	-0-			-0-
12		0	214	-0-	214 B	914	214 2		N	-0-			-0-
01		972 N	58	-0-	-914 B	-0-	58 2		N	-0-			-0-
02		112 N	46	-0-	-66 B	-0-	46 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		124 N	26	-0-	-98 B	-0-	26 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040										
ROSE, B. BULL		WELL #:		2	RRCID ->	137722	COMPL. DATE	12/29/1984	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2244 - 3036			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	170	-0-	170 B	345	170	2			N	-0-			-0-
11	0	92	-0-	92 B	437	92	2			N	-0-			-0-
12	0	42	-0-	42 B	479	42	2			N	-0-			-0-
01	574 N	95	-0-	-479 B	-0-	95	2			N	-0-			-0-
02	84 N	45	-0-	-39 B	-0-	45	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-			-0-

ROBINSON		WELL #:		2	RRCID ->	144155	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	3112	PERF. 2506 - 2822			
10	0	630	-0-	630 B	1216	630	2			N	-0-			-0-
11	0	823	-0-	823 B	2039	823	2			N	-0-			-0-
12	0	817	-0-	817 B	2856	817	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	914	-0-	-2186 B	670	914	2			N	-0-			-0-
02	1427 N	757	-0-	-670 B	-0-	757	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2			N	-0-			-0-

ROBINSON		WELL #:		3	RRCID ->	147462	COMPL. DATE	09/27/1993	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2291 - 2662			
10	0	41	-0-	41 B	55	41	2			N	-0-			-0-
11	0	175	-0-	175 B	230	175	2			N	-0-			-0-
12	0	66	-0-	66 B	296	66	2			N	-0-			-0-
01	419 N	123	-0-	-296 B	-0-	123	2			N	-0-			-0-
02	140 N	98	-0-	-42 B	-0-	98	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY		638486		WELL #:	1	RRCID ->	025841	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
DAVIS, BILLY B.														
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BULL EAST		WELL #:		2	RRCID ->	025867	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
02	28 N	15	-0-	-13 B	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			Y	-0-			-0-

DAVIS, NANCY		WELL #:		1	RRCID ->	054136	COMPL. DATE	12/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
PETERSON OIL AND GAS LLC			658440									
WILSON		WELL #:	1	RRCID -> 092587	COMPL. DATE 07/23/1980	TOTAL DEPTH 2612	PERF. 2440	-	2524			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	129	-0-	129 B	129	129 3	N	-0-			-0-
11		0	129	-0-	129 B	258	129 3	N	-0-			-0-
12		0	132	-0-	132 B	390	132 3	N	-0-			-0-
01		0	145	-0-	145 B	535	145 3	N	-0-			-0-
02		668 N	133	-0-	-535 B	-0-	133 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 3	N	-0-			-0-

WILSON		WELL #:	1 A	RRCID -> 132386	COMPL. DATE 10/01/1989	TOTAL DEPTH 2746	PERF. 2410	-	2500			
10		0	128	-0-	128 B	128	128 3	N	-0-			-0-
11		0	128	-0-	128 B	256	128 3	N	-0-			-0-
12		0	132	-0-	132 B	388	132 3	N	-0-			-0-
01		0	144	-0-	144 B	532	144 3	N	-0-			-0-
02		666 N	134	-0-	-532 B	-0-	134 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3	N	-0-			-0-

PETRO HALEY		WELL #:	2	RRCID -> 088113	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2315	PERF. 2150	-	2283			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

ROGERS		WELL #:	1	RRCID -> 088343	COMPL. DATE 01/22/1980	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 2081	-	2187			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SMITH		WELL #:	1	RRCID -> 089318	COMPL. DATE 05/28/1980	TOTAL DEPTH 2320	PERF. 2084	-	2226			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SAVE		WELL #:	1	RRCID -> 089319	COMPL. DATE 04/30/1980	TOTAL DEPTH 2034	PERF. 1671	-	1882			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097												
HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 025784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

ROB WELL #: 1 RRCID -> 025785 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 2180 PERF. N/A												
10	182 N	65	-0-	-117 B	-0-	65	3			N	-0-	-0-
11	0	55	-0-	55 B	55	55	3			N	-0-	-0-
12	0	67	-0-	67 B	122	67	3			N	-0-	-0-
01	159 N	37	-0-	-122 B	-0-	37	3			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 025834 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	446 N	185	-0-	-261 B	-0-	185	3			N	-0-	-0-
11	0	422	-0-	422 B	422	422	3			N	-0-	-0-
12	0	506	-0-	506 B	928	506	3			N	-0-	-0-
01	1738 N	810	-0-	-928 B	-0-	810	3			N	-0-	-0-
02	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

MCLARTY, S. W. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 025838 COMPL. DATE 10/06/1954 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A												
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

SAUNDERS -A- WELL #: C 1 RRCID -> 025856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

SAUNDERS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 025877 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	747 N	533	-0-	-214 B	-0-	533	3			N	-0-	-0-
11	0	158	-0-	158 B	158	158	3			N	-0-	-0-
12	0	151	-0-	151 B	309	151	3			N	-0-	-0-
01	460 N	151	-0-	-309 B	-0-	151	3			N	-0-	-0-
02	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST										//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC										//CONT.// 670097									
SAUNDERS, G. H.										WELL #: 2		RRCID -> 025878		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-					
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-					
SHAW										WELL #: 4		RRCID -> 025891		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	38	N	21	-0-	-17 B	-0-	21	3		N	-0-			-0-					
11	0		17	-0-	17 B	17	17	3		N	-0-			-0-					
12	0		13	-0-	13 B	30	13	3		N	-0-			-0-					
01	44	N	14	-0-	-30 B	-0-	14	3		N	-0-			-0-					
02	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3		N	-0-			-0-					
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-					
DARSEY										WELL #: 1		RRCID -> 026603		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	329	N	152	-0-	-177 B	-0-	152	3		N	-0-			-0-					
11	0		257	-0-	257 B	257	257	3		N	-0-			-0-					
12	0		274	-0-	274 B	531	274	3		N	-0-			-0-					
01	803	N	272	-0-	-531 B	-0-	272	3		N	-0-			-0-					
02	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3		N	-0-			-0-					
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-					
DARSEY -A-										WELL #: 1		RRCID -> 026604		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	172	N	58	-0-	-114 B	-0-	58	3		N	-0-			-0-					
11	0		95	-0-	95 B	95	95	3		N	-0-			-0-					
12	0		230	-0-	230 B	325	230	3		N	-0-			-0-					
01	549	N	224	-0-	-325 B	-0-	224	3		N	-0-			-0-					
02	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3		N	-0-			-0-					
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-					
DARSEY -A-										WELL #: 2		RRCID -> 026605		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-					
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-					
DARSEY -A-										WELL #: 3		RRCID -> 026606		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	444	N	167	-0-	-277 B	-0-	167	3		N	-0-			-0-					
11	0		363	-0-	363 B	363	363	3		N	-0-			-0-					
12	0		437	-0-	437 B	800	437	3		N	-0-			-0-					
01	1268	N	468	-0-	-800 B	-0-	468	3		N	-0-			-0-					
02	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3		N	-0-			-0-					
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097												
DARSEY -A-		WELL #:		4	RRCID -> 026607	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -B-		WELL #:		1	RRCID -> 026608	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -C-		WELL #:		1	RRCID -> 026609	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -C-		WELL #:		2	RRCID -> 026610	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -C-		WELL #:		3	RRCID -> 026611	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
10	263 N	103	-0-	-160 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	0	79	-0-	79 B	79	79	3			N	-0-					-0-
12	0	234	-0-	234 B	313	234	3			N	-0-					-0-
01	600 N	287	-0-	-313 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -D-		WELL #:		1	RRCID -> 026612	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097												
DARSEY -D-		WELL #:		2	RRCID ->	026613	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -D-		WELL #:		3	RRCID ->	026614	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -D-		WELL #:		4	RRCID ->	026615	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026616	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	555 N	240	-0-	-315 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	0	334	-0-	334 B	334	334	3			N	-0-					-0-
12	0	415	-0-	415 B	749	415	3			N	-0-					-0-
01	1144 N	395	-0-	-749 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -E-		WELL #:		2	RRCID ->	026617	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	1181 N	583	-0-	-598 B	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	0	554	-0-	554 B	554	554	3			N	-0-					-0-
12	0	581	-0-	581 B	1135	581	3			N	-0-					-0-
01	1720 N	585	-0-	-1135 B	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY -E-		WELL #:		3	RRCID ->	026618	COMPL. DATE	08/14/1958	TOTAL DEPTH	2308	PERF. 2230 - 2250					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST															
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
DARSEY -F- //CONT.// 670097															
WELL #: 1 RRCID -> 026620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		220 N	84	-0-	-136 B	-0-	84	3			N	-0-			-0-
11		0	218	-0-	218 B	218	218	3			N	-0-			-0-
12		0	251	-0-	251 B	469	251	3			N	-0-			-0-
01		726 N	257	-0-	-469 B	-0-	257	3			N	-0-			-0-
02		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

REEVES															
WELL #: 1 RRCID -> 026621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

10		281 N	96	-0-	-185 B	-0-	96	3			N	-0-			-0-
11		0	274	-0-	274 B	274	274	3			N	-0-			-0-
12		0	416	-0-	416 B	690	416	3			N	-0-			-0-
01		1124 N	434	-0-	-690 B	-0-	434	3			N	-0-			-0-
02		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

REEVES															
WELL #: 2 RRCID -> 026622 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2471 PERF. N/A															

10		133 N	69	-0-	-64 B	-0-	69	3			N	-0-			-0-
11		0	171	-0-	171 B	171	171	3			N	-0-			-0-
12		0	261	-0-	261 B	432	261	3			N	-0-			-0-
01		695 N	263	-0-	-432 B	-0-	263	3			N	-0-			-0-
02		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKER, J. H. & H. T.															
WELL #: 1 RRCID -> 026640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

10		374 N	145	-0-	-229 B	-0-	145	3			N	-0-			-0-
11		0	293	-0-	293 B	293	293	3			N	-0-			-0-
12		0	332	-0-	332 B	625	332	3			N	-0-			-0-
01		970 N	345	-0-	-625 B	-0-	345	3			N	-0-			-0-
02		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKER															
WELL #: 23 RRCID -> 035367 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

10		1259 N	630	-0-	-629 B	-0-	630	3			N	-0-			-0-
11		0	658	-0-	658 B	658	658	3			N	-0-			-0-
12		0	656	-0-	656 B	1314	656	3			N	-0-			-0-
01		1964 N	650	-0-	-1314 B	-0-	650	3			N	-0-			-0-
02		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKER															
WELL #: 24 RRCID -> 035460 COMPL. DATE 09/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HUTCHINSON								
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097											
PARKER		WELL #:		26	RRCID ->	171589	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	2443	PERF. 2294 - 2342				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	926 N	365	-0-	-561 B	-0-	365	3			N	-0-				-0-
11	0	584	-0-	584 B	584	584	3			N	-0-				-0-
12	0	610	-0-	610 B	1194	610	3			N	-0-				-0-
01	1782 N	588	-0-	-1194 B	-0-	588	3			N	-0-				-0-
02	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
PARKER		WELL #:		25	RRCID ->	174474	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	2380	PERF. 2186 - 2266				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
PURSLEY GAS COMPANY		WELL #:		683190	RRCID ->	026465	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
DONA		WELL #:		1	RRCID ->	026465	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-				-0-
11	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-				-0-
12	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-				-0-
01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-				-0-
02	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-				-0-
PURSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026486	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36	2			N	-0-				-0-
11	60 N	37	-0-	-23 B	-0-	37	2			N	-0-				-0-
12	0	49	-0-	49 B	49	49	2			N	-0-				-0-
01	0	53	-0-	53 B	102	53	2			N	-0-				-0-
02	146 N	44	-0-	-102 B	-0-	44	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-				-0-
NORTH PURSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026558	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-				-0-
11	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-				-0-
12	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-				-0-
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-				-0-
02	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-				-0-
RACHEL		WELL #:		1	RRCID ->	026559	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-				-0-
11	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-				-0-
12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-				-0-
01	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-				-0-
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190										
ADNEY		WELL #:		1	RRCID ->	026560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2			N	-0-			-0-
11		120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 2			N	-0-			-0-
12		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2			N	-0-			-0-
01		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2			N	-0-			-0-
02		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2			N	-0-			-0-

FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	026561	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 2			N	-0-			-0-
11		12 N	6	-0-	-6 B	-0-	6 2			N	-0-			-0-
12		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2			N	-0-			-0-
01		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2			N	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2			N	-0-			-0-

IVY		WELL #:		1	RRCID ->	026562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		589 N	105	-0-	-484 B	-0-	105 2			N	-0-			-0-
11		570 N	384	-0-	-186 B	-0-	384 2			N	-0-			-0-
12		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 2			N	-0-			-0-
01		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 2			N	-0-			-0-
02		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 2			N	-0-			-0-

JOHNNIE		WELL #:		1	RRCID ->	026563	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		248 N	22	-0-	-226 B	-0-	22 2			N	-0-			-0-
11		150 N	81	-0-	-69 B	-0-	81 2			N	-0-			-0-
12		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2			N	-0-			-0-
01		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2			N	-0-			-0-
02		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 2			N	-0-			-0-

KAYLO		WELL #:		1	RRCID ->	026564	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		310 N	33	-0-	-277 B	-0-	33 2			N	-0-			-0-
11		240 N	122	-0-	-118 B	-0-	122 2			N	-0-			-0-
12		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2			N	-0-			-0-
01		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2			N	-0-			-0-
02		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 2			N	-0-			-0-

MADELINE		WELL #:		1	RRCID ->	026565	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2			N	-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2			N	-0-			-0-
12		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2			N	-0-			-0-
01		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2			N	-0-			-0-
02		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190								
MARY		WELL #:		1	RRCID -> 026566		COMPL. DATE 10/29/1953		TOTAL DEPTH	2221	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2	N	-0-		-0-
11		30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2	N	-0-		-0-
12		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-		-0-
01		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2	N	-0-		-0-
02		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2	N	-0-		-0-

MOLLIE, RUTH		WELL #:		1	RRCID -> 026567		COMPL. DATE 12/04/1952		TOTAL DEPTH	2572	PERF. N/A	
10		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2	N	-0-		-0-
11		60 N	39	-0-	-21 B	-0-	39	2	N	-0-		-0-
12		62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2	N	-0-		-0-
01		62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2	N	-0-		-0-
02		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2	N	-0-		-0-

PURSLEY, C. P.		WELL #:		1	RRCID -> 026568		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2	N	-0-		-0-
11		90 N	71	-0-	-19 B	-0-	71	2	N	-0-		-0-
12		124 N	81	-0-	-43 B	-0-	81	2	N	-0-		-0-
01		93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2	N	-0-		-0-
02		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2	N	-0-		-0-

SOUTH PURSLEY		WELL #:		1	RRCID -> 026569		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2	N	-0-		-0-
11		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2	N	-0-		-0-
12		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2	N	-0-		-0-
01		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2	N	-0-		-0-
02		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2	N	-0-		-0-

TOMMIE		WELL #:		1	RRCID -> 026570		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		620 N	61	-0-	-559 B	-0-	61	2	N	-0-		-0-
11		420 N	222	-0-	-198 B	-0-	222	2	N	-0-		-0-
12		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2	N	-0-		-0-
01		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2	N	-0-		-0-
02		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		434 N	395	-0-	-39 B	-0-	395	2	N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:		1	RRCID -> 026571		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		961 N	124	-0-	-837 B	-0-	124	2	N	-0-		-0-
11		840 N	453	-0-	-387 B	-0-	453	2	N	-0-		-0-
12		856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	2	N	-0-		-0-
01		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2	N	-0-		-0-
02		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		868 N	805	-0-	-63 B	-0-	805	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.// 683190								
JIM		WELL #: 1		RRCID -> 026572		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-	-0-	
11	450 N	242	-0-	-208 B	-0-	242 2	N	-0-	-0-	
12	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2	N	-0-	-0-	
01	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2	N	-0-	-0-	
02	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	465 N	431	-0-	-34 B	-0-	431 2	N	-0-	-0-	

JIM-DOC		WELL #: 1		RRCID -> 026573		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	186 N	39	-0-	-147 B	-0-	39 2	N	-0-	-0-	
11	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 2	N	-0-	-0-	
12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-	-0-	
01	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-	-0-	
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-	-0-	

KATE		WELL #: 1		RRCID -> 026574		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2	N	-0-	-0-	
11	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-	-0-	
12	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2	N	-0-	-0-	
01	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2	N	-0-	-0-	
02	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2	N	-0-	-0-	

LELIA		WELL #: 1		RRCID -> 026575		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6 2	N	-0-	-0-	
11	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 2	N	-0-	-0-	
12	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-	-0-	
01	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-	-0-	
02	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-	-0-	

LENA		WELL #: 1		RRCID -> 026576		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11 2	N	-0-	-0-	
11	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-	-0-	
12	0	76	-0-	76 B	76	76 2	N	-0-	-0-	
01	0	76	-0-	76 B	152	76 2	N	-0-	-0-	
02	217 N	65	-0-	-152 B	-0-	65 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-	-0-	

WILLIE, MAY		WELL #: 1		RRCID -> 026577		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2	N	-0-	-0-	
11	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2	N	-0-	-0-	
12	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2	N	-0-	-0-	
01	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2	N	-0-	-0-	
02	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION			684634						
FOWLER			WELL #: A 1	RRCID -> 025787	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

MORSE, J. S.			WELL #: 1	RRCID -> 025788	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

MORSE, J. S.			WELL #: B 1	RRCID -> 025789	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	279 N	158	-0-	-121 B	-0-	158 3	N	-0-	-0-
11	240 N	152	-0-	-88 B	-0-	152 3	N	-0-	-0-
12	248 N	212	-0-	-36 B	-0-	212 3	N	-0-	-0-
01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-	-0-
02	140 N	56	-0-	-84 B	-0-	56 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	217 N	164	-0-	-53 B	-0-	164 3	N	-0-	-0-

BACK, E. V. ESTATE			WELL #: 2	RRCID -> 025790	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65 3	N	-0-	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-	-0-
12	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99 3	N	-0-	-0-
01	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 3	N	-0-	-0-

CUBINE -B-			WELL #: 1	RRCID -> 025807	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

CUBINE -B-			WELL #: 2	RRCID -> 025808	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634										
CUBINE -B-				WELL #:	3	RRCID ->	025809	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CUBINE -B-				WELL #:	4	RRCID ->	025810	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SANDERS, G. H.				WELL #:	2	RRCID ->	025858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	465 N	381	-0-	-84 B	-0-	381	3			N	-0-			-0-
11	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-			-0-
12	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-			-0-
01	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-			-0-
02	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3			N	-0-			-0-

SAUNDERS -A-				WELL #:	3	RRCID ->	025860	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CHAPMAN -A-				WELL #:	2	RRCID ->	025862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	24	-0-	24 B	69	24	3			N	-0-			-0-
11	0	12	-0-	12 B	81	12	3			N	-0-			-0-
12	0	17	-0-	17 B	98	17	3			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	98					N	-0-			-0-
02	98 N	-0-	-0-	-98 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-

BACK				WELL #:	2	RRCID ->	025864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-			-0-
11	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-			-0-
12	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-			-0-
01	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER													
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634				TOTAL DEPTH	2004 PERF.	N/A											
HUGHES		WELL #:		1	RRCID ->	026116	COMPL. DATE	06/22/1957	TOTAL DEPTH	2004 PERF.	N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE						
10	0	48	-0-	48 B	48	48	3			N	-0-				-0-						
11	0	17	-0-	17 B	65	17	3			N	-0-				-0-						
12	0	35	-0-	35 B	100	35	3			N	-0-				-0-						
01	0	97	-0-	97 B	197	97	3			N	-0-				-0-						
02	266 N	69	-0-	-197 B	-0-	69	3			N	-0-				-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3			N	-0-				-0-						
BREEDING												WELL #:	1	RRCID ->	026445	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
BREEDING												WELL #:	A 1	RRCID ->	026446	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
LANE, U. G.												WELL #:	1	RRCID ->	026467	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	13 N	3	-0-	-10 B	-0-	3	3			N	-0-				-0-						
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-						
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-				-0-						
01	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-				-0-						
02	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-				-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-				-0-						
MAJOR												WELL #:	1	RRCID ->	026537	COMPL. DATE	01/12/1950	TOTAL DEPTH	2576	PERF.	N/A
10	341 N	222	-0-	-119 B	-0-	222	3			N	-0-				-0-						
11	420 N	161	-0-	-259 B	-0-	161	3			N	-0-				-0-						
12	434 N	30	-0-	-404 B	-0-	30	3			N	-0-				-0-						
01	217 N	140	-0-	-77 B	-0-	140	3			N	-0-				-0-						
02	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-				-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-				-0-						
MCKINNON												WELL #:	1	RRCID ->	026641	COMPL. DATE	12/08/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	186 N	113	-0-	-73 B	-0-	113	3			N	-0-				-0-						
11	180 N	128	-0-	-52 B	-0-	128	3			N	-0-				-0-						
12	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-				-0-						
01	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-				-0-						
02	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-				-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-				-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634												
MCKINNON		WELL #:		2	RRCID ->	026642	COMPL. DATE	12/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
MCKINNON		WELL #:		4	RRCID ->	026644	COMPL. DATE	06/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	390 N	355	-0-	-35 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
01	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
FOSTER		WELL #:		1	RRCID ->	026805	COMPL. DATE	07/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	465 N	402	-0-	-63 B	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	450 N	421	-0-	-29 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	465 N	387	-0-	-78 B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	392 N	334	-0-	-58 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
LANGLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
BINKLEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	026912	COMPL. DATE	01/01/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	310 N	186	-0-	-124 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	310 N	164	-0-	-146 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	186 N	80	-0-	-106 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	280 N	136	-0-	-144 B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	155 N	106	-0-	-49 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
BINKLEY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	026913	COMPL. DATE	05/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	186 N	88	-0-	-98 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	180 N	143	-0-	-37 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	186 N	77	-0-	-109 B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	93 N	38	-0-	-55 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	140 N	64	-0-	-76 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER							
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634												
BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026914	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	341 N	164	-0-	-177 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	330 N	267	-0-	-63 B	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	341 N	145	-0-	-196 B	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	155 N	71	-0-	-84 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	252 N	120	-0-	-132 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	155 N	94	-0-	-61 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-

BOATMAN BANK		WELL #:		2	RRCID ->	026915	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BOATMAN BANK		WELL #:		3	RRCID ->	026916	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BARBEE, O. V.		WELL #:		1	RRCID ->	026918	COMPL. DATE	09/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	310 N	190	-0-	-120 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	310 N	235	-0-	-75 B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	186 N	121	-0-	-65 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	280 N	238	-0-	-42 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-

WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	027012	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITTINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	027048	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	0	323	-0-	323 B	323	162	1	161	3	N	-0-					-0-
11	0	265	-0-	265 B	588	133	1	132	3	N	-0-					-0-
12	0	227	-0-	227 B	815	114	1	113	3	N	-0-					-0-
01	0	307	-0-	307 B	1122	154	1	153	3	N	-0-					-0-
02	1482 N	360	-0-	-1122 B	-0-	180	1	180	3	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	105	1	105	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.// 684634								
LAYCOCK, A. J.		WELL #: 1		RRCID -> 027051		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	57	-0-	57 B	57	57 3	N	-0-		201
11	0	109	-0-	109 B	166	109 3	N	-0-		201
12	0	135	-0-	135 B	301	135 3	N	-0-		201
01	0	176	-0-	176 B	477	176 3	N	-0-		201
02	862 N	385	-0-	-477 B	-0-	385 3	N	-0-		201
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3	N	-0-		201

LAX		WELL #: 1		RRCID -> 033865		COMPL. DATE 02/19/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37 3	N	-0-		-0-
11	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3	N	-0-		-0-
12	14 N	7	-0-	-7 B	-0-	7 3	N	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3	N	-0-		-0-
02	56 N	31	-0-	-25 B	-0-	31 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-		N	-0-		-0-

PAKAN		WELL #: 2		RRCID -> 039275		COMPL. DATE 07/18/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	13 N	3	-0-	-10 B	-0-	3 3	N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3	N	-0-		-0-

BAILEY, MELVIN		WELL #: 1		RRCID -> 092562		COMPL. DATE 02/27/1981		TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1805 - 1940		
10	0	48	-0-	48 B	48	48 3	N	-0-		-0-
11	0	18	-0-	18 B	66	18 3	N	-0-		-0-
12	0	35	-0-	35 B	101	35 3	N	-0-		-0-
01	0	97	-0-	97 B	198	97 3	N	-0-		-0-
02	303 N	105	-0-	-198 B	-0-	105 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6 3	N	-0-		-0-

HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 100096		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH 21701 PERF. 878 - 2008		
10	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-		-0-
11	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3	N	-0-		-0-
12	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-		-0-
01	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-		-0-
02	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-		-0-

FIELDS		WELL #: 1		RRCID -> 101521		COMPL. DATE 05/11/1982		TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1804 - 2046		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB							
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634										
WILLENE				WELL #:	1	RRCID ->	105398	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	2120	PERF.	1882 - 2081	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BINKLEY				WELL #:	1	RRCID ->	110639	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1904 - 2174	
10	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-			-0-
11	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3			N	-0-			-0-
12	248 N	214	-0-	-34 B	-0-	214	3			N	-0-			-0-
01	248 N	185	-0-	-63 B	-0-	185	3			N	-0-			-0-
02	224 N	108	-0-	-116 B	-0-	108	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	217 N	44	-0-	-173 B	-0-	44	3			N	-0-			-0-

FARREN				WELL #:	1	RRCID ->	111062	COMPL. DATE	01/16/1983	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	1706 - 1995	
10	13 N	3	-0-	-10 B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-			-0-

PAKAN				WELL #:	1	RRCID ->	116473	COMPL. DATE	02/12/1936	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1957 - 2090	
10	13 N	3	-0-	-10 B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-			-0-

WILLIE				WELL #:	1020	RRCID ->	136575	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	2044	PERF.	1890 - 2044	
10	93 N	57	-0-	-36 B	-0-	57	3			N	-0-			-0-
11	120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108	3			N	-0-			-0-
12	93 N	25	-0-	-68 B	-0-	25	3			N	-0-			-0-
01	62 N	21	-0-	-41 B	-0-	21	3			N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-			-0-

JOINER				WELL #:	1R	RRCID ->	238327	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2126 - 2450	
10	310 N	190	-0-	-120 B	-0-	190	3			N	-0-			-0-
11	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298	3			N	-0-			-0-
12	310 N	236	-0-	-74 B	-0-	236	3			N	-0-			-0-
01	186 N	120	-0-	-66 B	-0-	120	3			N	-0-			-0-
02	280 N	239	-0-	-41 B	-0-	239	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC				684641						
FRANKS				WELL #: B 1	RRCID -> 027006	COMPL. DATE 05/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

RAILSBACK, J. J.				688495						
JEFE				WELL #: 1	RRCID -> 124246	COMPL. DATE 04/15/1948	TOTAL DEPTH	2270	PERF. N/A	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

RAYMOND, NEAL				695580						
CLAY, L. E.				WELL #: 1	RRCID -> 027002	COMPL. DATE 12/14/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

RED LINE COMPANY, LTD.				697042						
CHAPMAN				WELL #: 1007	RRCID -> 025842	COMPL. DATE 06/26/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

MORSE, J.				WELL #: 1	RRCID -> 025843	COMPL. DATE 03/30/1956	TOTAL DEPTH	2218	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

REYNOLDS, E. E.				WELL #: 1	RRCID -> 026440	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-		-0-
11	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 2	N	-0-		-0-
12	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2	N	-0-		-0-
01	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2	N	-0-		-0-
02	84 N	83	-0-	-1 B	-0-	83 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.// 697042								
WEBB		WELL #: A 18		RRCID -> 026441		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2	N	-0-	-0-	
11	150 N	119	-0-	-31 B	-0-	119 2	N	-0-	-0-	
12	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2	N	-0-	-0-	
01	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 2	N	-0-	-0-	
02	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 2	N	-0-	-0-	

COLEBANK		WELL #: 1		RRCID -> 026487		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3	N	-0-	-0-	
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-	-0-	
01	5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
02	6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 3	N	-0-	-0-	

COLEBANK		WELL #: 3		RRCID -> 026488		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 3	N	-0-	-0-	
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3	N	-0-	-0-	
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-	-0-	
01	5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
02	6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 3	N	-0-	-0-	

REMUDA OPERATING COMPANY		701606		RRCID -> 040723		COMPL. DATE 08/10/1966		TOTAL DEPTH	2454	PERF. 2334 - 2392
GLENN, ESSIE		WELL #: 1								
10	403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373 3	N	-0-	-0-	
11	420 N	398	-0-	-22 B	-0-	398 3	N	-0-	-0-	
12	434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423 3	N	-0-	-0-	
01	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3	N	-0-	-0-	
02	364 N	349	-0-	-15 B	-0-	349 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-		N	NO RPT	-0-	

RENEAU OIL CO.		701746		RRCID -> 098936		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1970 - 2044
KENDA		WELL #: 1								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

KORBIN		WELL #: 1		RRCID -> 098945		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH	2348	PERF. 2121 - 2299
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD							
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746													
CHAD		WELL #: 1		RRCID -> 101523		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 2245		PERF. 2077 - 2226					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

CLAIRE		WELL #: 1		RRCID -> 104333		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 2459		PERF. 2232 - 2446					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

SESCO		WELL #: 2		RRCID -> 109668		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 2245		PERF. 2067 - 2215					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

SESCO		WELL #: 1		RRCID -> 109669		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 2085		PERF. 1938 - 2042					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

JAN		WELL #: 1		RRCID -> 109670		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 2126		PERF. 1894 - 2023					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PAL		WELL #: 1		RRCID -> 110638		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 2020		PERF. 1826 - 1980					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746							
MACINA		WELL #: 1		RRCID -> 113701		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1779 - 1978	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

SCHLEGEL		WELL #: 1		RRCID -> 114559		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1813 - 2025	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 114562		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1801 - 1994	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

SCHLEGEL		WELL #: 2		RRCID -> 114563		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 1991 PERF. 1798 - 1970	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

SESCO -C-		WELL #: 1		RRCID -> 114566		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1897 - 2045	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

BRAIN		WELL #: 1		RRCID -> 114854		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1413 - 1490	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HUTCHINSON				
RENEAU OIL CO.		//CONT.//		701746							
LAYCOCK, O. A.		WELL #:		7	RRCID ->	137278	COMPL. DATE	11/03/1984	TOTAL DEPTH	2215	PERF. 1893 - 2200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

RENEAU, JAMES SEED CO.				701747							
LADD, PAUL		WELL #:		1	RRCID ->	025783	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

BRADLEY		WELL #:		B 1	RRCID ->	026368	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

MCMURTRY		WELL #:		2	RRCID ->	026385	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

MCMURTRY		WELL #:		3	RRCID ->	026386	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

FINLEY, A. H.		WELL #:		1	RRCID ->	026401	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
GEORGE /UNION/		WELL #: 2		RRCID -> 026404		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

MARTIN, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 026411		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

MORGAN		WELL #: 3		RRCID -> 026415		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

PURCELL, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026421		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

SIMMS, L. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026423		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

STUCKEY, O. P.		WELL #: 1		RRCID -> 026424		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
WOFFORD, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026427		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

PURCELL, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026431		COMPL. DATE 09/20/1929		TOTAL DEPTH 1904 PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	1311	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	1311	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	1311	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	1311	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	1311	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	1311		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	1311	N	NO RPT		-0-

PURCELL, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 026433		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

PURCELL, M. S.		WELL #: A 1		RRCID -> 026434		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

HOLMES, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 026542		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

NELSON, A. L.		WELL #: 3		RRCID -> 026547		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747											
NELSON, A. L.		WELL #:		5		RRCID ->	026548	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, C.		WELL #:		1		RRCID ->	026550	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

VERMILLION, W. H.		WELL #:		1		RRCID ->	026712	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E.		WELL #:		1		RRCID ->	026806	COMPL. DATE	02/18/1959	TOTAL DEPTH	2280	PERF.	N/A		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANKS, H. E.		WELL #:		2		RRCID ->	026807	COMPL. DATE	07/00/1959	TOTAL DEPTH	1970	PERF.	N/A		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

ACKLEY, M. E. -COL-		WELL #:		1		RRCID ->	026809	COMPL. DATE	10/23/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
ACKLEY, P. P. -LS-		WELL #: 1		RRCID -> 026811		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

ACKLEY, M. E.		WELL #: A 1		RRCID -> 026812		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

ACKLEY, M. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026813		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

ACKLEY, M. E.		WELL #: 3		RRCID -> 026814		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

ACKLEY, M. E.		WELL #: 4		RRCID -> 026815		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		142						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT	-0-

ACKLEY, M. E.		WELL #: 5		RRCID -> 026816		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747										
ATKINS, T. HARVEY		WELL #:		1		RRCID ->	026817	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

BINKLEY, M. M.		WELL #:		1		RRCID ->	026820	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

CUDDEBACK, J. D. -COL-		WELL #:		1		RRCID ->	026821	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

CUDDEBACK, J. D. -LS-		WELL #:		1		RRCID ->	026822	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

GORDON, G. C.		WELL #:		1 T		RRCID ->	026824	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

GORDON, G. C.		WELL #:		2 T		RRCID ->	026825	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
RENEAU, JAMES SEED CO. //CONT.// 701747												
GRISWOLD, R. W. M & D WELL #: 1 RRCID -> 026826 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

GRISWOLD, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 026828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

GROGAN, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 026831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

GROGAN, J. W. WELL #: B 1 RRCID -> 026832 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

JONES, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 026836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

JONES, T. C. WELL #: 4 RRCID -> 026837 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
LAYCOCK, A. J.		WELL #:	2	RRCID ->	026839	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

LAYCOCK, A. J.		WELL #:	3	RRCID ->	026840	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

LINKEY, CHARLES A.		WELL #:	3	RRCID ->	026843	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

MAJOR, F. LEE		WELL #:	1	RRCID ->	026845	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

RITCHEY, VERNA		WELL #:	1	RRCID ->	026850	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

TROSTLE, T. E.		WELL #:	2	RRCID ->	026853	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER						
RENEAU, JAMES SEED CO.			//CONT.//		701747												
WILLIAMS & LAYCOCK			WELL #:		1	RRCID -> 026856		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WILLIAMS & LAYCOCK			WELL #:		2	RRCID -> 026857		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WOODLEY, E. L.			WELL #:		A 1	RRCID -> 026858		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				628												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628				N	NO RPT					-0-

WOODLEY, E. L.			WELL #:		B 1	RRCID -> 026859		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WOODLEY, E. L.			WELL #:		C 1	RRCID -> 026860		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LILLIAN & LUCILLE			WELL #:		1	RRCID -> 026877		COMPL. DATE 06/16/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 026879		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

CLOSE		WELL #: 2		RRCID -> 026880		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	4093	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	4093	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	4093	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	4093	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	4093	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		4093						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	4093	N	NO RPT		-0-

GOOCH, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026881		COMPL. DATE 07/07/1928		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

GROGAN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026883		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

LANKFORD		WELL #: 1		RRCID -> 026888		COMPL. DATE 04/18/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

POWELL		WELL #: A 1		RRCID -> 026891		COMPL. DATE 12/16/1961		TOTAL DEPTH 2204 PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
POWELL		WELL #:	B 2	RRCID ->	026893	COMPL. DATE	10/02/1962	TOTAL DEPTH	2295	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

PURKEY		WELL #:	1	RRCID ->	026894	COMPL. DATE	09/27/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

RIPPY		WELL #:	1	RRCID ->	026895	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

ANNETTE-STAFFORD		WELL #:	1	RRCID ->	026896	COMPL. DATE	08/12/1960	TOTAL DEPTH	1979	PERF.	N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

STAFFORD, J.		WELL #:	3	RRCID ->	026898	COMPL. DATE	11/00/1960	TOTAL DEPTH	2008	PERF.	N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

WALLACE		WELL #:	1	RRCID ->	026899	COMPL. DATE	01/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
CLOSE, IVEY		WELL #: 3		RRCID -> 026901		COMPL. DATE 10/00/1929		TOTAL DEPTH 1420 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

CLOSE, IVEY		WELL #: 13		RRCID -> 026902		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

CLOSE, IVEY		WELL #: 14		RRCID -> 026903		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

CLOSE, IVEY		WELL #: 15		RRCID -> 026904		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

CLOSE, IVEY		WELL #: 17		RRCID -> 026905		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

CLOSE, IVEY		WELL #: 19		RRCID -> 026907		COMPL. DATE 07/00/1930		TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST																	
RENEAU, JAMES SEED CO.																	
COOPER																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 701747																	
WELL #: B 1 RRCID -> 026908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GROGAN																	
WELL #: B 1 RRCID -> 026910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CUDDEBACK																	
WELL #: 1 RRCID -> 026953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRIS																	
WELL #: 1 RRCID -> 026954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY																	
WELL #: 1 RRCID -> 026956 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

M&D CLOSE																	
WELL #: 1 RRCID -> 026959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
M&D CLOSE		WELL #: 2		RRCID -> 026960		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

M&D CLOSE		WELL #: 3		RRCID -> 026961		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

GOOCH		WELL #: 3		RRCID -> 026965		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

GOOCH		WELL #: 5		RRCID -> 026967		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

GOOCH		WELL #: 6		RRCID -> 026968		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

GOOCH		WELL #: 7		RRCID -> 026969		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
GOOCH		WELL #: 8		RRCID -> 026970		COMPL. DATE 01/00/1930		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

HATCHER, M.		WELL #: 3		RRCID -> 026972		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

KRIZAN		WELL #: 1		RRCID -> 026974		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

STAUFFER, I. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026976		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

WALLACE, ED. R.		WELL #: 1		RRCID -> 026977		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

FRANKS, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 026986		COMPL. DATE 05/24/1958		TOTAL DEPTH 2061 PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747														
FRANKS, H. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026988		COMPL. DATE 10/21/1958		TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484			N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			484												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484			N	NO RPT					-0-

FRANKS, H. E. -B-		WELL #: B 2		RRCID -> 026989		COMPL. DATE 12/15/1958		TOTAL DEPTH 2055 PERF. N/A								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

FRANKS, H. E.		WELL #: B 3		RRCID -> 026990		COMPL. DATE 02/09/1959		TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279			N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			279												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279			N	NO RPT					-0-

FRANKS, H. E.		WELL #: B 4		RRCID -> 026991		COMPL. DATE 03/03/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

ATKINS		WELL #: 1		RRCID -> 026992		COMPL. DATE 11/22/1945		TOTAL DEPTH 1831 PERF. N/A								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

PAKAN		WELL #: 2		RRCID -> 026994		COMPL. DATE 03/04/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: POTTER							
RENEAU, JAMES SEED CO.			//CONT.//		701747													
PAKAN			WELL #:		1	RRCID -> 027045			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCIK			WELL #:		1	RRCID -> 027046			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LANKFORD			WELL #:		1	RRCID -> 039409			COMPL. DATE 11/17/1962		TOTAL DEPTH	2341 PERF. 2150 - 2235						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADLEY, ELLA, -B-			WELL #:		2	RRCID -> 039530			COMPL. DATE 10/13/1965		TOTAL DEPTH	2043 PERF. 1859 - 2043						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADLEY, ELLA, -B-			WELL #:		3	RRCID -> 039531			COMPL. DATE 12/30/1965		TOTAL DEPTH	2037 PERF. 1875 - 1886						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON			WELL #:		1	RRCID -> 039827			COMPL. DATE 12/17/1960		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
COLEMAN, J. D.		WELL #:	1	RRCID ->	073140	COMPL. DATE	06/19/1977	TOTAL DEPTH	2437	PERF.	2310 - 2420
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

RENEAU		WELL #:	1	RRCID ->	080303	COMPL. DATE	10/10/1978	TOTAL DEPTH	2240	PERF.	1951 - 2128
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			209							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT		-0-

BAKER		WELL #:	1	RRCID ->	090739	COMPL. DATE	07/09/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2022 - 2160
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

SIMPSON		WELL #:	1	RRCID ->	090743	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	1866 - 1830
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

ELIZABETH		WELL #:	1002	RRCID ->	092337	COMPL. DATE	11/09/1980	TOTAL DEPTH	2026	PERF.	1936 - 1982
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

MACINA		WELL #:	1	RRCID ->	092591	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	1813 - 1999
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747							
MACINA		WELL #:	2	RRCID ->	092592	COMPL. DATE	01/19/1981	TOTAL DEPTH	2056	PERF. 1818 - 1971
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

MACINA		WELL #:	3	RRCID ->	093510	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	1921	PERF. 1731 - 1854
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

Troxell, E. F.		WELL #:	1	RRCID ->	094093	COMPL. DATE	05/01/1981	TOTAL DEPTH	1985	PERF. 1814 - 1910
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

CARPENTER		WELL #:	9501 A	RRCID ->	094094	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2240	PERF. 2083 - 2198
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

MACINA-108-		WELL #:	1	RRCID ->	097256	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1587 - 2095
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-	

CADRA		WELL #:	1	RRCID ->	097258	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1650 - 1900
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 097259		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 2178 PERF. 1776 - 1806	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

SULLIVAN		WELL #: 1		RRCID -> 097260		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1924 - 2246	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

MACINA -126-		WELL #: 1		RRCID -> 098548		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1964 - 2137	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 098948		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH 2214 PERF. 1874 - 2200	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 098950		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2010 - 2188	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

RENEAU, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 100829		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1990 - 2090	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747														
BIGGERS		WELL #: 1		RRCID -> 104898		COMPL. DATE 01/01/1983		TOTAL DEPTH 2030		PERF. 1864 - 2006						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY		WELL #: 9601		RRCID -> 105397		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 2156		PERF. 1996 - 2119						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES		WELL #: 1		RRCID -> 106372		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 2024 - 2104						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SESCO -B-		WELL #: 1		RRCID -> 114565		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 2390		PERF. 2058 - 2357						
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAU		WELL #: 2		RRCID -> 115533		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 2366		PERF. 2051 - 2334						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEDDER		WELL #: 3		RRCID -> 116435		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 2124		PERF. N/A						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
FITZGERALD		WELL #: 1		RRCID -> 122801		COMPL. DATE 11/17/1986		TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1487 - 1628	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

GROGAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 127611		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1101 - 1216	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		137	-0- B	137		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137		N	NO RPT	-0-

EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 140597		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2109 - 2446	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

COPELAND		WELL #: 1		RRCID -> 145973		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1967 - 2140	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

MANKINS		WELL #: 2		RRCID -> 149691		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2227 PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

BELL, G.		WELL #: 1		RRCID -> 151634		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2154 - 2184	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
BELL, G.		WELL #: 2		RRCID -> 151635		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-

BELL, G.		WELL #: 3		RRCID -> 152880		COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2030 - 2217		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-

RENEAU		WELL #: 201A		RRCID -> 226519		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1500 - 4242		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

RENEAU #18-1		WELL #: 1801		RRCID -> 226522		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1600 - 4450		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

RENEAU #2-2		WELL #: 202		RRCID -> 227467		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1752 - 1966		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	122		N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	122		N	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	122		N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	122		N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	122		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		122	-0- B	122		N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	122		N	NO RPT		-0-

RHYNE, J.V.		706379								
GUEST, SAM J.		WELL #: 1		RRCID -> 026716		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
RHYNE, J.V.		//CONT.//		706379											
GUEST, SAM J.		WELL #:		1	RRCID ->	091905	COMPL. DATE	12/15/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1866 - 1928				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

RIO PETROLEUM, INC.				712840											
CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	125706	COMPL. DATE	08/14/1987	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2420 - 2520				
10	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			Y	-0-				-0-
11	0	46	-0-	46 B	46	46	2			Y	-0-				-0-
12	0	44	-0-	44 B	90	44	2			Y	-0-				-0-
01	0	34	-0-	34 B	124	34	2			Y	-0-				-0-
02	152 N	28	-0-	-124 B	-0-	28	2			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			Y	-0-				-0-

CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	146356	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	2560	PERF. 2440 - 2540				
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			Y	-0-				-0-
11	0	183	-0-	183 B	183	183	2			Y	-0-				-0-
12	0	175	-0-	175 B	358	175	2			Y	-0-				-0-
01	0	136	-0-	136 B	494	136	2			Y	-0-				-0-
02	607 N	113	-0-	-494 B	-0-	113	2			Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	186 N	110	-0-	-76 B	-0-	110	2			Y	-0-				-0-

ROJO OIL COMPANY				726701											
SAUNDERS, G. C. & H. E.		WELL #:		3	RRCID ->	025868	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	309					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	309					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	309					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	309					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	309					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			309											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	309					N	NO RPT				-0-

SLT DAKOTA OPERATING, INC.				740337											
CLAY, A. R.		WELL #:		1	RRCID ->	026334	COMPL. DATE	12/00/1960	TOTAL DEPTH	2197	PERF. N/A				
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

DOUGLAS, R. F.		WELL #:		4	RRCID ->	033871	COMPL. DATE	09/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337							
LAYCOCK		WELL #:	13	RRCID ->	038264	COMPL. DATE	11/06/1961	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1950 - 1966
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

LAYCOCK		WELL #:	198	RRCID ->	038265	COMPL. DATE	09/27/1965	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1965 - 1982
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

TITTLE, L. M. -C-		WELL #:	1	RRCID ->	038266	COMPL. DATE	12/25/1964	TOTAL DEPTH	2096	PERF. 2006 - 2010
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

TITTLE		WELL #:	183	RRCID ->	038267	COMPL. DATE	09/28/1965	TOTAL DEPTH	2014	PERF. 1968 - 1984
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

TITTLE, L. M.		WELL #:	1	RRCID ->	038268	COMPL. DATE	12/02/1964	TOTAL DEPTH	2005	PERF. 1930 - 1934
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

ST. MARYS		WELL #:	1	RRCID ->	038269	COMPL. DATE	01/14/1965	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1996 - 2000
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: ROBERTS		
SLT DAKOTA OPERATING, INC.			//CONT.//	740337									
TAYLOR			WELL #:	1	RRCID ->	039246	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL DEPTH	2204	PERF.	2084 - 2188	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

ST. MARYS			WELL #:	1 A	RRCID ->	040106	COMPL. DATE	01/29/1966	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2001 - 2005	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

TITTLE			WELL #:	1 D	RRCID ->	040107	COMPL. DATE	02/04/1966	TOTAL DEPTH	2025	PERF.	1930 - 1934	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

SEWELL, BYRL -ET- -AL-			WELL #:	1	RRCID ->	057133	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	2160 - 2399	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

EMMERT			WELL #:	102	RRCID ->	065561	COMPL. DATE	11/15/1975	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1776 - 1802	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

EMMERT			WELL #:	202	RRCID ->	075865	COMPL. DATE	02/28/1978	TOTAL DEPTH	1863	PERF.	1764 - 1780	
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-						-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL												
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337															
EMMERT		WELL #:	1100	RRCID ->	093035	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1770 - 1775							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
ELLIOTT, WINNIE		WELL #:	1	RRCID ->	102540	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	2165	PERF.	2071 - 2116							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
LAYCOCK -A-		WELL #:	2098	RRCID ->	104232	COMPL. DATE	12/03/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1892 - 1902							
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
SHERIA		WELL #:	1	RRCID ->	105933	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	2144	PERF.	N/A							
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218																
MORSE		WELL #:	A 1	RRCID ->	026557	COMPL. DATE	10/23/1951	TOTAL DEPTH	2247	PERF.	N/A							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		769125																
TINSLEY, E. R.		WELL #:	1	RRCID ->	026743	COMPL. DATE	10/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
10	14B2	EXT	10	-0-	10	B	237	10	2			N	-0-					-0-
11	243	R	6	-0-	-237	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	0		6	-0-	6	B	6	6	2			N	-0-					-0-
01	0		2	-0-	2	B	8	2	2			N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.			//CONT.//	769125										
TINSLEY			WELL #:	1	RRCID ->	026747	COMPL. DATE	10/00/1958	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4 2			N	-0-			-0-
11		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2			N	-0-			-0-
12		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2			N	-0-			-0-
01		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2			N	-0-			-0-
02		28 N	4	-0-	-24 B	-0-	4 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2			N	-0-			-0-

BEARROW			WELL #:	1	RRCID ->	026748	COMPL. DATE	09/00/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6 2			N	-0-			-0-
11		30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 2			N	-0-			-0-
12		31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2			N	-0-			-0-
01		6 N	4	-0-	-2 B	-0-	4 2			N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2			N	-0-			-0-

BELL -A-			WELL #:	2	RRCID ->	026750	COMPL. DATE	01/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		0	63	-0-	63 B	63	63 2			N	-0-			-0-
11		0	183	-0-	183 B	246	183 2			N	-0-			-0-
12		0	173	-0-	173 B	419	173 2			N	-0-			-0-
01		0	64	-0-	64 B	483	64 2			N	-0-			-0-
02		487 N	4	-0-	-483 B	-0-	4 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2			N	-0-			-0-

BELL -B-			WELL #:	1	RRCID ->	026751	COMPL. DATE	02/00/1952	TOTAL DEPTH	1916	PERF. N/A			
10		124 N	33	-0-	-91 B	-0-	33 2			N	-0-			-0-
11		120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102 2			N	-0-			-0-
12		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 2			N	-0-			-0-
01		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2			N	-0-			-0-
02		84 N	2	-0-	-82 B	-0-	2 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2			N	-0-			-0-

BELL -C-			WELL #:	1	RRCID ->	026752	COMPL. DATE	01/00/1958	TOTAL DEPTH	1984	PERF. N/A			
10		0	19	-0-	19 B	19	19 2			N	-0-			-0-
11		0	48	-0-	48 B	67	48 2			N	-0-			-0-
12		0	40	-0-	40 B	107	40 2			N	-0-			-0-
01		0	24	-0-	24 B	131	24 2			N	-0-			-0-
02		133 N	2	-0-	-131 B	-0-	2 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2			N	-0-			-0-

BETENBOUGH			WELL #:	1	RRCID ->	026753	COMPL. DATE	09/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		124 N	54	-0-	-70 B	-0-	54 2			N	-0-			-0-
11		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2			N	-0-			-0-
12		124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102 2			N	-0-			-0-
01		62 N	21	-0-	-41 B	-0-	21 2			N	-0-			-0-
02		112 N	1	-0-	-111 B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BETENBOUGH //CONT.// 769125												
WELL #: 2 RRCID -> 026754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2		N	-0-	-0-
11		30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2	2		N	-0-	-0-
12		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2		N	-0-	-0-
01		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2		N	-0-	-0-
02		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2		N	-0-	-0-

BETENBOUGH												
WELL #: 3 RRCID -> 026755 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A												
10		341 N	180	-0-	-161 B	-0-	180	2		N	-0-	-0-
11		360 N	315	-0-	-45 B	-0-	315	2		N	-0-	-0-
12		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2		N	-0-	-0-
01		186 N	126	-0-	-60 B	-0-	126	2		N	-0-	-0-
02		308 N	9	-0-	-299 B	-0-	9	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-	-0-

BETENBOUGH												
WELL #: 4 RRCID -> 026756 COMPL. DATE 10/00/1957 TOTAL DEPTH 1798 PERF. N/A												
10		279 N	161	-0-	-118 B	-0-	161	2		N	-0-	-0-
11		300 N	266	-0-	-34 B	-0-	266	2		N	-0-	-0-
12		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-	-0-
01		155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109	2		N	-0-	-0-
02		252 N	8	-0-	-244 B	-0-	8	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2		N	-0-	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 1 RRCID -> 026757 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		186 N	89	-0-	-97 B	-0-	89	2		N	-0-	-0-
11		180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	2		N	-0-	-0-
12		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2		N	-0-	-0-
01		93 N	22	-0-	-71 B	-0-	22	2		N	-0-	-0-
02		140 N	2	-0-	-138 B	-0-	2	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 2 RRCID -> 026758 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		93 N	40	-0-	-53 B	-0-	40	2		N	-0-	-0-
11		90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82	2		N	-0-	-0-
12		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		N	-0-	-0-
01		31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2		N	-0-	-0-
02		84 N	1	-0-	-83 B	-0-	1	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 3 RRCID -> 026759 COMPL. DATE 12/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		186 N	64	-0-	-122 B	-0-	64	2		N	-0-	-0-
11		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-	-0-
12		155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2		N	-0-	-0-
01		62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2		N	-0-	-0-
02		168 N	2	-0-	-166 B	-0-	2	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST																
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
LAYCOCK //CONT.// 769125																
WELL #: 4 RRCID -> 026760 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0	89	-0-	89 B	89	89	2			N	-0-				-0-
11		0	148	-0-	148 B	237	148	2			N	-0-				-0-
12		0	141	-0-	141 B	378	141	2			N	-0-				-0-
01		0	63	-0-	63 B	441	63	2			N	-0-				-0-
02		445 N	4	-0-	-441 B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
03		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-				-0-

LAYCOCK																
WELL #: 5 RRCID -> 026761 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10		0	226	-0-	226 B	226	226	2			N	-0-				-0-
11		0	626	-0-	626 B	852	626	2			N	-0-				-0-
12		0	657	-0-	657 B	1509	657	2			N	-0-				-0-
01		0	194	-0-	194 B	1703	194	2			N	-0-				-0-
02		1716 N	13	-0-	-1703 B	-0-	13	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
03		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-				-0-

LAYCOCK																
WELL #: 6 RRCID -> 026762 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10		0	5	-0-	5 B	5	5	2			N	-0-				-0-
11		0	3	-0-	3 B	8	3	2			N	-0-				-0-
12		0	32	-0-	32 B	40	32	2			N	-0-				-0-
01		0	27	-0-	27 B	67	27	2			N	-0-				-0-
02		69 N	2	-0-	-67 B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
03		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-				-0-

LAYCOCK																
WELL #: 9 RRCID -> 026763 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10		0	64	-0-	64 B	64	64	2			N	-0-				-0-
11		0	171	-0-	171 B	235	171	2			N	-0-				-0-
12		0	136	-0-	136 B	371	136	2			N	-0-				-0-
01		0	56	-0-	56 B	427	56	2			N	-0-				-0-
02		431 N	4	-0-	-427 B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
03		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-				-0-

LAYCOCK																
WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A																
10		217 N	14	-0-	-203 B	-0-	14	2			N	-0-				-0-
11		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-				-0-
12		186 N	135	-0-	-51 B	-0-	135	2			N	-0-				-0-
01		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-				-0-
02		224 N	2	-0-	-222 B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
03		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-				-0-

LAYCOCK																
WELL #: 11 RRCID -> 026765 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A																
10		0	11	-0-	11 B	11	11	2			N	-0-				-0-
11		0	164	-0-	164 B	175	164	2			N	-0-				-0-
12		0	89	-0-	89 B	264	89	2			N	-0-				-0-
01		0	51	-0-	51 B	315	51	2			N	-0-				-0-
02		319 N	4	-0-	-315 B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
03		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
LAYCOCK //CONT.// 769125												
WELL #: 12 RRCID -> 026766 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	15	-0-	15	B	15	15	2		N	-0-
11		0	342	-0-	342	B	357	342	2		N	-0-
12		0	187	-0-	187	B	544	187	2		N	-0-
01		0	77	-0-	77	B	621	77	2		N	-0-
02		626 N	5	-0-	-621	B	-0-	5	2		N	-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-							
03		329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	2		N	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A												
10		0	28	-0-	28	B	28	28	2		N	-0-
11		0	341	-0-	341	B	369	341	2		N	-0-
12		0	119	-0-	119	B	488	119	2		N	-0-
01		0	41	-0-	41	B	529	41	2		N	-0-
02		532 N	3	-0-	-529	B	-0-	3	2		N	-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-							
03		348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2		N	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A												
10		217 N	173	-0-	-44	B	-0-	173	2		N	-0-
11		236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2		N	-0-
12		238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2		N	-0-
01		186 N	101	-0-	-85	B	-0-	101	2		N	-0-
02		196 N	7	-0-	-189	B	-0-	7	2		N	-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-							
03		238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2		N	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A												
10		0	33	-0-	33	B	33	33	2		N	-0-
11		0	330	-0-	330	B	363	330	2		N	-0-
12		0	318	-0-	318	B	681	318	2		N	-0-
01		0	75	-0-	75	B	756	75	2		N	-0-
02		761 N	5	-0-	-756	B	-0-	5	2		N	-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-							
03		422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	2		N	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 16 RRCID -> 026770 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A												
10		93 N	51	-0-	-42	B	-0-	51	2		N	-0-
11		90 N	37	-0-	-53	B	-0-	37	2		N	-0-
12		62 N	40	-0-	-22	B	-0-	40	2		N	-0-
01		62 N	21	-0-	-41	B	-0-	21	2		N	-0-
02		28 N	1	-0-	-27	B	-0-	1	2		N	-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-							
03		45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2		N	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 17 RRCID -> 026771 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A												
10		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-
01		3 N	1	-0-	-2	B	-0-	1	2		N	-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-				N	-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-							
03		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-

PANHANDLE, EAST															
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 769125															
LAYCOCK WELL #: 18 RRCID -> 026772 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		124 N	39	-0-	-85 B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
11		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-			-0-
12		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-			-0-
01		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
02		112 N	2	-0-	-110 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 19 RRCID -> 026773 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A															
10		248 N	71	-0-	-177 B	-0-	71	2			N	-0-			-0-
11		240 N	234	-0-	-6 B	-0-	234	2			N	-0-			-0-
12		217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2			N	-0-			-0-
01		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-			-0-
02		224 N	5	-0-	-219 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 20 RRCID -> 026774 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1866 PERF. N/A															
10		124 N	43	-0-	-81 B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
11		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-			-0-
12		124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98	2			N	-0-			-0-
01		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
02		140 N	1	-0-	-139 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 21 RRCID -> 026775 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1908 PERF. N/A															
10		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-			-0-
12		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
01		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02		112 N	1	-0-	-111 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 22 RRCID -> 026776 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A															
10		217 N	158	-0-	-59 B	-0-	158	2			N	-0-			-0-
11		210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187	2			N	-0-			-0-
12		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-			-0-
01		155 N	100	-0-	-55 B	-0-	100	2			N	-0-			-0-
02		168 N	7	-0-	-161 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-			-0-

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-			-0-
11		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-			-0-
12		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-			-0-
01		310 N	195	-0-	-115 B	-0-	195	2			N	-0-			-0-
02		280 N	14	-0-	-266 B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
STALEY //CONT.// 769125															
WELL #: 3 RRCID -> 026778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
01		7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-

STALEY															
WELL #: 4 RRCID -> 026779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		93 N	19	-0-	-74 B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
11		120 N	77	-0-	-43 B	-0-	77	2			N	-0-			-0-
12		93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2			N	-0-			-0-
01		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
02		84 N	1	-0-	-83 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03		93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-

STALEY															
WELL #: A 2 RRCID -> 026780 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		0	74	-0-	74 B	74	74	2			N	-0-			-0-
11		0	88	-0-	88 B	162	88	2			N	-0-			-0-
12		0	89	-0-	89 B	251	89	2			N	-0-			-0-
01		0	42	-0-	42 B	293	42	2			N	-0-			-0-
02		296 N	3	-0-	-293 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-			-0-

TINSLEY															
WELL #: A 1 RRCID -> 026781 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A															
10		0	19	-0-	19 B	19	19	2			N	-0-			-0-
11		0	42	-0-	42 B	61	42	2			N	-0-			-0-
12		0	5	-0-	5 B	66	5	2			N	-0-			-0-
01		0	1	-0-	1 B	67	1	2			N	-0-			-0-
02		67 N	-0-	-0-	-67 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			-0-

WATTENBARGER															
WELL #: 1 RRCID -> 026783 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11		30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
12		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01		10 N	4	-0-	-6 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03		15 N	12	-0-	-3 B	-0-	12	2			N	-0-			-0-

WATTENBARGER															
WELL #: 2 RRCID -> 026784 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1841 PERF. N/A															
10		279 N	189	-0-	-90 B	-0-	189	2			N	-0-			-0-
11		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-			-0-
12		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-			-0-
01		186 N	118	-0-	-68 B	-0-	118	2			N	-0-			-0-
02		252 N	8	-0-	-244 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.			//CONT.//	769125									
WATTENBARGER			WELL #:	3	RRCID ->	026785	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1827	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		155 N	42	-0-	-113 B	-0-	42 2		N	-0-			-0-
11		150 N	125	-0-	-25 B	-0-	125 2		N	-0-			-0-
12		124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 2		N	-0-			-0-
01		31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 2		N	-0-			-0-
02		112 N	1	-0-	-111 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2		N	-0-			-0-

WATTENBARGER			WELL #:	4	RRCID ->	026786	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	N/A	
10		186 N	123	-0-	-63 B	-0-	123 2		N	-0-			-0-
11		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2		N	-0-			-0-
12		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2		N	-0-			-0-
01		124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 2		N	-0-			-0-
02		168 N	8	-0-	-160 B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2		N	-0-			-0-

LAYCOCK			WELL #:	7	RRCID ->	026791	COMPL. DATE	06/00/1952	TOTAL DEPTH	1777	PERF.	N/A	
10		310 N	206	-0-	-104 B	-0-	206 2		N	-0-			-0-
11		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2		N	-0-			-0-
12		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2		N	-0-			-0-
01		217 N	94	-0-	-123 B	-0-	94 2		N	-0-			-0-
02		280 N	7	-0-	-273 B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2		N	-0-			-0-

LAYCOCK			WELL #:	8	RRCID ->	026792	COMPL. DATE	03/00/1952	TOTAL DEPTH	1780	PERF.	N/A	
10		682 N	218	-0-	-464 B	-0-	218 2		N	-0-			-0-
11		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 2		N	-0-			-0-
12		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 2		N	-0-			-0-
01		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2		N	-0-			-0-
02		644 N	17	-0-	-627 B	-0-	17 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 2		N	-0-			-0-

SMITH			WELL #:	1	RRCID ->	026793	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		124 N	78	-0-	-46 B	-0-	78 2		N	-0-			-0-
11		90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89 2		N	-0-			-0-
12		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2		N	-0-			-0-
01		93 N	45	-0-	-48 B	-0-	45 2		N	-0-			-0-
02		84 N	3	-0-	-81 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2		N	-0-			-0-

SIERRA GROUP, L.L.C.			780203										
GEORGE			WELL #:	3	RRCID ->	026367	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
SIERRA GROUP, L.L.C.		//CONT.// 780203														
RIDINGER		WELL #: 1		RRCID -> 026422		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GIERHART, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 047230		COMPL. DATE 10/06/1969		TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1935 - 2013								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIGGERS		WELL #: 1		RRCID -> 048759		COMPL. DATE 07/18/1970		TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1962 - 2035								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STINE-HAWKINS		821850		WELL #: 1		RRCID -> 085086		COMPL. DATE 08/10/1980		TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A						
HAWKINS, WM. G.																
10	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-					-0-
01	527 N	481	-0-	-46 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-

HAWKINS		WELL #: 1		RRCID -> 090745		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2130 - 2144								
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS -5-		WELL #: 1		RRCID -> 098545		COMPL. DATE 01/27/1982		TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2035 - 2151								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL								
STINE-HAWKINS		//CONT.//		821850											
HAWKINS, W. G.		WELL #:		1A	RRCID ->	133595	COMPL. DATE	07/07/1983	TOTAL DEPTH	2267	PERF.	2100 - 2255			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2			N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2			N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
03	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			N	-0-			-0-

SUPA ENERGY, INC.				830245											
ROACH, H. N.		WELL #:		2	RRCID ->	026942	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	027024	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

COLUMBIAN FUEL CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	027025	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	027029	COMPL. DATE	10/14/1962	TOTAL DEPTH	1914	PERF.	N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

MALONE		WELL #:		1	RRCID ->	027030	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245							
PAKAN		WELL #: A 1		RRCID -> 027031		COMPL. DATE 08/17/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PAKAN, MIRO		WELL #: 1		RRCID -> 027032		COMPL. DATE 05/25/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 027033		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

WALLACE		WELL #: 2		RRCID -> 027034		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

GROGAN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 027038		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

RIPPY-SPEED		WELL #: 1		RRCID -> 027039		COMPL. DATE 03/03/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245														
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 027040		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-									-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
WALLACE		WELL #: A 1		RRCID -> 027041		COMPL. DATE 11/20/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-									-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
STOKES		WELL #: 1		RRCID -> 076658		COMPL. DATE 03/30/1978		TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2077 - 2217								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-									-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
HILTBRUNER		WELL #: 1		RRCID -> 076659		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 2133 PERF. 1833 - 1887								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-									-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
GLASSCOCK, J.		WELL #: 1		RRCID -> 078343		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1827 - 1929								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-									-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
MORGAN, B.		WELL #: 1		RRCID -> 078344		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1841 - 1945								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-									-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//	830245							
CROCKETT, M. K.		WELL #:	1	RRCID -> 078559	COMPL. DATE 08/30/1978	TOTAL DEPTH	2137	PERF. 2066	- 2124	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

PURCELL		WELL #:	1	RRCID -> 078560	COMPL. DATE 08/30/1978	TOTAL DEPTH	1953	PERF. 1834	- 1891	
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

LITCHFIELD, B.L.		WELL #:	1	RRCID -> 079096	COMPL. DATE 10/03/1978	TOTAL DEPTH	2097	PERF. 1983	- 2069	
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

RENEAU, J. R. -C-		WELL #:	1	RRCID -> 079125	COMPL. DATE 10/01/1978	TOTAL DEPTH	2014	PERF. 1923	- 1999	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

SMITH		WELL #:	1	RRCID -> 079409	COMPL. DATE 10/21/1978	TOTAL DEPTH	2152	PERF. 1986	- 2081	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

LANE		WELL #:	1	RRCID -> 079978	COMPL. DATE 11/18/1978	TOTAL DEPTH	2344	PERF. 1989	- 2019	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL	
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245							
FABIAN		WELL #: 1		RRCID -> 079979		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2036 - 2353	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

GABEL		WELL #: 1		RRCID -> 080219		COMPL. DATE 11/28/1978		TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1998 - 2197	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

CLOSE, G. R. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 080302		COMPL. DATE 12/24/1978		TOTAL DEPTH 1661 PERF. 1488 - 1598	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

BOWEN, W. H. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 080304		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1617 - 1647	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

BAILEY, M		WELL #: 1		RRCID -> 083081		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1695 - 2044	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

BAILEY, F. M.		WELL #: 1		RRCID -> 083082		COMPL. DATE 04/14/1979		TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2037 - 2177	
10	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB							
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245													
TATE, O. O.		WELL #: 1		RRCID -> 083083		COMPL. DATE 06/13/1979		TOTAL DEPTH 2158		PERF. 1807 - 2115					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

CUNNINGHAM, L. C.		WELL #: 1		RRCID -> 083084		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 2248		PERF. 1805 - 2193					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PHILLIPS, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 083287		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 2158		PERF. 1633 - 1875					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

LAYCOCK, L.		WELL #: 1		RRCID -> 083751		COMPL. DATE 07/18/1979		TOTAL DEPTH 2052		PERF. 1666 - 2013					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

LAYCOCK, L. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 085110		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 1981		PERF. 1767 - 1953					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

MORRIS		WELL #: 9701		RRCID -> 094106		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH 1870		PERF. 1787 - 1835					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//		830245								
GOLDIE		WELL #:		1	RRCID ->	102086	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	2460	PERF.	2214 - 2416
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

TROXELL OIL & GAS				871350								
KISER, B. F.		WELL #:		1	RRCID ->	026408	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

TROXELL, B. R.				871363								
PIRTLE, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	026878	COMPL. DATE	08/21/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

VISION STONE PETROLEUM, LLC				886192								
SAUNDERS		WELL #:		1	RRCID ->	025793	COMPL. DATE	12/15/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	0	105	-0-	105 B	210	105 2		N	-0-		-0-	
11	283 N	73	-0-	-210 B	-0-	73 2		N	-0-		-0-	
12	0	103	-0-	103 B	103	103 2		N	-0-		-0-	
01	0	124	-0-	124 B	227	124 1		N	-0-		-0-	
02	336 N	109	-0-	-227 B	-0-	109 2		N	-0-		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2		N	-0-		-0-	

VUL-TEX CORPORATION				887728								
PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	026600	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	0	442	-0-	442 B	442	442 2		N	-0-		-0-	
11	869 N	427	-0-	-442 B	-0-	427 2		N	-0-		-0-	
12	0	408	-0-	408 B	408	408 2		N	-0-		-0-	
01	0	433	-0-	433 B	841	433 2		N	-0-		-0-	
02	1198 N	357	-0-	-841 B	-0-	357 2		N	-0-		-0-	
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.				894215												
GOODE				WELL #:	1	RRCID ->	025813	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PERKINS -B-				WELL #:	2	RRCID ->	025827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CUBINE				WELL #:	1	RRCID ->	026554	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WISCHKAEMPER, JAMES K.				932957												
PLAINS-SAUNDERS				WELL #:	4	RRCID ->	025889	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	527 N	292	-0-	-235	B	-0-	292	3		N	-0-					-0-
11	510 N	479	-0-	-31	B	-0-	479	3		N	-0-					-0-
12	527 N	451	-0-	-76	B	-0-	451	3		N	-0-					-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	3		N	-0-					-0-
*02	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3		N	-0-					-0-

SEWELL, G. R.				WELL #:	2	RRCID ->	026324	COMPL. DATE	03/27/1958	TOTAL DEPTH	1824	PERF. 1812 - 1824				
10	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3		N	-0-					-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	3		N	-0-					-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	3		N	-0-					-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3		N	-0-					-0-
*02	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3		N	-0-					-0-

MITCHELL				WELL #:	1	RRCID ->	026327	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	186 N	172	-0-	-14	B	-0-	172	3		N	-0-					-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	3		N	-0-					-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3		N	-0-					-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	3		N	-0-					-0-
*02	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.// 932957									
SANDERS		WELL #: A 1		RRCID -> 026330		COMPL. DATE 09/26/1957		TOTAL DEPTH 1819		PERF. 1803 - 1819	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-		-0-	
11	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3	N	-0-		-0-	
12	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3	N	-0-		-0-	
01	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3	N	-0-		-0-	
*02	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3	N	-0-		-0-	

SEWELL, G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 026332		COMPL. DATE 12/20/1957		TOTAL DEPTH 1812		PERF. 1770 - 1812	
10	0	1	-0-	1 B	3	1 1	N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0- B	3		N	-0-		-0-	
12	0	2	-0-	2 B	5	2 1	N	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0- B	5		N	-0-		-0-	
*02	59 N	54	-0-	-5 B	-0-	54 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-		-0-	

BENSON, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 026343		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-		-0-	
11	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2	N	-0-		-0-	
12	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2	N	-0-		-0-	
01	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2	N	-0-		-0-	
*02	56 N	36	-0-	-20 B	-0-	36 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 2	N	-0-		-0-	

BENSON, J. R.		WELL #: 2		RRCID -> 026344		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-		-0-	
11	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70 2	N	-0-		-0-	
12	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72 2	N	-0-		-0-	
01	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68 2	N	-0-		-0-	
*02	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-		-0-	

BROTHERS, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 026345		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-		-0-	
11	210 N	178	-0-	-32 B	-0-	178 3	N	-0-		-0-	
12	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168 3	N	-0-		-0-	
01	217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170 2	N	-0-		-0-	
*02	168 N	165	-0-	-3 B	-0-	165 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-		-0-	

CARLTON, E. E.		WELL #: 1		RRCID -> 026346		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-		-0-	
11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-		-0-	
12	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-		-0-	
01	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-		-0-	
*02	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.// 932957													
KEGEL, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026348		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2		N	-0-				-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3		N	-0-				-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	3		N	-0-				-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3		N	-0-				-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3		N	-0-				-0-
KEGEL		WELL #: B 1		RRCID -> 026349		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	30	2		N	-0-				-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3		N	-0-				-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3		N	-0-				-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3		N	-0-				-0-
*02	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3		N	-0-				-0-
MCKINNEY, G. L.		WELL #: 1		RRCID -> 026350		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	155 N	131	-0-	-24	B	-0-	131	3		N	-0-				-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3		N	-0-				-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3		N	-0-				-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3		N	-0-				-0-
*02	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3		N	-0-				-0-
MORGAN, T. H.		WELL #: A 1		RRCID -> 026351		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	124 N	110	-0-	-14	B	-0-	110	2		N	-0-				-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2		N	-0-				-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2		N	-0-				-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2		N	-0-				-0-
*02	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	124 N	118	-0-	-6	B	-0-	118	2		N	-0-				-0-
MORGAN, T. H.		WELL #: A 2		RRCID -> 026352		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2		N	-0-				-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2		N	-0-				-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2		N	-0-				-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2		N	-0-				-0-
*02	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	62 N	56	-0-	-6	B	-0-	56	2		N	-0-				-0-
MORGAN, T. H.		WELL #: A 3		RRCID -> 026353		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-				-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2		N	-0-				-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2		N	-0-				-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2		N	-0-				-0-
*02	28 N	14	-0-	-14	B	-0-	14	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	31 N	13	-0-	-18	B	-0-	13	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//	932957								
MORGAN, T. H.		WELL #:	A 4	RRCID ->	026354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-			-0-
*02	28 N	15	-0-	-13 B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-

MORGAN, T. H.		WELL #:	A 5	RRCID ->	026355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42 2	N	-0-			-0-
12	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43 2	N	-0-			-0-
01	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
*02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2	N	-0-			-0-

MORGAN, T. H.		WELL #:	A 6	RRCID ->	026356	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-			-0-
*02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-			-0-

MORGAN, T. H.		WELL #:	B 1	RRCID ->	026357	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 2	N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-			-0-
01	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-			-0-
*02	168 N	146	-0-	-22 B	-0-	146 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	217 N	169	-0-	-48 B	-0-	169 2	N	-0-			-0-

MORGAN, T. H.		WELL #:	B 2	RRCID ->	026358	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
01	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
*02	196 N	163	-0-	-33 B	-0-	163 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200 2	N	-0-			-0-

BOREN		WELL #:	1	RRCID ->	026745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
GORDON, O. T. //CONT.// 932957															
WELL #: 1 RRCID -> 026823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1814 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-									-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 026911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		558 N	395	-0-	-163 B	-0-	395	3			N	-0-			-0-
11		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3			N	-0-			-0-
12		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-			-0-
01		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-			-0-
*02		504 N	501	-0-	-3 B	-0-	501	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-									-0-
03		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	3			N	-0-			-0-

HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 027027 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-			-0-
11		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-			-0-
12		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
01		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-			-0-
*02		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-									-0-
03		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-			-0-

HARVEY WELL #: 2 RRCID -> 027028 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		279 N	157	-0-	-122 B	-0-	157	2			N	-0-			-0-
11		270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268	2			N	-0-			-0-
12		279 N	235	-0-	-44 B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
01		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-			-0-
*02		252 N	222	-0-	-30 B	-0-	222	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-									-0-
03		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-			-0-

HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 027037 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		496 N	273	-0-	-223 B	-0-	273	3			N	-0-			-0-
11		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-			-0-
12		496 N	451	-0-	-45 B	-0-	451	3			N	-0-			-0-
01		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3			N	-0-			-0-
*02		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-									-0-
03		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	3			N	-0-			-0-

VERMILLION, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 035025 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-			-0-
11		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	3			N	-0-			-0-
12		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-			-0-
01		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			N	-0-			-0-
*02		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-									-0-
03		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE						
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.// 932957												
SAMMONS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 035804		COMPL. DATE 12/19/1956		TOTAL DEPTH 2430		PERF. 2252 - 2288				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0 B	-0-	2	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

COLEMAN, JOHN D.		WELL #: 1		RRCID -> 040339		COMPL. DATE 12/23/1965		TOTAL DEPTH 2353		PERF. 2249 - 2326				
10	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	28 N	26	-0-	-2 B	-0-	26	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

COLEMAN, JOHN D.		WELL #: 2		RRCID -> 040340		COMPL. DATE 12/25/1965		TOTAL DEPTH 2389		PERF. N/A				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

PARRISH -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 041960		COMPL. DATE 12/15/1965		TOTAL DEPTH 2052		PERF. 1794 - 1830				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	1			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	1			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	1			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	1			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	1			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	1			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TROSTLE		WELL #: 3		RRCID -> 074805		COMPL. DATE 05/14/1977		TOTAL DEPTH 1845		PERF. 1722 - 1845				
10	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BEDNORZ		WELL #: 1		RRCID -> 085200		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 1998 - 2001				
10	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	30 N	30	-0-	-0 B	-0-	30	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	21 N	21	-0-	-0 B	-0-	21	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	28 N	7	-0-	-21 B	-0-	7	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS				
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//	932957									
WISCHKAEMPER -A-		WELL #:	2	RRCID ->	086741	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	2362	PERF.	2048 - 2052	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16 2		N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 2		N	-0-			-0-
12	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2		N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 2		N	-0-			-0-
*02	28 N	8	-0-	-20 B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7 2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER		WELL #:	1	RRCID ->	090741	COMPL. DATE	10/31/1979	TOTAL DEPTH	2688	PERF.	1870 - 1900	
10	0	1	-0-	1 B	2	1 1		N	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2 B	4	2 1		N	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1 B	5	1 1		N	-0-			-0-
01	0	21	-0-	21 B	26	21 2		N	-0-			-0-
*02	27 N	1	-0-	-26 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		N	-0-			-0-

POWELL, L.		WELL #:	1	RRCID ->	091906	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	2260	PERF.	2063 - 2226	
10	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
*02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-

BRUTON -C-		WELL #:	1	RRCID ->	095802	COMPL. DATE	08/24/1981	TOTAL DEPTH	2275	PERF.	2042 - 2138	
10	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2		Y	-0-			78
11	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 2		Y	-0-			78
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		Y	-0-			78
01	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 2		Y	-0-			78
*02	28 N	9	-0-	-19 B	-0-	9 2		Y	-0-			78
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9 2		Y	-0-			78

BRUTON -B-		WELL #:	1	RRCID ->	100382	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	2335	PERF.	2065 - 2077	
10	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 2		Y	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		Y	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
*02	28 N	8	-0-	-20 B	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 2		Y	-0-			-0-

WISCHKAEMPER		WELL #:	1	RRCID ->	106700	COMPL. DATE	03/18/1983	TOTAL DEPTH	2375	PERF.	2014 - 2022	
10	0	18	-0-	18 B	26	18 2		N	-0-			-0-
11	0	20	-0-	20 B	46	20 2		N	-0-			-0-
12	0	29	-0-	29 B	75	29 2		N	-0-			-0-
01	0	21	-0-	21 B	96	21 2		N	-0-			-0-
*02	106 N	10	-0-	-96 B	-0-	10 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL												
BELL, GIDEON //CONT.// 932957												
WELL #: 1 RRCID -> 135905 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 1856 - 2118												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		682 N	427	-0-	-255 B	-0-	427 3		N	-0-		63
11		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 3		N	-0-		63
12		682 N	660	-0-	-22 B	-0-	660 3		N	-0-		63
01		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3		N	-0-		63
*02		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 3		N	-0-		63
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548 3		N	-0-		63

WISCHKAEMPER, KENNETH												
HUDGINS 932970												
WELL #: 1 RRCID -> 025836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2		Y	-0-		-0-
11		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2		Y	-0-		-0-
12		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2		Y	-0-		-0-
01		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2		Y	-0-		-0-
*02		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 1		Y	-0-		-0-

HUDGINS												
WELL #: 2 RRCID -> 025837 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100 2		Y	-0-		-0-
11		120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112 2		Y	-0-		-0-
12		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2		Y	-0-		-0-
01		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2		Y	-0-		-0-
*02		112 N	109	-0-	-3 B	-0-	109 2		Y	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		124 N	1	-0-	-123 B	-0-	1 1		Y	-0-		-0-

SHAW, J. M.												
WELL #: 2 RRCID -> 025869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		62 N	15	-0-	-47 B	-0-	15 3		N	-0-		-0-
11		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3		N	-0-		-0-
12		62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 1		N	-0-		-0-
01		15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-			N	-0-		-0-
*02		56 N	2	-0-	-54 B	-0-	2 1		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 3		N	-0-		-0-

LINCOLN-SAUNDERS												
WELL #: 4 RRCID -> 025888 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	1	-0-	1 B	1	1 1		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1			N	-0-		-0-
*02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	1			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->										
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	1			N	-0-		-0-

THUT -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 025893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		0	1	-0-	1 B	2	1 1		N	-0-		-0-
11		0	2	-0-	2 B	4	2 1		N	-0-		-0-
12		0	2	-0-	2 B	6	2 1		N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	6			N	-0-		-0-
*02		8 N	2	-0-	-6 B	-0-	2 1		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970										
GUNTER, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026347		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 2		N	-0-			-0-
11	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265 3		N	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-			-0-
01	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3		N	-0-			-0-
*02	252 N	242	-0-	-10 B	-0-	242 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269 3		N	-0-			-0-

WEIBLEY, J. -EST-		WELL #: 1		RRCID -> 026359		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39 3		N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59 3		N	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2		N	-0-			-0-
*02	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3		N	-0-			-0-

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 026369		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
*02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-

CLOSE, IVEY		WELL #: 20		RRCID -> 026373		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
*02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-

EDWARDS, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 026374		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
*02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-

MAGNOLIA FEE		WELL #: 1		RRCID -> 026375		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
*02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970														
PARSONS		WELL #: 2		RRCID -> 026377		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE		STATUS ->	-0-												
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PARSONS		WELL #: 3		RRCID -> 026378		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE		STATUS ->	-0-												
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PURCELL, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026380		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE		STATUS ->	-0-												
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PURCELL, J. D.		WELL #: 2		RRCID -> 026381		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE		STATUS ->	-0-												
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

HICKS		WELL #: 1		RRCID -> 026382		COMPL. DATE 03/29/1929		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	60 N	31	-0-	-29 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*02	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE		STATUS ->	-0-												
03	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-

HICKS		WELL #: 2		RRCID -> 026383		COMPL. DATE 05/21/1929		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	341 N	119	-0-	-222 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	360 N	236	-0-	-124 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*02	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE		STATUS ->	-0-												
03	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970												
HICKS		WELL #: 3		RRCID -> 026384		COMPL. DATE 09/10/1929		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
*02	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE		STATUS ->	-0-										
03	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-			-0-
ADAMSON		WELL #: 1		RRCID -> 026392		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE		STATUS ->	-0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
ADAMSON, R.L.		WELL #: 2		RRCID -> 026393		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE		STATUS ->	-0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
HICKS		WELL #: 1 T		RRCID -> 026405		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
*02	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE		STATUS ->	-0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
HOSHER/F UNION/		WELL #: 1		RRCID -> 026406		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE		STATUS ->	-0-										
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
MORGAN, D. L.		WELL #: 2		RRCID -> 026414		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE		STATUS ->	-0-										
03	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970												
PARSONS		WELL #: 1		RRCID -> 026419		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

GEORGE, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 026429		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

HICKS-STALEY		WELL #: 1		RRCID -> 026438		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*02	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

BROCK		WELL #: 1		RRCID -> 026458		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-			-0-
11	300 N	231	-0-	-69 B	-0-	231	3			N	-0-			-0-
12	279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275	3			N	-0-			-0-
01	279 N	227	-0-	-52 B	-0-	227	3			N	-0-			-0-
*02	224 N	1	-0-	-223 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	279 N	3	-0-	-276 B	-0-	3	1			N	-0-			-0-

HAINES, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026541		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-			-0-
11	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	3			N	-0-			-0-
01	279 N	223	-0-	-56 B	-0-	223	3			N	-0-			-0-
*02	252 N	139	-0-	-113 B	-0-	139	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	279 N	219	-0-	-60 B	-0-	219	3			N	-0-			-0-

VALENCIK, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 026552		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2 B	2	2	1			N	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1 B	3	1	1			N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1 B	4	1	1			N	-0-			-0-
*02	5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
WISCHKAEMPER, KENNETH															
GODFREY, K. P. C.															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 932970															
WELL #: 1 RRCID -> 026591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0	2	-0-	2 B	2	2	1			N	-0-			-0-
12		0	1	-0-	1 B	3	1	1			N	-0-			-0-
01		0	1	-0-	1 B	4	1	1			N	-0-			-0-
*02		5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-

GUYTON HEIRS -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 026726 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*02		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

BALTHROPE															
WELL #: 1 RRCID -> 026794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-

GARDNER															
WELL #: 1 RRCID -> 026795 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-

GARDNER															
WELL #: 2 RRCID -> 026796 COMPL. DATE 10/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3			N	-0-			-0-
11		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-			-0-
12		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-			-0-
01		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-			-0-
*02		112 N	90	-0-	-22 B	-0-	90	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-

HILL															
WELL #: 1 RRCID -> 026797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER							
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970														
OGORMAN		WELL #:		1	RRCID -> 026798			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

10		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-	
11		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-	
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-	
01		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-	
*02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-	

OGORMAN		WELL #:		2	RRCID -> 026799			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-	
11		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-	
12		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-					-0-	
01		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3			N	-0-					-0-	
*02		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-	

SIMMS		WELL #:		1	RRCID -> 026800			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-					-0-	
11		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-	
12		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-					-0-	
01		31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-	
*02		7 N	3	-0-	-4 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-	

TINDALL, F.		WELL #:		1	RRCID -> 026801			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-	
11		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-	
12		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-	
01		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-	
*02		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-	

WRIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 026802			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-	
11		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-	
12		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-	
01		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-					-0-	
*02		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-					-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-	

HARVEY, O. B.		WELL #:		1	RRCID -> 026834			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10		372 N	217	-0-	-155 B	-0-	217	3			N	-0-					-0-	
11		360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355	3			N	-0-					-0-	
12		372 N	305	-0-	-67 B	-0-	305	3			N	-0-					-0-	
01		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-					-0-	
*02		336 N	333	-0-	-3 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					-0-	

PANHANDLE, EAST															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
WISCHKAEMPER, KENNETH //CONT.// 932970															
LINKEY, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 026842 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2022 - WELL PLUGGED 12/2/22															
PITSCH, CHARLES															
WELL #: 1 RRCID -> 026848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
11		126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
12		120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
01		70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
*02		128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
PITSCH, CHARLES															
WELL #: 2 RRCID -> 026849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
11		126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
12		121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
01		71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
*02		128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
ISAACS, MILLIE															
WELL #: 1 RRCID -> 026876 COMPL. DATE 05/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		3 N	1	-0-	-2	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1		N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
*02		2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
GOSSETT															
WELL #: 1 RRCID -> 026882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3		N	-0-			-0-
11		478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	478	3		N	-0-			-0-
12		367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
01		427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3		N	-0-			-0-
*02		305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		418 N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3		N	-0-			-0-
GROGAN															
WELL #: D 1 RRCID -> 026884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		0	1	-0-	1	B	1	1	1		N	-0-			-0-
11		0	2	-0-	2	B	3	2	1		N	-0-			-0-
12		0	2	-0-	2	B	5	2	1		N	-0-			-0-
01		0	1	-0-	1	B	6	1	1		N	-0-			-0-
*02		7 N	1	-0-	-6	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970								
COLEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	026886	COMPL. DATE	01/20/1962	TOTAL DEPTH	2372	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-	-0-
11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-	-0-
12	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-	-0-
01	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			N	-0-	-0-
*02	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-							-0-
03	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-	-0-

LANKFORD		WELL #:		2	RRCID ->	026889	COMPL. DATE	05/19/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	1	-0-	1 B	1	1	1			N	-0-	-0-
11	0	2	-0-	2 B	3	2	1			N	-0-	-0-
12	0	2	-0-	2 B	5	2	1			N	-0-	-0-
01	0	1	-0-	1 B	6	1	1			N	-0-	-0-
*02	7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-1 B	-0-							-0-
03	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-

POWELL		WELL #:		B 1	RRCID ->	026892	COMPL. DATE	02/24/1962	TOTAL DEPTH	2235	PERF. N/A	
10	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	3			N	-0-	-0-
11	90 N	42	-0-	-48 B	-0-	42	3			N	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-	-0-
01	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
*02	28 N	1	-0-	-27 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-1 B	-0-							-0-
03	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-

GROGAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	026909	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	93 N	21	-0-	-72 B	-0-	21	3			N	-0-	-0-
11	90 N	2	-0-	-88 B	-0-	2	1			N	-0-	-0-
12	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
01	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
*02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-							-0-
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-

PUGH, ROMAIN		WELL #:		1012	RRCID ->	026952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-							-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PITSCHE		WELL #:		1	RRCID ->	026975	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-	-0-
11	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-	-0-
12	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-	-0-
01	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-	-0-
*02	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-							-0-
03	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970								
AYER, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 026982		COMPL. DATE 08/08/1937		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3	N	-0-		-0-
11	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3	N	-0-		-0-
12	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-		-0-
01	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3	N	-0-		-0-
*02	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3	N	-0-		-0-

LAYCOCK		WELL #: B 1		RRCID -> 027016		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	248 N	144	-0-	-104 B	-0-	144 3	N	-0-		-0-
11	210 N	179	-0-	-31 B	-0-	179 3	N	-0-		-0-
12	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 3	N	-0-		-0-
01	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3	N	-0-		-0-
*02	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	217 N	169	-0-	-48 B	-0-	169 3	N	-0-		-0-

CLOSE, G. L.		WELL #: 1		RRCID -> 035617		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
*02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-

OGORMAN, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 035929		COMPL. DATE 04/21/1965		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	1	-0-	1 B	1	1 1	N	-0-		-0-
11	0	2	-0-	2 B	3	2 1	N	-0-		-0-
12	0	1	-0-	1 B	4	1 1	N	-0-		-0-
01	0	1	-0-	1 B	5	1 1	N	-0-		-0-
*02	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-

RISK		WELL #: 1		RRCID -> 040710		COMPL. DATE 02/27/1966		TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1980 - 2700
10	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
*02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-

LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 049744		COMPL. DATE 03/17/1970		TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2120 - 2126
10	279 N	220	-0-	-59 B	-0-	220 3	N	-0-		-0-
11	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-		-0-
12	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-		-0-
01	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-		-0-
*02	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
TROSTLE		WELL #: 1		RRCID -> 070668		COMPL. DATE 10/04/1976		TOTAL DEPTH 1923		PERF. 1752 - 1894	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
*02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	

TROSTLE		WELL #: 2		RRCID -> 070669		COMPL. DATE 10/09/1976		TOTAL DEPTH 1941		PERF. 1785 - 1912	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
*02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	

TROSTLE		WELL #: 4		RRCID -> 074806		COMPL. DATE 07/16/1977		TOTAL DEPTH 1892		PERF. 1713 - 1840	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
*02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	

KNOLL		WELL #: 1		RRCID -> 080602		COMPL. DATE 01/24/1979		TOTAL DEPTH 2213		PERF. 1940 - 1950	
10	14B2 EXT	70	-0-	70 B	70	70	2	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	70	-0-	70 B	140	70	2	N	-0-	-0-	
*12	14B2 EXT	117	-0-	117 B	257	117	2	N	-0-	-0-	
*01	14B DENY	129	-0-	129 B	386	129	2	N	-0-	-0-	
02	14B DENY	3	-0-	3 B	389	3	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	389							
03	14B DENY	77	-0-	77 B	466	77	2	N	-0-	-0-	

WISCHKAEMPER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 084540		COMPL. DATE 03/16/1979		TOTAL DEPTH 2194		PERF. N/A	
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
*02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	

WISCHKAEMPER -D-		WELL #: 1		RRCID -> 084750		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 2189		PERF. N/A	
10	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2	N	-0-	-0-	
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2	N	-0-	-0-	
12	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2	N	-0-	-0-	
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2	N	-0-	-0-	
*02	28 N	11	-0-	-17 B	-0-	11	2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE						
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970												
WISCHKAEMPER -B		WELL #: 1A		RRCID -> 085629		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1936 - 1942				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1 B	3	1	1			N	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1 B	4	1	1			N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1 B	5	1	1			N	-0-			-0-
*02	6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

GORDON		WELL #: 1		RRCID -> 085712		COMPL. DATE 07/21/1979		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1686 - 1786				
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2 B	4	2	1			N	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1 B	5	1	1			N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1 B	6	1	1			N	-0-			-0-
*02	7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER		WELL #: 1		RRCID -> 087029		COMPL. DATE 08/09/1979		TOTAL DEPTH 2156		PERF. 1932 - 2030				
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

BRUTON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 089480		COMPL. DATE 06/15/1980		TOTAL DEPTH 2225		PERF. 1948 - 1973				
10	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
*02	28 N	9	-0-	-19 B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-

LUTES -A-		WELL #: 1		RRCID -> 089487		COMPL. DATE 08/29/1980		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1904 - 1926				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HARDIN		WELL #: 1		RRCID -> 090135		COMPL. DATE 04/06/1980		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2138 - 2148				
10	0	294	-0-	294 B	873	294	2			N	-0-			-0-
11	DELQ PR	307	-0-	307 B	1180	307	2			N	-0-			-0-
*12	1472 N	292	-0-	-1180 B	-0-	292	2			N	-0-			-0-
*01	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-			-0-
02	280 N	268	-0-	-12 B	-0-	268	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LIPSCOMB						
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970													
SIMPSON		WELL #:		1		RRCID ->	090755	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	2215	PERF. 1848 - 1868					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MERTEL, JOHN		WELL #:		1		RRCID ->	090756	COMPL. DATE	05/12/1978	TOTAL DEPTH	2487	PERF. 1966 - 2057					
10		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*02		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

LUMMUS		WELL #:		1		RRCID ->	091523	COMPL. DATE	07/11/1980	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1846 - 1914					
10		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*02		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

TROSTLE		WELL #:		2		RRCID ->	098937	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	1979	PERF. 1795 - 1921					
10		93 N	68	-0-	-25 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12		93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
01		62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*02		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
03		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-

WELLS		WELL #:		1		RRCID ->	098951	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	1763	PERF. 1597 - 1695					
10		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*02		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
03		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

MORRIS		WELL #:		1		RRCID ->	100825	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1663 - 1850					
10		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11		540 N	405	-0-	-135 B	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12		620 N	313	-0-	-307 B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*02		392 N	242	-0-	-150 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
03		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL						
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970												
CALCOTE		WELL #: 1		RRCID -> 102536		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 2049 - 2176				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	310 N	204	-0-	-106 B	-0-	204	3			N	-0-			-0-
11	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-			-0-
12	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308	3			N	-0-			-0-
01	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-			-0-
*02	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-			-0-

CLOSE/BRYAN CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 102543		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 1715		PERF. 1611 - 1684				
10	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

MANDY		WELL #: 1		RRCID -> 103739		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 3017		PERF. 2371 - 2629				
10	465 N	276	-0-	-189 B	-0-	276	3			N	-0-			-0-
11	450 N	439	-0-	-11 B	-0-	439	3			N	-0-			-0-
12	403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383	3			N	-0-			-0-
01	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-			-0-
*02	420 N	366	-0-	-54 B	-0-	366	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 104330		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 2142		PERF. 1957 - 2089				
10	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
11	210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181	2			N	-0-			-0-
12	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-			-0-
01	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-			-0-
*02	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 104331		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1963 - 2100				
10	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-			-0-
11	120 N	92	-0-	-28 B	-0-	92	2			N	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-			-0-
01	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-			-0-
*02	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-			-0-

DEBBIE		WELL #: 1		RRCID -> 105404		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2267 - 2655				
10	651 N	380	-0-	-271 B	-0-	380	2			N	-0-			-0-
11	630 N	612	-0-	-18 B	-0-	612	3			N	-0-			-0-
12	682 N	533	-0-	-149 B	-0-	533	3			N	-0-			-0-
01	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-			-0-
*02	560 N	489	-0-	-71 B	-0-	489	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE						
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970		WELL #: 1 E		RRCID -> 105731		COMPL. DATE 09/10/1979		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2032 - 2046		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	1	-0-	1 B	1	1	1	1		N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1 B	2	1	1	1		N	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1 B	3	1	1	1		N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1 B	4	1	1	1		N	-0-			-0-
*02	5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1	1	1		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	1		N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 106369		COMPL. DATE 06/10/1983		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1985 - 2098				
10	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2			N	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-			-0-
*02	112 N	105	-0-	-7 B	-0-	105	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	124 N	76	-0-	-48 B	-0-	76	2			N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 106370		COMPL. DATE 06/09/1983		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1967 - 2081				
10	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-			-0-
01	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-			-0-
*02	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2			N	-0-			-0-

GRAGG		WELL #: 1		RRCID -> 106371		COMPL. DATE 03/04/1983		TOTAL DEPTH 2025		PERF. 1504 - 1592				
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1 B	3	1	1			N	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1 B	4	1	1			N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1 B	5	1	1			N	-0-			-0-
*02	6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

POWELL		WELL #: 3		RRCID -> 107389		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 2306		PERF. 2064 - 2280				
10	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3			N	-0-			-0-
12	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-			-0-
01	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3			N	-0-			-0-
*02	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-			-0-

JOHNSON A/PENDLETON		WELL #: 1		RRCID -> 107656		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 2195		PERF. 1956 - 2156				
10	0	1	-0-	1 B	2	1	1			N	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2 B	4	2	1			N	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1 B	5	1	1			N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1 B	6	1	1			N	-0-			-0-
*02	7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL						
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970		WELL #: 1		RRCID -> 108438		COMPL. DATE 10/27/1983		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1969 - 2077		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 3			N	-0-			-0-
11		90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74 3			N	-0-			-0-
12		93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 3			N	-0-			-0-
01		93 N	65	-0-	-28 B	-0-	65 3			N	-0-			-0-
*02		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3			N	-0-			-0-

HEIRS, MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 108612		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 2061		PERF. 1899 - 2017				
10		434 N	280	-0-	-154 B	-0-	280 3			N	-0-			-0-
11		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3			N	-0-			-0-
12		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3			N	-0-			-0-
01		279 N	227	-0-	-52 B	-0-	227 3			N	-0-			-0-
*02		392 N	377	-0-	-15 B	-0-	377 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3			N	-0-			-0-

KEYS		WELL #: 1		RRCID -> 108748		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 1909		PERF. 1700 - 1870				
10		93 N	49	-0-	-44 B	-0-	49 3			N	-0-			-0-
11		90 N	2	-0-	-88 B	-0-	2 1			N	-0-			-0-
12		93 N	45	-0-	-48 B	-0-	45 3			N	-0-			-0-
01		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3			N	-0-			-0-
*02		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 3			N	-0-			-0-

BAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 109113		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 2375		PERF. 2083 - 2339				
10		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
11		12 N	2	-0-	-10 B	-0-	2 1			N	-0-			-0-
12		10 N	1	-0-	-9 B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
*02		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-

HAYES		WELL #: 1		RRCID -> 109671		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 1920		PERF. 1716 - 1720				
10		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1			N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
*02		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-

SHAMROCK PIPEYARD -D-		WELL #: 1		RRCID -> 114402		COMPL. DATE 02/19/1963		TOTAL DEPTH 364		PERF. 320 - 340				
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970											
JEAN		WELL #:		1	RRCID ->	114560	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	2028 PERF.	1738 - 1934				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-				-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-				-0-
*02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-				-0-

ROBINSON		WELL #:		1	RRCID ->	129796	COMPL. DATE	01/26/1989	TOTAL DEPTH	2188 PERF.	1893 - 2126				
10	403 N	268	-0-	-135 B	-0-	268	3	N	-0-		-0-				76
11	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3	N	-0-		-0-				76
12	434 N	355	-0-	-79 B	-0-	355	3	N	-0-		-0-				76
01	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3	N	-0-		-0-				76
*02	392 N	358	-0-	-34 B	-0-	358	3	N	-0-		-0-				76
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
03	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3	N	-0-		-0-				76

CURRY/BRYAN CLOSE		WELL #:		1	RRCID ->	142740	COMPL. DATE	11/18/1974	TOTAL DEPTH	1934 PERF.	1647 - 1934				
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-				-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-				-0-
*02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-				-0-

NELSON, A. L.		WELL #:		2	RRCID ->	167833	COMPL. DATE	12/06/1936	TOTAL DEPTH	2210 PERF.	1923 - 2210				
10	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-				-0-
11	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-				-0-
*02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-				-0-

WRIGHT, LYNN BARNETT		944165		WELL #:	1	RRCID ->	025992	COMPL. DATE	05/27/1957	TOTAL DEPTH	2230 PERF.	N/A			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

6A PRODUCTION HAWKINS, W. G.		953900		WELL #:	1	RRCID ->	080339	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL DEPTH	2362 PERF.	2224 - 2305			
10	0	201	-0-	201 B	201	201	2	N	-0-		-0-				-0-
11	415 N	214	-0-	-201 B	-0-	214	2	N	-0-		-0-				-0-
12	0	215	-0-	215 B	215	215	2	N	-0-		-0-				-0-
01	420 N	205	-0-	-215 B	-0-	205	2	N	-0-		-0-				-0-
*02	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2	N	-0-		-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-												
03	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
6A PRODUCTION		//CONT.//		953900										
HAWKINS		WELL #:		5	RRCID ->	084119	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3507	PERF. 2292 - 2331			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	201	-0-	201 B	201	201	2			N	-0-			-0-
11	415 N	214	-0-	-201 B	-0-	214	2			N	-0-			-0-
12	0	215	-0-	215 B	215	215	2			N	-0-			-0-
01	420 N	205	-0-	-215 B	-0-	205	2			N	-0-			-0-
*02	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKINS		WELL #:		6	RRCID ->	084120	COMPL. DATE	05/20/1978	TOTAL DEPTH	2387	PERF. 2108 - 2213			
10	0	201	-0-	201 B	201	201	2			N	-0-			-0-
11	415 N	214	-0-	-201 B	-0-	214	2			N	-0-			-0-
12	0	215	-0-	215 B	215	215	2			N	-0-			-0-
01	420 N	205	-0-	-215 B	-0-	205	2			N	-0-			-0-
*02	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BREEDING, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	087836	COMPL. DATE	01/17/1980	TOTAL DEPTH	2306	PERF. 1968 - 2040			
10	0	86	-0-	86 B	86	86	2			N	-0-			-0-
11	239 N	153	-0-	-86 B	-0-	153	2			N	-0-			-0-
12	0	172	-0-	172 B	172	172	2			N	-0-			-0-
01	347 N	175	-0-	-172 B	-0-	175	2			N	-0-			-0-
*02	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		68831 001		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
ALYAHA ENERGY, LLC		016536												
JONES, ALBERT		WELL #: B 1		RRCID ->	023679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1034	3			N	-0-			-0-
11	0	1011	-0-	1011	1011	1011	3			N	-0-			-0-
12	1963 N	952	-0-	-1011	-0-	952	3			N	-0-			-0-
01	0	952	-0-	952	952	952	3			N	-0-			-0-
02	1795 N	843	-0-	-952	-0-	843	3			N	-0-			-0-
03	961 N	731	-0-	-230	-0-	731	3			N	-0-			-0-

LOCHTE		WELL #:		1	RRCID ->	024614	COMPL. DATE	12/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-			-0-
11	0	1416	-0-	1416	1416	1416	3			N	-0-			-0-
12	2744 X	1328	-0-	-1416	-0-	1328	3			N	-0-			-0-
01	0	1342	-0-	1342	1342	1342	3			N	-0-			-0-
02	2550 X	1208	-0-	-1342	-0-	1208	3			N	-0-			-0-
*03	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-			-0-

SNEED		WELL #: B 1		RRCID ->	024616	COMPL. DATE	02/09/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-			-0-
11	0	1358	-0-	1358	1358	1358	3			N	-0-			-0-
12	1631 X	273	-0-	-1358	-0-	273	3			N	-0-			-0-
01	0	1028	-0-	1028	1028	1028	3			N	-0-			-0-
02	1950 X	922	-0-	-1028	-0-	922	3			N	-0-			-0-
*03	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
ALYAHA ENERGY, LLC		//CONT.//		016536									
TERRY		WELL #: B 1		RRCID -> 024619		COMPL. DATE 01/21/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
11	0	34	-0-	34	34	34	3		N	-0-			-0-
12	61 X	27	-0-	-34	-0-	27	3		N	-0-			-0-
01	0	29	-0-	29	29	29	3		N	-0-			-0-
02	60 X	31	-0-	-29	-0-	31	3		N	-0-			-0-
*03	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-

FINLEY		WELL #: 2		RRCID -> 140494		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 3647		PERF. 3293 - 3569			
10	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-
11	0	1066	-0-	1066	1066	1066	3		N	-0-			-0-
12	1344 X	278	-0-	-1066	-0-	278	3		N	-0-			-0-
01	0	278	-0-	278	278	278	3		N	-0-			-0-
02	1090 X	812	-0-	-278	-0-	812	3		N	-0-			-0-
*03	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP		019510		WELL #: 1 A		RRCID -> 060396		COMPL. DATE 12/02/1974		TOTAL DEPTH 2722		PERF. 2416 - 2600	
WHITTENBURG													
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BCE-MACH III LLC		040209		WELL #: 1		RRCID -> 023002		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3150	PERF. N/A
BOWERS													
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANKINS		WELL #: 1		RRCID -> 023003		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARRETT		WELL #: G 1		RRCID -> 023005		COMPL. DATE 01/29/1971		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
10	0	3091	-0-	3091	7280	3091	3		N	-0-			-0-
11	0	3078	-0-	3078	10358	3078	3		N	-0-			-0-
12	0	2567	-0-	2567	12925	2567	3		N	-0-			-0-
01	14609 X	1684	-0-	-12925	-0-	1684	3		N	-0-			-0-
02	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3		N	-0-			-0-
03	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 BARRETT WELL #: T 1 RRCID -> 023006 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENEDICT WELL #: 1 RRCID -> 023010 COMPL. DATE 01/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOBBITT WELL #: 1 RRCID -> 023011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2750 - 2910

10	0	779	-0-	779	1437	779	3			N	-0-					-0-
11	0	758	-0-	758	2195	758	3			N	-0-					-0-
12	0	735	-0-	735	2930	735	3			N	-0-					-0-
01	3773 X	843	-0-	-2930	-0-	843	3			N	-0-					-0-
02	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
03	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 023012 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 023013 COMPL. DATE 06/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023014 COMPL. DATE 09/03/1947 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 023015 COMPL. DATE 10/01/1947 TOTAL DEPTH 2234 PERF. N/A

10	0	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
12	0	1	-0-	1	117	1	3			N	-0-					-0-
01	117 X	-0-	-0-	-117	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	023016	COMPL. DATE	09/26/1947	TOTAL DEPTH	2922	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BROWN		WELL #:		A 4	RRCID ->	023017	COMPL. DATE	06/06/1949	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A		
10	0		5	-0-	5	5	5	3	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	5 X	-0-	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BROWN		WELL #:		5	RRCID ->	023018	COMPL. DATE	06/23/1950	TOTAL DEPTH	3192	PERF. N/A		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DAUER		WELL #:		1	RRCID ->	023019	COMPL. DATE	04/15/1948	TOTAL DEPTH	2874	PERF. N/A		
10	0	1072	-0-	1072	3025	1072	3		N	-0-			-0-
11	0	919	-0-	919	3944	919	3		N	-0-			-0-
12	0	968	-0-	968	4912	968	3		N	-0-			-0-
01	5886 X	974	-0-	-4912	-0-	974	3		N	-0-			-0-
02	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			-0-
03	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-			-0-
FRASHIER		WELL #:		E 1	RRCID ->	023022	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MONTGOMERY		WELL #:		1	RRCID ->	023031	COMPL. DATE	10/00/1949	TOTAL DEPTH	2970	PERF. N/A		
10	0	2226	-0-	2226	2266	2226	3		N	-0-			-0-
11	0	2124	-0-	2124	4390	2124	3		N	-0-			-0-
12	0	2066	-0-	2066	6456	2066	3		N	-0-			-0-
01	8577 X	2121	-0-	-6456	-0-	2121	3		N	-0-			-0-
02	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3		N	-0-			-0-
03	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3		N	-0-			-0-
NEIGHBORS		WELL #:		1	RRCID ->	023032	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2990 -	3024	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST
BCE-MACH III LLC
RENDELMAN

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 040209

WELL #: 1 RRCID -> 023034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	782	-0-	782	2318	782	3			N	-0-					-0-
11	0	787	-0-	787	3105	787	3			N	-0-					-0-
12	0	646	-0-	646	3751	646	3			N	-0-					-0-
01	4367 X	616	-0-	-3751	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-

RITTER

WELL #: 1 RRCID -> 023035 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	577	-0-	577	4663	577	3			N	-0-					-0-
11	0	1742	-0-	1742	6405	1742	3			N	-0-					-0-
12	0	1561	-0-	1561	7966	1561	3			N	-0-					-0-
01	9559 X	1593	-0-	-7966	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
02	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
03	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, JEANETTE

WELL #: 1 RRCID -> 023036 COMPL. DATE 01/11/1953 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

10	0	1940	-0-	1940	5781	1940	3			N	-0-					-0-
11	0	1895	-0-	1895	7676	1895	3			N	-0-					-0-
12	0	2383	-0-	2383	10059	2383	3			N	-0-					-0-
01	11907 X	1848	-0-	-10059	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
02	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
03	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-

WALL

WELL #: E 3 RRCID -> 023038 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINEINGER-MERRICK

WELL #: 1 RRCID -> 023040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	764	-0-	764	2287	764	3			N	-0-					-0-
11	0	705	-0-	705	2992	705	3			N	-0-					-0-
12	0	750	-0-	750	3742	750	3			N	-0-					-0-
01	4508 X	766	-0-	-3742	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
03	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-

KIRBY

WELL #: A 1 RRCID -> 023057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	1182	-0-	1182	3392	1182	3			N	-0-					-0-
11	0	1175	-0-	1175	4567	1175	3			N	-0-					-0-
12	0	1166	-0-	1166	5733	1166	3			N	-0-					-0-
01	6897 X	1164	-0-	-5733	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
02	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
03	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-

KIRBY

WELL #: B 1 RRCID -> 023058 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	1327	-0-	1327	3798	1327	3			N	-0-					-0-
11	0	1379	-0-	1379	5177	1379	3			N	-0-					-0-
12	0	1324	-0-	1324	6501	1324	3			N	-0-					-0-
01	7805 X	1304	-0-	-6501	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
02	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
03	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
KIRBY		WELL #: C 2		RRCID -> 023059	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	217	-0-	217	468	217	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	170	-0-	170	638	170	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	216	-0-	216	854	216	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1045 X	191	-0-	-854	-0-	191	3	N	-0-	-0-	-0-
02	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-	-0-
03	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-

KIRBY		WELL #: E 1		RRCID -> 023061	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	0	831	-0-	831	2329	831	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	823	-0-	823	3152	823	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	857	-0-	857	4009	857	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4860 X	851	-0-	-4009	-0-	851	3	N	-0-	-0-	-0-
02	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-	-0-	-0-
03	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	3	N	-0-	-0-	-0-

KIRBY		WELL #: F 1		RRCID -> 023062	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	0	217	-0-	217	468	217	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	176	-0-	176	644	176	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	223	-0-	223	867	223	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1058 X	191	-0-	-867	-0-	191	3	N	-0-	-0-	-0-
02	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-	-0-
03	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	-0-	-0-

BLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 023073	COMPL. DATE 08/17/1958	TOTAL DEPTH	2886	PERF.	N/A		
10	0	308	-0-	308	1011	308	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	346	-0-	346	1357	346	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	324	-0-	324	1681	324	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2039 X	358	-0-	-1681	-0-	358	3	N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
03	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	-0-	-0-

ANDERSON		WELL #: B 1		RRCID -> 023079	COMPL. DATE 07/00/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	0	1646	-0-	1646	4673	1646	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1545	-0-	1545	6218	1545	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1497	-0-	1497	7715	1497	3	N	-0-	-0-	-0-
01	9272 X	1557	-0-	-7715	-0-	1557	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3	N	-0-	-0-	-0-

COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 023189	COMPL. DATE 07/23/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	0	1379	-0-	1379	3932	1379	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1270	-0-	1270	5202	1270	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1275	-0-	1275	6477	1275	3	N	-0-	-0-	-0-
01	7712 X	1235	-0-	-6477	-0-	1235	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3	N	-0-	-0-	-0-

HOERNER		WELL #: 1		RRCID -> 023216	COMPL. DATE 06/27/2011	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	2721	-	2877
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 023219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1878	-0-	1878	5332	1878	3			N	-0-					-0-
11	0	1733	-0-	1733	7065	1733	3			N	-0-					-0-
12	0	1784	-0-	1784	8849	1784	3			N	-0-					-0-
01	10585 X	1736	-0-	-8849	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
02	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
03	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-

HEXTER WELL #: E 3 RRCID -> 023241 COMPL. DATE 03/26/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AEBERSOLD WELL #: G 1 RRCID -> 024021 COMPL. DATE 03/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AEBERSOLD WELL #: A 3 RRCID -> 024022 COMPL. DATE 06/17/1958 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: E 1 RRCID -> 024027 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCEWEN WELL #: G 1 RRCID -> 024154 COMPL. DATE 09/29/1931 TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDLIN WELL #: E 1 RRCID -> 024163 COMPL. DATE 11/23/1937 TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
POPE -D-		WELL #: E 1		RRCID -> 024171	COMPL. DATE 10/05/1949	TOTAL DEPTH 2995	PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VANIMAN		WELL #: E 1		RRCID -> 024244	COMPL. DATE 03/27/1962	TOTAL DEPTH 2670	PERF. N/A								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WITTER		WELL #: E 1		RRCID -> 024247	COMPL. DATE 10/16/1938	TOTAL DEPTH 2770	PERF. N/A								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOONE, ALVORA		WELL #: 1		RRCID -> 024248	COMPL. DATE 10/10/1957	TOTAL DEPTH 2952	PERF. N/A								
10	0	537	-0-	537	1047	537	3			N	-0-				-0-
11	0	425	-0-	425	1472	425	3			N	-0-				-0-
12	0	477	-0-	477	1949	477	3			N	-0-				-0-
01	2467 X	518	-0-	-1949	-0-	518	3			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-				-0-

CRUMPACKER		WELL #: 1		RRCID -> 024252	COMPL. DATE 09/25/1957	TOTAL DEPTH 2935	PERF. N/A								
10	0	1499	-0-	1499	4543	1499	3			N	-0-				-0-
11	0	1332	-0-	1332	5875	1332	3			N	-0-				-0-
12	0	1569	-0-	1569	7444	1569	3			N	-0-				-0-
01	9002 X	1558	-0-	-7444	-0-	1558	3			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-				-0-

SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 024257	COMPL. DATE 09/13/1959	TOTAL DEPTH 3217	PERF. N/A								
10	0	672	-0-	672	1947	672	3			N	-0-				-0-
11	0	531	-0-	531	2478	531	3			N	-0-				-0-
12	0	613	-0-	613	3091	613	3			N	-0-				-0-
01	3775 X	684	-0-	-3091	-0-	684	3			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-				-0-

RIGGINS, LOYD		WELL #: 1		RRCID -> 024263	COMPL. DATE 09/21/1957	TOTAL DEPTH 2980	PERF. N/A								
10	0	1268	-0-	1268	2582	1268	3			N	-0-				-0-
11	0	1185	-0-	1185	3767	1185	3			N	-0-				-0-
12	0	1169	-0-	1169	4936	1169	3			N	-0-				-0-
01	6200 X	1264	-0-	-4936	-0-	1264	3			N	-0-				-0-
02	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-				-0-
03	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209											
RIGGINS U-TEXAS		WELL #: 2		RRCID -> 024264		COMPL. DATE 12/16/1957		TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HODGES				WELL #: 1		RRCID -> 024302		COMPL. DATE 11/25/1938		TOTAL DEPTH 2945		PERF. N/A	
10	0	1287	-0-	1287	3264	1287	3		N	-0-			-0-
11	0	1047	-0-	1047	4311	1047	3		N	-0-			-0-
12	0	999	-0-	999	5310	999	3		N	-0-			-0-
01	6319 X	1009	-0-	-5310	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
02	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-
03	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-

MADDEN				WELL #: 1		RRCID -> 024307		COMPL. DATE 11/27/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	0	686	-0-	686	2106	686	3		N	-0-			-0-
11	0	787	-0-	787	2893	787	3		N	-0-			-0-
12	0	766	-0-	766	3659	766	3		N	-0-			-0-
01	4446 X	787	-0-	-3659	-0-	787	3		N	-0-			-0-
02	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
03	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-

POWERS				WELL #: 1		RRCID -> 024312		COMPL. DATE 09/16/1948		TOTAL DEPTH 2859		PERF. N/A	
10	0	766	-0-	766	2303	766	3		N	-0-			-0-
11	0	728	-0-	728	3031	728	3		N	-0-			-0-
12	0	638	-0-	638	3669	638	3		N	-0-			-0-
01	4431 X	762	-0-	-3669	-0-	762	3		N	-0-			-0-
02	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
03	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-

VICARS				WELL #: 2		RRCID -> 024315		COMPL. DATE 09/07/1959		TOTAL DEPTH 2954		PERF. 2839 - 2954	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELLS SMOOT				WELL #: 1		RRCID -> 024316		COMPL. DATE 04/08/1940		TOTAL DEPTH 2910		PERF. N/A	
10	0	1344	-0-	1344	4422	1344	3		N	-0-			-0-
11	0	1462	-0-	1462	5884	1462	3		N	-0-			-0-
12	0	1263	-0-	1263	7147	1263	3		N	-0-			-0-
01	8635 X	1488	-0-	-7147	-0-	1488	3		N	-0-			-0-
02	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3		N	-0-			-0-
03	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3		N	-0-			-0-

QUIRK				WELL #: 1		RRCID -> 024384		COMPL. DATE 04/25/1948		TOTAL DEPTH 2998		PERF. N/A	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 FARLEY, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 024567 COMPL. DATE 01/26/1953 TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCADAMS, WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 024573 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	768	-0-	768	2272	768	3			N	-0-					-0-
11	0	724	-0-	724	2996	724	3			N	-0-					-0-
12	0	737	-0-	737	3733	737	3			N	-0-					-0-
01	4443 X	710	-0-	-3733	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-

WALL, JIM WELL #: 1 RRCID -> 024580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 024709 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2548 PERF. N/A

10	0	515	-0-	515	977	515	3			N	-0-					-0-
11	0	491	-0-	491	1468	491	3			N	-0-					-0-
12	0	494	-0-	494	1962	494	3			N	-0-					-0-
01	2388 X	426	-0-	-1962	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
03	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

ANDIS WELL #: 1 RRCID -> 024714 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	729	-0-	729	2154	729	3			N	-0-					-0-
11	0	739	-0-	739	2893	739	3			N	-0-					-0-
12	0	760	-0-	760	3653	760	3			N	-0-					-0-
01	4370 X	717	-0-	-3653	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

ANNAWAG WELL #: 1 RRCID -> 024716 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2937 PERF. N/A

10	0	1086	-0-	1086	3135	1086	3			N	-0-					-0-
11	0	1015	-0-	1015	4150	1015	3			N	-0-					-0-
12	0	1053	-0-	1053	5203	1053	3			N	-0-					-0-
01	6250 X	1047	-0-	-5203	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
02	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-

BASS WELL #: 1 RRCID -> 024735 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	1005	-0-	1005	2857	1005	3			N	-0-					-0-
11	0	1002	-0-	1002	3859	1002	3			N	-0-					-0-
12	0	941	-0-	941	4800	941	3			N	-0-					-0-
01	5905 X	1105	-0-	-4800	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
02	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
03	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
BAYSHORE		WELL #:		1	RRCID ->	024737	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
10	0	403	-0-	403	638	403	1	N	-0-	-0-	-0-
11	0	390	-0-	390	1028	390	1	N	-0-	-0-	-0-
12	0	243	-0-	243	1271	243	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1527 X	256	-0-	-1271	-0-	256	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-	-0-	-0-

BEN		WELL #:		1	RRCID ->	024738	COMPL. DATE	01/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	1814	-0-	1814	4922	1814	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1589	-0-	1589	6511	1589	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1411	-0-	1411	7922	1411	3	N	-0-	-0-	-0-
01	9245 X	1323	-0-	-7922	-0-	1323	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3	N	-0-	-0-	-0-

BENEDICT		WELL #:		A 1	RRCID ->	024739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	956	-0-	956	956	956	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1851 X	895	-0-	-956	-0-	895	3	N	-0-	-0-	-0-
02	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3	N	-0-	-0-	-0-

BOONE		WELL #:		1	RRCID ->	024750	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	968	-0-	968	2777	968	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	891	-0-	891	3668	891	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	887	-0-	887	4555	887	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5514 X	959	-0-	-4555	-0-	959	3	N	-0-	-0-	-0-
02	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835	3	N	-0-	-0-	-0-
03	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	3	N	-0-	-0-	-0-

BRITTEN		WELL #:		1	RRCID ->	024758	COMPL. DATE	09/22/1952	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A
10	0	1490	-0-	1490	4285	1490	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1350	-0-	1350	5635	1350	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1331	-0-	1331	6966	1331	3	N	-0-	-0-	-0-
01	8230 X	1264	-0-	-6966	-0-	1264	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3	N	-0-	-0-	-0-

BURGER		WELL #:		A 1	RRCID ->	024761	COMPL. DATE	06/13/1967	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A
10	0	1334	-0-	1334	3921	1334	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1259	-0-	1259	5180	1259	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1212	-0-	1212	6392	1212	3	N	-0-	-0-	-0-
01	7786 X	1394	-0-	-6392	-0-	1394	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3	N	-0-	-0-	-0-

BURGER		WELL #:		B 1	RRCID ->	024762	COMPL. DATE	09/28/1967	TOTAL DEPTH	3298	PERF. N/A
10	0	789	-0-	789	2369	789	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	769	-0-	769	3138	769	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	816	-0-	816	3954	816	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4722 X	768	-0-	-3954	-0-	768	3	N	-0-	-0-	-0-
02	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-	-0-	-0-
03	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209													
CAR		WELL #:		1	RRCID ->	024771	COMPL. DATE	05/26/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	1255	-0-	1255	1255		1255	2			N	-0-					-0-
01	DELO PR	1306	-0-	1306	2561		1306	2			N	-0-					-0-
02	3759 X	1198	-0-	-2561	-0-		1198	2			N	-0-					-0-
03	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-		1333	2			N	-0-					-0-

CARN		WELL #:		2	RRCID ->	024774	COMPL. DATE	06/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	0	419	-0-	419	1205		419	3			N	-0-					-0-
11	0	387	-0-	387	1592		387	3			N	-0-					-0-
12	0	406	-0-	406	1998		406	3			N	-0-					-0-
01	2386 X	388	-0-	-1998	-0-		388	3			N	-0-					-0-
02	348 X	348	-0-	-0-	-0-		348	3			N	-0-					-0-
03	381 X	381	-0-	-0-	-0-		381	3			N	-0-					-0-

CARNEY		WELL #:		1	RRCID ->	024775	COMPL. DATE	08/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	0	1804	-0-	1804	5059		1804	3			N	-0-					-0-
11	0	1607	-0-	1607	6666		1607	3			N	-0-					-0-
12	0	1605	-0-	1605	8271		1605	3			N	-0-					-0-
01	9848 X	1577	-0-	-8271	-0-		1577	3			N	-0-					-0-
02	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-		1478	3			N	-0-					-0-
03	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-		1603	3			N	-0-					-0-

CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	024776	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	0	1611	-0-	1611	6132		1611	3			N	-0-					-0-
11	0	141	-0-	141	6273		141	3			N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	6273						N	-0-					-0-
01	7430 X	1157	-0-	-6273	-0-		1157	3			N	-0-					-0-
02	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-		1304	3			N	-0-					-0-
03	906 X	906	-0-	-0-	-0-		906	3			N	-0-					-0-

CARROLL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	0	168	-0-	168	661		168	3			N	-0-					-0-
11	0	304	-0-	304	965		304	3			N	-0-					-0-
12	0	227	-0-	227	1192		227	3			N	-0-					-0-
01	1401 X	209	-0-	-1192	-0-		209	3			N	-0-					-0-
02	119 X	119	-0-	-0-	-0-		119	3			N	-0-					-0-
03	131 X	131	-0-	-0-	-0-		131	3			N	-0-					-0-

CASSIE		WELL #:		1	RRCID ->	024779	COMPL. DATE	10/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	0	843	-0-	843	2313		843	3			N	-0-					-0-
11	0	721	-0-	721	3034		721	3			N	-0-					-0-
12	0	699	-0-	699	3733		699	3			N	-0-					-0-
01	4545 X	812	-0-	-3733	-0-		812	3			N	-0-					-0-
02	708 X	708	-0-	-0-	-0-		708	3			N	-0-					-0-
03	694 X	694	-0-	-0-	-0-		694	3			N	-0-					-0-

CLAY		WELL #:		1	RRCID ->	024793	COMPL. DATE	07/09/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	0	757	-0-	757	1363		757	3			N	-0-					-0-
11	0	617	-0-	617	1980		617	3			N	-0-					-0-
12	0	563	-0-	563	2543		563	3			N	-0-					-0-
01	3129 X	586	-0-	-2543	-0-		586	3			N	-0-					-0-
02	530 X	530	-0-	-0-	-0-		530	3			N	-0-					-0-
03	739 X	739	-0-	-0-	-0-		739	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209										
COVEY		WELL #: 1		RRCID -> 024805		COMPL. DATE 09/10/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
10	0	928	-0-	928	1751	928	3	N	-0-			-0-
11	0	830	-0-	830	2581	830	3	N	-0-			-0-
12	0	836	-0-	836	3417	836	3	N	-0-			-0-
01	4237 X	820	-0-	-3417	-0-	820	3	N	-0-			-0-
02	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-			-0-
03	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	3	N	-0-			-0-

CRISP		WELL #: 1		RRCID -> 024806		COMPL. DATE 06/07/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	0	1940	-0-	1940	5892	1940	3	N	-0-			-0-
11	0	1709	-0-	1709	7601	1709	3	N	-0-			-0-
12	0	1797	-0-	1797	9398	1797	3	N	-0-			-0-
01	11045 X	1647	-0-	-9398	-0-	1647	3	N	-0-			-0-
02	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3	N	-0-			-0-
03	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3	N	-0-			-0-

DILLMAN		WELL #: 1		RRCID -> 024813		COMPL. DATE 02/17/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	0	1012	-0-	1012	3269	1012	3	N	-0-			-0-
11	0	1189	-0-	1189	4458	1189	3	N	-0-			-0-
12	0	1166	-0-	1166	5624	1166	3	N	-0-			-0-
01	6688 X	1064	-0-	-5624	-0-	1064	3	N	-0-			-0-
02	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-			-0-
03	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-			-0-

DIZ		WELL #: 1		RRCID -> 024814		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	0	1996	-0-	1996	6304	1996	3	N	-0-			-0-
11	0	1965	-0-	1965	8269	1965	3	N	-0-			-0-
12	0	1985	-0-	1985	10254	1985	3	N	-0-			-0-
01	12273 X	2019	-0-	-10254	-0-	2019	3	N	-0-			-0-
02	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3	N	-0-			-0-
03	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3	N	-0-			-0-

DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 024817		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	0	987	-0-	987	1800	987	3	N	-0-			-0-
11	0	951	-0-	951	2751	951	3	N	-0-			-0-
12	0	871	-0-	871	3622	871	3	N	-0-			-0-
01	4692 X	1070	-0-	-3622	-0-	1070	3	N	-0-			-0-
02	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-			-0-
03	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	3	N	-0-			-0-

DOSS		WELL #: 2		RRCID -> 024818		COMPL. DATE 12/03/1989		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2771 - 2826				
10	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-			-0-
11	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-			-0-
12	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-			-0-
01	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-			-0-
02	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-			-0-
03	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-			-0-

EAKIN		WELL #: 1		RRCID -> 024830		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	0	1522	-0-	1522	2847	1522	3	N	-0-			-0-
11	0	1522	-0-	1522	4369	1522	3	N	-0-			-0-
12	0	1340	-0-	1340	5709	1340	3	N	-0-			-0-
01	7386 X	1677	-0-	-5709	-0-	1677	3	N	-0-			-0-
02	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3	N	-0-			-0-
03	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
ED		WELL #:		1	RRCID ->	024832	COMPL. DATE	08/12/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	0	1236	-0-	1236	4073	1236	3	N	-0-		-0-
11	0	1583	-0-	1583	5656	1583	3	N	-0-		-0-
12	0	1508	-0-	1508	7164	1508	3	N	-0-		-0-
01	8477 X	1313	-0-	-7164	-0-	1313	3	N	-0-		-0-
02	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3	N	-0-		-0-
03	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	3	N	-0-		-0-

EMIL		WELL #:		1	RRCID ->	024838	COMPL. DATE	11/08/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	587	-0-	587	992	587	3	N	-0-		-0-
11	0	520	-0-	520	1512	520	3	N	-0-		-0-
12	0	508	-0-	508	2020	508	3	N	-0-		-0-
01	2612 X	592	-0-	-2020	-0-	592	3	N	-0-		-0-
02	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-		-0-
03	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-		-0-

ETHA		WELL #:		1	RRCID ->	024842	COMPL. DATE	05/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	1326	-0-	1326	2666	1326	3	N	-0-		-0-
11	0	1717	-0-	1717	4383	1717	3	N	-0-		-0-
12	0	1604	-0-	1604	5987	1604	3	N	-0-		-0-
01	7418 X	1431	-0-	-5987	-0-	1431	3	N	-0-		-0-
02	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3	N	-0-		-0-
03	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3	N	-0-		-0-

FIELDS		WELL #:		A 1	RRCID ->	024852	COMPL. DATE	05/03/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	1164	-0-	1164	3072	1164	3	N	-0-		-0-
11	0	1129	-0-	1129	4201	1129	3	N	-0-		-0-
12	0	1158	-0-	1158	5359	1158	3	N	-0-		-0-
01	6504 X	1145	-0-	-5359	-0-	1145	3	N	-0-		-0-
02	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3	N	-0-		-0-
03	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3	N	-0-		-0-

FRIES		WELL #:		1	RRCID ->	024857	COMPL. DATE	01/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	1465	-0-	1465	3125	1465	3	N	-0-		-0-
11	0	1374	-0-	1374	4499	1374	3	N	-0-		-0-
12	0	1030	-0-	1030	5529	1030	3	N	-0-		-0-
01	6988 X	1459	-0-	-5529	-0-	1459	3	N	-0-		-0-
02	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3	N	-0-		-0-
03	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3	N	-0-		-0-

FURNEAUX		WELL #:		1	RRCID ->	024861	COMPL. DATE	11/19/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	1444	-0-	1444	2933	1444	3	N	-0-		-0-
11	0	1309	-0-	1309	4242	1309	3	N	-0-		-0-
12	0	1327	-0-	1327	5569	1327	3	N	-0-		-0-
01	6847 X	1278	-0-	-5569	-0-	1278	3	N	-0-		-0-
02	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3	N	-0-		-0-
03	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3	N	-0-		-0-

GATSY		WELL #:		1	RRCID ->	024871	COMPL. DATE	01/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	-0-	-0-	-0-	98			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	98			N	-0-		-0-
12	0	4	-0-	4	102	4	3	N	-0-		-0-
01	102 X	-0-	-0-	-102	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
GENTRY		WELL #:		1	RRCID ->	024873	COMPL. DATE	09/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	2079	-0-	2079	6098	2079 3		N	-0-		-0-
11	0	1872	-0-	1872	7970	1872 3		N	-0-		-0-
12	0	1943	-0-	1943	9913	1943 3		N	-0-		-0-
01	11828 X	1915	-0-	-9913	-0-	1915 3		N	-0-		-0-
02	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793 3		N	-0-		-0-
03	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940 3		N	-0-		-0-

GLASSCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	024876	COMPL. DATE	10/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	721	-0-	721	2093	721 3		N	-0-		-0-
11	0	673	-0-	673	2766	673 3		N	-0-		-0-
12	0	654	-0-	654	3420	654 3		N	-0-		-0-
01	3915 X	495	-0-	-3420	-0-	495 3		N	-0-		-0-
02	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-		-0-
03	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-		-0-

HARNLEY		WELL #:		1	RRCID ->	024893	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	1132	-0-	1132	3171	1132 3		N	-0-		-0-
11	0	1050	-0-	1050	4221	1050 3		N	-0-		-0-
12	0	1053	-0-	1053	5274	1053 3		N	-0-		-0-
01	6257 X	983	-0-	-5274	-0-	983 3		N	-0-		-0-
02	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915 3		N	-0-		-0-
03	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		N	-0-		-0-

HEASTON		WELL #:		1	RRCID ->	024897	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	434	-0-	434	828	434 3		N	-0-		-0-
11	0	448	-0-	448	1276	448 3		N	-0-		-0-
12	0	458	-0-	458	1734	458 3		N	-0-		-0-
01	2183 X	449	-0-	-1734	-0-	449 3		N	-0-		-0-
02	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-		-0-
03	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-		-0-

HENDER		WELL #:		1	RRCID ->	024899	COMPL. DATE	06/27/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	907	-0-	907	1795	907 3		N	-0-		-0-
11	0	1060	-0-	1060	2855	1060 3		N	-0-		-0-
12	0	1010	-0-	1010	3865	1010 3		N	-0-		-0-
01	4777 X	912	-0-	-3865	-0-	912 3		N	-0-		-0-
02	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-		-0-
03	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-		-0-

HUSTED		WELL #:		1	RRCID ->	024910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

INGE		WELL #:		1	RRCID ->	024918	COMPL. DATE	12/22/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	658	-0-	658	1206	658 3		N	-0-		-0-
11	0	574	-0-	574	1780	574 3		N	-0-		-0-
12	0	573	-0-	573	2353	573 3		N	-0-		-0-
01	2933 X	580	-0-	-2353	-0-	580 3		N	-0-		-0-
02	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-		-0-
03	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
JESS		WELL #:		1	RRCID ->	024934	COMPL. DATE	07/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	1485	-0-	1485	2761	1485	3	N	-0-		-0-
11	0	1391	-0-	1391	4152	1391	3	N	-0-		-0-
12	0	1436	-0-	1436	5588	1436	3	N	-0-		-0-
01	7008 X	1420	-0-	-5588	-0-	1420	3	N	-0-		-0-
02	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3	N	-0-		-0-
03	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3	N	-0-		-0-

JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	024937	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	732	-0-	732	2227	732	3	N	-0-		-0-
11	0	808	-0-	808	3035	808	3	N	-0-		-0-
12	0	778	-0-	778	3813	778	3	N	-0-		-0-
01	4601 X	788	-0-	-3813	-0-	788	3	N	-0-		-0-
02	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	3	N	-0-		-0-
03	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		R 2	RRCID ->	024958	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	761	-0-	761	2135	761	3	N	-0-		-0-
11	0	716	-0-	716	2851	716	3	N	-0-		-0-
12	0	632	-0-	632	3483	632	3	N	-0-		-0-
01	4174 X	691	-0-	-3483	-0-	691	3	N	-0-		-0-
02	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-		-0-
03	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		V 1	RRCID ->	024960	COMPL. DATE	03/26/1952	TOTAL DEPTH	2960	PERF. N/A
10	0	1050	-0-	1050	2936	1050	3	N	-0-		-0-
11	0	1010	-0-	1010	3946	1010	3	N	-0-		-0-
12	0	1009	-0-	1009	4955	1009	3	N	-0-		-0-
01	5968 X	1013	-0-	-4955	-0-	1013	3	N	-0-		-0-
02	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-		-0-
03	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		W 1	RRCID ->	024961	COMPL. DATE	12/29/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	849	-0-	849	2431	849	3	N	-0-		-0-
11	0	439	-0-	439	2870	439	3	N	-0-		-0-
12	0	292	-0-	292	3162	292	3	N	-0-		-0-
01	3779 X	617	-0-	-3162	-0-	617	3	N	-0-		-0-
02	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-		-0-
03	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		X 1	RRCID ->	024962	COMPL. DATE	12/30/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	696	-0-	696	2084	696	3	N	-0-		-0-
11	0	678	-0-	678	2762	678	3	N	-0-		-0-
12	0	679	-0-	679	3441	679	3	N	-0-		-0-
01	4154 X	713	-0-	-3441	-0-	713	3	N	-0-		-0-
02	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-		-0-
03	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-		-0-

JONES		WELL #:		E 1	RRCID ->	024971	COMPL. DATE	03/29/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	742	-0-	742	2220	742	3	N	-0-		-0-
11	0	714	-0-	714	2934	714	3	N	-0-		-0-
12	0	765	-0-	765	3699	765	3	N	-0-		-0-
01	4444 X	745	-0-	-3699	-0-	745	3	N	-0-		-0-
02	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	3	N	-0-		-0-
03	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
LAURIE		WELL #:		1	RRCID ->	025000	COMPL. DATE	05/06/1945	TOTAL DEPTH	2958	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	1357	-0-	1357	3748	1357	3			N	-0-				-0-
11	0	1218	-0-	1218	4966	1218	3			N	-0-				-0-
12	0	1208	-0-	1208	6174	1208	3			N	-0-				-0-
01	7383 X	1209	-0-	-6174	-0-	1209	3			N	-0-				-0-
02	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-				-0-
03	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-				-0-

LEHMAN		WELL #:		2	RRCID ->	025002	COMPL. DATE	01/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	468	-0-	468	1139	468	3			N	-0-				-0-
11	0	463	-0-	463	1602	463	3			N	-0-				-0-
12	0	476	-0-	476	2078	476	3			N	-0-				-0-
01	2599 X	521	-0-	-2078	-0-	521	3			N	-0-				-0-
02	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-				-0-
03	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-				-0-

LINHART		WELL #:		1	RRCID ->	025006	COMPL. DATE	01/26/1943	TOTAL DEPTH	2996	PERF. N/A				
10	0	689	-0-	689	1971	689	3			N	-0-				-0-
11	0	644	-0-	644	2615	644	3			N	-0-				-0-
12	0	654	-0-	654	3269	654	3			N	-0-				-0-
01	3934 X	665	-0-	-3269	-0-	665	3			N	-0-				-0-
02	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-				-0-
03	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-				-0-

LUCILE		WELL #:		1	RRCID ->	025013	COMPL. DATE	05/08/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	375	-0-	375	1106	375	3			N	-0-				-0-
11	0	373	-0-	373	1479	373	3			N	-0-				-0-
12	0	368	-0-	368	1847	368	3			N	-0-				-0-
01	2188 X	341	-0-	-1847	-0-	341	3			N	-0-				-0-
02	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-				-0-
03	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-				-0-

LUTT		WELL #:		1	RRCID ->	025015	COMPL. DATE	12/31/1944	TOTAL DEPTH	2898	PERF. N/A				
10	0	1190	-0-	1190	3418	1190	3			N	-0-				-0-
11	0	1067	-0-	1067	4485	1067	3			N	-0-				-0-
12	0	1090	-0-	1090	5575	1090	3			N	-0-				-0-
01	6630 X	1055	-0-	-5575	-0-	1055	3			N	-0-				-0-
02	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-				-0-
03	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-				-0-

MCADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	025028	COMPL. DATE	06/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	1369	-0-	1369	3896	1369	3			N	-0-				-0-
11	0	1237	-0-	1237	5133	1237	3			N	-0-				-0-
12	0	1258	-0-	1258	6391	1258	3			N	-0-				-0-
01	7651 X	1260	-0-	-6391	-0-	1260	3			N	-0-				-0-
02	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-				-0-
03	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-				-0-

MCCRACKEN		WELL #:		1	RRCID ->	025029	COMPL. DATE	05/14/1990	TOTAL DEPTH	3081	PERF. 2755 - 2910				
10	0	696	-0-	696	1988	696	3			N	-0-				-0-
11	0	639	-0-	639	2627	639	3			N	-0-				-0-
12	0	649	-0-	649	3276	649	3			N	-0-				-0-
01	3907 X	631	-0-	-3276	-0-	631	3			N	-0-				-0-
02	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-				-0-
03	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
MCKIN				WELL #:	1	RRCID ->	025034	COMPL. DATE	04/22/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	850	-0-	850	2309	850	3			N	-0-				-0-
11	0	722	-0-	722	3031	722	3			N	-0-				-0-
12	0	679	-0-	679	3710	679	3			N	-0-				-0-
01	4276 X	566	-0-	-3710	-0-	566	3			N	-0-				-0-
02	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-				-0-
03	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-				-0-

MCKNIGHT				WELL #:	2	RRCID ->	025035	COMPL. DATE	07/23/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	0	362	-0-	362	1573	362	3			N	-0-				-0-
11	0	695	-0-	695	2268	695	3			N	-0-				-0-
12	0	619	-0-	619	2887	619	3			N	-0-				-0-
01	3475 X	588	-0-	-2887	-0-	588	3			N	-0-				-0-
02	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-				-0-
03	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-				-0-

NOVA				WELL #:	1	RRCID ->	025056	COMPL. DATE	12/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	0	638	-0-	638	1931	638	3			N	-0-				-0-
11	0	601	-0-	601	2532	601	3			N	-0-				-0-
12	0	585	-0-	585	3117	585	3			N	-0-				-0-
01	3714 X	597	-0-	-3117	-0-	597	3			N	-0-				-0-
02	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-				-0-
03	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-				-0-

RAMMING				WELL #:	1	RRCID ->	025089	COMPL. DATE	04/25/1945	TOTAL DEPTH	2943	PERF. N/A			
10	0	1683	-0-	1683	3140	1683	3			N	-0-				-0-
11	0	1530	-0-	1530	4670	1530	3			N	-0-				-0-
12	0	1521	-0-	1521	6191	1521	3			N	-0-				-0-
01	7754 X	1563	-0-	-6191	-0-	1563	3			N	-0-				-0-
02	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-				-0-
03	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-				-0-

READ C				WELL #:	1	RRCID ->	025096	COMPL. DATE	09/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	0	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-				-0-
01	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RELL				WELL #:	B 1	RRCID ->	025097	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RENOG				WELL #:	1	RRCID ->	025099	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	0	2019	-0-	2019	5726	2019	3			N	-0-				-0-
11	0	1833	-0-	1833	7559	1833	3			N	-0-				-0-
12	0	1877	-0-	1877	9436	1877	3			N	-0-				-0-
01	11328 X	1892	-0-	-9436	-0-	1892	3			N	-0-				-0-
02	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-				-0-
03	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
RIT		WELL #:		1	RRCID ->	025103	COMPL. DATE	10/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
10	0	2202	-0-	2202	6207	2202 3		N	-0-		-0-
11	0	1999	-0-	1999	8206	1999 3		N	-0-		-0-
12	0	2073	-0-	2073	10279	2073 3		N	-0-		-0-
01	12297 X	2018	-0-	-10279	-0-	2018 3		N	-0-		-0-
02	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925 3		N	-0-		-0-
03	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954 3		N	-0-		-0-

ROUNTREE		WELL #:		1	RRCID ->	025105	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	1749	-0-	1749	5072	1749 3		N	-0-		-0-
11	0	1250	-0-	1250	6322	1250 3		N	-0-		-0-
12	0	1583	-0-	1583	7905	1583 3		N	-0-		-0-
01	9457 X	1552	-0-	-7905	-0-	1552 3		N	-0-		-0-
02	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		N	-0-		-0-
03	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3		N	-0-		-0-

SAR		WELL #:		1	RRCID ->	025114	COMPL. DATE	03/09/1966	TOTAL DEPTH	3143	PERF. N/A
10	0	961	-0-	961	2785	961 3		N	-0-		-0-
11	0	900	-0-	900	3685	900 3		N	-0-		-0-
12	0	879	-0-	879	4564	879 3		N	-0-		-0-
01	5378 X	814	-0-	-4564	-0-	814 3		N	-0-		-0-
02	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-		-0-
03	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-		-0-

SCHAFFER		WELL #:		1	RRCID ->	025115	COMPL. DATE	11/15/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	1411	-0-	1411	2344	1411 3		N	-0-		-0-
11	0	1287	-0-	1287	3631	1287 3		N	-0-		-0-
12	0	1320	-0-	1320	4951	1320 3		N	-0-		-0-
01	6133 X	1182	-0-	-4951	-0-	1182 3		N	-0-		-0-
02	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958 3		N	-0-		-0-
03	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-		-0-

SHOCKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	025116	COMPL. DATE	06/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	1734	-0-	1734	4881	1734 3		N	-0-		-0-
11	0	1556	-0-	1556	6437	1556 3		N	-0-		-0-
12	0	1509	-0-	1509	7946	1509 3		N	-0-		-0-
01	9462 X	1516	-0-	-7946	-0-	1516 3		N	-0-		-0-
02	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408 3		N	-0-		-0-
03	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530 3		N	-0-		-0-

SILER		WELL #:		1	RRCID ->	025121	COMPL. DATE	02/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	612	-0-	612	1713	612 3		N	-0-		-0-
11	0	557	-0-	557	2270	557 3		N	-0-		-0-
12	0	389	-0-	389	2659	389 3		N	-0-		-0-
01	2998 X	339	-0-	-2659	-0-	339 3		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-

SONNY		WELL #:		1	RRCID ->	025139	COMPL. DATE	06/02/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	65	-0-	65	142	65 3		N	-0-		-0-
11	0	79	-0-	79	221	79 3		N	-0-		-0-
12	0	88	-0-	88	309	88 3		N	-0-		-0-
01	388 X	79	-0-	-309	-0-	79 3		N	-0-		-0-
02	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-
03	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
STEP		WELL #:		1	RRCID ->	025149	COMPL. DATE	10/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	775	-0-	775	2243	775	3	N	-0-		-0-
11	0	741	-0-	741	2984	741	3	N	-0-		-0-
12	0	681	-0-	681	3665	681	3	N	-0-		-0-
01	4470 X	805	-0-	-3665	-0-	805	3	N	-0-		-0-
02	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-		-0-
03	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-		-0-

STOEELUCK		WELL #:		1	RRCID ->	025154	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	1490	-0-	1490	4488	1490	3	N	-0-		-0-
11	0	1393	-0-	1393	5881	1393	3	N	-0-		-0-
12	0	1340	-0-	1340	7221	1340	3	N	-0-		-0-
01	8630 X	1409	-0-	-7221	-0-	1409	3	N	-0-		-0-
02	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3	N	-0-		-0-
03	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3	N	-0-		-0-

TIBBETTS		WELL #:		1	RRCID ->	025169	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	1189	-0-	1189	3613	1189	3	N	-0-		-0-
11	0	1061	-0-	1061	4674	1061	3	N	-0-		-0-
12	0	1043	-0-	1043	5717	1043	3	N	-0-		-0-
01	6797 X	1080	-0-	-5717	-0-	1080	3	N	-0-		-0-
02	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	3	N	-0-		-0-
03	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	3	N	-0-		-0-

TILFORD		WELL #:		1	RRCID ->	025170	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	705	-0-	705	2037	705	3	N	-0-		-0-
11	0	618	-0-	618	2655	618	3	N	-0-		-0-
12	0	518	-0-	518	3173	518	3	N	-0-		-0-
01	3886 X	713	-0-	-3173	-0-	713	3	N	-0-		-0-
02	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-		-0-
03	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-		-0-

TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	025175	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	298	-0-	298	584	298	3	N	-0-		-0-
11	0	302	-0-	302	886	302	3	N	-0-		-0-
12	0	297	-0-	297	1183	297	3	N	-0-		-0-
01	1473 X	290	-0-	-1183	-0-	290	3	N	-0-		-0-
02	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-		-0-
03	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-		-0-

UPDEGRAFF		WELL #:		A 1	RRCID ->	025179	COMPL. DATE	12/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	1098	-0-	1098	2345	1098	3	N	-0-		-0-
11	0	1119	-0-	1119	3464	1119	3	N	-0-		-0-
12	0	1137	-0-	1137	4601	1137	3	N	-0-		-0-
01	5114 X	513	-0-	-4601	-0-	513	3	N	-0-		-0-
02	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-		-0-
03	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3	N	-0-		-0-

URB		WELL #:		7	RRCID ->	025180	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	2276	-0-	2276	6409	2276	3	N	-0-		-0-
11	0	2000	-0-	2000	8409	2000	3	N	-0-		-0-
12	0	1936	-0-	1936	10345	1936	3	N	-0-		-0-
01	12173 X	1828	-0-	-10345	-0-	1828	3	N	-0-		-0-
02	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3	N	-0-		-0-
03	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
URBANCZYK		WELL #:		1	RRCID ->	025181	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1508	-0-	1508	4079	1508 3		N	-0-			-0-
11	0	1232	-0-	1232	5311	1232 3		N	-0-			-0-
12	0	850	-0-	850	6161	850 3		N	-0-			-0-
01	7402 X	1241	-0-	-6161	-0-	1241 3		N	-0-			-0-
02	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3		N	-0-			-0-
03	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978 3		N	-0-			-0-

VIDA		WELL #:		1	RRCID ->	025196	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	715	-0-	715	2095	715 3		N	-0-			-0-
11	0	741	-0-	741	2836	741 3		N	-0-			-0-
12	0	700	-0-	700	3536	700 3		N	-0-			-0-
01	4250 X	714	-0-	-3536	-0-	714 3		N	-0-			-0-
02	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-			-0-
03	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-			-0-

WILLS		WELL #:		1	RRCID ->	025212	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	4462	-0-	4462	12600	4462 3		N	-0-			-0-
11	0	4163	-0-	4163	16763	4163 3		N	-0-			-0-
12	0	4038	-0-	4038	20801	4038 3		N	-0-			-0-
01	25032 X	4231	-0-	-20801	-0-	4231 3		N	-0-			-0-
02	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648 3		N	-0-			-0-
03	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191 3		N	-0-			-0-

WORLEY		WELL #:		1	RRCID ->	025217	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	544	-0-	544	1814	544 3		N	-0-			-0-
11	0	992	-0-	992	2806	992 3		N	-0-			-0-
12	0	840	-0-	840	3646	840 3		N	-0-			-0-
01	4403 X	757	-0-	-3646	-0-	757 3		N	-0-			-0-
02	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-			-0-
03	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-			-0-

FEE -227-		WELL #:		5	RRCID ->	025318	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FEE -227-		WELL #:		14	RRCID ->	025319	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KNORPP, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	025373	COMPL. DATE	09/01/1951	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2855 - 2960	
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3		N	-0-			-0-
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3		N	-0-			-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 3		N	-0-			-0-
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3		N	-0-			-0-
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		N	-0-			-0-
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
CROSSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 025389		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ENGLISH		WELL #: 1		RRCID -> 025393		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOPKINS		WELL #: A 1		RRCID -> 025396		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCCONNELL		WELL #: 1		RRCID -> 025399		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WHITE DEER LAND		WELL #: 1		RRCID -> 025411		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PEACOCK		WELL #: A 1		RRCID -> 032999		COMPL. DATE 06/26/1956		TOTAL DEPTH 2969 PERF. N/A								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BOWERS, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 034548		COMPL. DATE 10/15/1964		TOTAL DEPTH 3177 PERF. 2534 - 3177								
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
HOPKINS		WELL #:		2	RRCID ->	035064	COMPL. DATE	11/13/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BEAVERS		WELL #:		A 1	RRCID ->	035619	COMPL. DATE	03/18/1965	TOTAL DEPTH	2804	PERF.	2622 -	2804		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-				-0-
03	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-				-0-

BARNEY		WELL #:		2	RRCID ->	040532	COMPL. DATE	08/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2684 -	2733		
10	0	459	-0-	459	1347	459	3			N	-0-				-0-
11	0	424	-0-	424	1771	424	3			N	-0-				-0-
12	0	360	-0-	360	2131	360	3			N	-0-				-0-
01	2662 X	531	-0-	-2131	-0-	531	3			N	-0-				-0-
02	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-				-0-
03	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-				-0-

HARRELL-CONRAD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040577	COMPL. DATE	05/20/1966	TOTAL DEPTH	3457	PERF.	2850 -	2880		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MORMAN-HARRELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040579	COMPL. DATE	12/02/1966	TOTAL DEPTH	3137	PERF.	2848 -	2884		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STEED-SHAW UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	040580	COMPL. DATE	01/03/1966	TOTAL DEPTH	2848	PERF.	2820 -	2834		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAREY		WELL #:		1 A	RRCID ->	041315	COMPL. DATE	10/27/1966	TOTAL DEPTH	3072	PERF.	2884 -	2967		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
OSBORNE		WELL #:		10	RRCID ->	041350	COMPL. DATE	12/18/1966	TOTAL DEPTH	2905	PERF. 2657 - 2869			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	695	-0-	695	2732	695	3			N	-0-			-0-
11	0	67	-0-	67	2799	67	3			N	-0-			-0-
12	0	36	-0-	36	2835	36	3			N	-0-			-0-
01	3492 X	657	-0-	-2835	-0-	657	3			N	-0-			-0-
02	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-			-0-
03	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-

KIRBY		WELL #:		C 3	RRCID ->	046531	COMPL. DATE	06/11/1969	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2695 - 2780			
10	0	217	-0-	217	636	217	3			N	-0-			-0-
11	0	176	-0-	176	812	176	3			N	-0-			-0-
12	0	197	-0-	197	1009	197	3			N	-0-			-0-
01	1172 X	163	-0-	-1009	-0-	163	3			N	-0-			-0-
02	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			-0-
03	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-

KIRBY		WELL #:		F 2	RRCID ->	046532	COMPL. DATE	05/29/1969	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2748 - 2760			
10	0	217	-0-	217	468	217	3			N	-0-			-0-
11	0	176	-0-	176	644	176	3			N	-0-			-0-
12	0	223	-0-	223	867	223	3			N	-0-			-0-
01	1058 X	191	-0-	-867	-0-	191	3			N	-0-			-0-
02	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-
03	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-

BENEDICT		WELL #:		1	RRCID ->	048760	COMPL. DATE	03/03/1970	TOTAL DEPTH	2772	PERF. 2609 - 2772			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEIGHBORS		WELL #:		2	RRCID ->	049044	COMPL. DATE	10/01/1970	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2881 - 2960			
10	0	736	-0-	736	1474	736	3			N	-0-			-0-
11	0	750	-0-	750	2224	750	3			N	-0-			-0-
12	0	772	-0-	772	2996	772	3			N	-0-			-0-
01	3656 X	660	-0-	-2996	-0-	660	3			N	-0-			-0-
02	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-			-0-
03	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			-0-

PATTULLO		WELL #:		2	RRCID ->	055958	COMPL. DATE	09/15/1969	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEAHEY		WELL #:		3	RRCID ->	056543	COMPL. DATE	06/27/1973	TOTAL DEPTH	2763	PERF. 2599 - 2763			
10	0	1453	-0-	1453	4059	1453	3			N	-0-			-0-
11	0	1313	-0-	1313	5372	1313	3			N	-0-			-0-
12	0	1364	-0-	1364	6736	1364	3			N	-0-			-0-
01	8025 X	1289	-0-	-6736	-0-	1289	3			N	-0-			-0-
02	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-			-0-
03	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
JOHNSON -T-		WELL #:		2	RRCID ->	081945	COMPL. DATE	03/16/1979	TOTAL DEPTH	2804	PERF.	2496 - 2568
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1465	-0-	1465	4422	1465	3	N	-0-			-0-
11	0	1383	-0-	1383	5805	1383	3	N	-0-			-0-
12	0	1279	-0-	1279	7084	1279	3	N	-0-			-0-
01	8445 X	1361	-0-	-7084	-0-	1361	3	N	-0-			-0-
02	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3	N	-0-			-0-
03	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3	N	-0-			-0-

MAMIE		WELL #:		1	RRCID ->	128078	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	3245	PERF.	2830 - 2944
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONTGOMERY		WELL #:		2113	RRCID ->	129998	COMPL. DATE	01/18/1989	TOTAL DEPTH	3618	PERF.	2735 - 2923
10	0	2226	-0-	2226	4561	2226	3	N	-0-			-0-
11	0	2124	-0-	2124	6685	2124	3	N	-0-			-0-
12	0	2066	-0-	2066	8751	2066	3	N	-0-			-0-
01	10872 X	2121	-0-	-8751	-0-	2121	3	N	-0-			-0-
02	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3	N	-0-			-0-
03	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3	N	-0-			-0-

KIRBY -D-		WELL #:		1	RRCID ->	132393	COMPL. DATE	02/05/1990	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2760 - 2864
10	0	283	-0-	283	513	283	3	N	-0-			-0-
11	0	287	-0-	287	800	287	3	N	-0-			-0-
12	0	317	-0-	317	1117	317	3	N	-0-			-0-
01	1420 X	303	-0-	-1117	-0-	303	3	N	-0-			-0-
02	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-			-0-
03	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-

BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	140820	COMPL. DATE	01/11/1992	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2750 - 3240
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALLARD		WELL #:		3045	RRCID ->	142390	COMPL. DATE	07/18/1992	TOTAL DEPTH	3592	PERF.	2804 - 2867
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-			-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-			-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-			-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-			-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-			-0-
03	527 N	491	-0-	-36	-0-	491	3	N	-0-			-0-

KNORPP, J.W.		WELL #:		2	RRCID ->	150327	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2818 - 2888
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3	N	-0-			-0-
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-			-0-
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-			-0-
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-			-0-
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3	N	-0-			-0-
03	899 N	893	-0-	-6	-0-	893	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
LADD				WELL #:	1	RRCID ->	156815	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2728 - 2820		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAYLA				WELL #:	2	RRCID ->	167079	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	3407	PERF. 2860 - 3230		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	651	-0-	651	651	651	3			N	-0-			-0-
01	1078 X	427	-0-	-651	-0-	427	3			N	-0-			-0-
02	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-			-0-
03	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-			-0-

HESSEY				WELL #:	1R	RRCID ->	171272	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2390 - 2402		
10	0	460	-0-	460	904	460	3			N	-0-			-0-
11	0	420	-0-	420	1324	420	3			N	-0-			-0-
12	0	485	-0-	485	1809	485	3			N	-0-			-0-
01	2293 X	484	-0-	-1809	-0-	484	3			N	-0-			-0-
02	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-
03	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			-0-

QUIRK				WELL #:	2	RRCID ->	193446	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2760 - 2808		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBSTER				WELL #:	2083	RRCID ->	203684	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	3613	PERF. 2874 - 3070		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIGGS HORN				WELL #:	1	RRCID ->	239393	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	3065	PERF. 2834 - 2902		
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-			-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-			-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-			-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-			-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-			-0-
03	651 N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-			-0-

BALLARD				WELL #:	4045	RRCID ->	267460	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2720 - 2992		
10	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-			-0-
11	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			-0-
12	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			-0-
01	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-
*02	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
*03	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BEAVERS		WELL #:		2	RRCID ->	267461	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2470 - 2710			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	130 X	130	-0-	-0-	-0-		130 3			N	-0-			-0-
03	339 X	339	-0-	-0-	-0-		339 3			N	-0-			-0-

JEFF		WELL #:		2	RRCID ->	271921	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 2892 - 3056			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAYLA		WELL #:		1	RRCID ->	277470	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3032 - 3152			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	260	-0-	260	-0-	260 3				N	-0-			-0-
01	451 X	191	-0-	-260	-0-	191 3				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEIDI		WELL #:		1	RRCID ->	277740	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3176 - 3258			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAKIN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	286819	COMPL. DATE	11/08/1983	TOTAL DEPTH	3679	PERF. 2394 - 3385			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAR L PRODUCERS SANFORD		WELL #:		049748 1004	RRCID ->	024527	COMPL. DATE	06/18/1930	TOTAL DEPTH	3130	PERF. N/A			
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
11	0	38	-0-	38	-0-	38 2				N	-0-			-0-
12	0	2	-0-	2	-0-	40				N	-0-			-0-
01	40 N	-0-	-0-	-40	-0-	2 2				N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER				
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748											
SANFORD 480		WELL #:		1	RRCID ->	232482	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	2751	PERF.	2268 - 2751			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

10	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	1906	2	262	9	Y	238	363	1	30	
11	0	2006	-0-	2006	2006	1566	2	440	9	Y	400	375	1	55	
12	0	2037	-0-	2037	4043	1608	2	429	9	Y	390	371	1	74	
01	3100 N	1914	-0-	-1186	2857	1562	2	352	9	Y	320	364	1	30	
02	2800 N	1816	-0-	-984	1873	1398	2	418	9	Y	380	376	1	34	
03	3100 N	2155	-0-	-945	928	1714	2	441	9	Y	401	381	1	54	

SANFORD 160		WELL #:		1	RRCID ->	235967	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	2266 - 2680			
10	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-			-0-	
11	0	512	-0-	512	512	512	2			N	-0-			-0-	
12	0	526	-0-	526	1038	526	2			N	-0-			-0-	
01	1549 N	511	-0-	-1038	-0-	511	2			N	-0-			-0-	
02	476 N	458	-0-	-18	-0-	458	2			N	-0-			-0-	
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-	

SANFORD 160		WELL #:		1R	RRCID ->	267590	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	2882	PERF.	2330 - 2882			
10	992 N	936	-0-	-56	-0-	936	2			Y	-0-			-0-	
11	0	769	-0-	769	769	769	2			Y	-0-			-0-	
12	0	789	-0-	789	1558	789	2			Y	-0-			-0-	
01	2324 N	766	-0-	-1558	-0-	766	2			Y	-0-			-0-	
02	728 N	687	-0-	-41	-0-	687	2			Y	-0-			-0-	
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-			-0-	

SANFORD		WELL #:		6C	RRCID ->	290724	COMPL. DATE	03/15/2021	TOTAL DEPTH	3137	PERF.	2442 - 3092			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0	27	-0-	27	27	27	2			N	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-	
01	27 X	-0-	-0-	-27	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

BATTON OIL & GAS, LLC		056384		WELL #:			1	RRCID ->	101085	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	3033	PERF.	2772 - 2946
HERBER		WELL #:		1	RRCID ->	101085	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	3033	PERF.	2772 - 2946			
10	0	23	-0-	23	201	23	2			N	-0-			-0-	
11	0	21	-0-	21	222	21	2			N	-0-			-0-	
12	222 X	-0-	-0-	-222	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BEAR CREEK OPERATING		060119		WELL #:			3	RRCID ->	134218	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2828	PERF.	2716 - 2828
WATKINS		WELL #:		3	RRCID ->	134218	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2828	PERF.	2716 - 2828			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BEAR CREEK OPERATING //CONT.// 060119
 WATKINS -B- WELL #: 12G RRCID -> 139990 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2665 - 2770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WATKINS WELL #: 4 RRCID -> 158487 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 272 - 2840

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			104
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			105
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			106
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

BICHSEL, ROBERT E. 068998
 BISCHSEL WELL #: 1 RRCID -> 024332 COMPL. DATE 06/17/1938 TOTAL DEPTH 2844 PERF. N/A

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
 HOLTORF WELL #: 5 RRCID -> 131658 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2772 - 3044

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLTORF WELL #: 11 RRCID -> 148937 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK'S OIL & GAS 072614
 MCKINNEY, BIRDIE WELL #: 8 RRCID -> 023269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BLACK'S OIL & GAS //CONT.// 072614
 MCCONNELL, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 025722 COMPL. DATE 11/05/1938 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-			-0-
01	403 N	312	-0-	-91	-0-	312 2		N	-0-			-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-			-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC 076788
 WISDOM WELL #: 301 RRCID -> 109114 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2920 - 3026

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISDOM WELL #: 303 RRCID -> 109116 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 3132 - 3162

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISDOM WELL #: 1102 RRCID -> 109666 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 3729 PERF. 3000 - 3040

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-

WISDOM WELL #: 104 RRCID -> 110643 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2976 - 3051

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISDOM WELL #: 102 RRCID -> 111058 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 3273 PERF. 2964 - 3017

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST										CAPACITY		CNTY: POTTER					
BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC																	
WISDOM																	
//CONT.// 68831 001																	
//CONT.// 076788																	
WELL #: 103										RRCID -> 111059		COMPL. DATE 10/18/1983		TOTAL DEPTH 3334		PERF. 3008 - 3070	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

BORGER RESOURCES 3 LLC										CAPACITY		CNTY: POTTER					
BURNETT -A-																	
WELL #: 7										RRCID -> 137588		COMPL. DATE 01/23/1991		TOTAL DEPTH 3343		PERF. 2636 - 2750	
10		4116 X	2656	-0-	-1460	-0-	2656	2	N	-0-			-0-				
11		0	2400	-0-	2400	2400	2400	2	N	-0-			-0-				
12		0	-0-	-0-	-0-	2400			N	-0-			-0-				
01		0	660	-0-	660	3060	660	2	N	-0-			-0-				
02		4753 X	1693	-0-	-3060	-0-	1693	2	N	-0-			-0-				
03		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2	N	-0-			-0-				

BORGER RESOURCES 2 LLC										CAPACITY		CNTY: POTTER					
HERRING																	
WELL #: 4										RRCID -> 023812		COMPL. DATE 05/20/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10		609 X	268	-0-	-341	-0-	268	2	N	-0-			-0-				
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

SANFORD										CAPACITY		CNTY: POTTER					
WELL #: D 2										RRCID -> 023927		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

SANFORD										CAPACITY		CNTY: POTTER					
WELL #: E 2										RRCID -> 023929		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10		1070 X	572	-0-	-498	-0-	572	2	N	-0-			-0-				
11		543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-			-0-				
12		0	336	-0-	336	336	336	2	N	-0-			-0-				
01		828 X	492	-0-	-336	-0-	492	2	N	-0-			-0-				
02		452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-			-0-				
03		569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-			-0-				

SANFORD										CAPACITY		CNTY: POTTER					
WELL #: M 2										RRCID -> 023937		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//		083236											
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	024582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHAPP		WELL #:		3	RRCID ->	024785	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-

CHAPP		WELL #:		4	RRCID ->	024786	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				-0-

HAGY		WELL #:		1	RRCID ->	024887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	49 X	28	-0-	-21	-0-	28	2			N	-0-				-0-
11	0	24	-0-	24	24	24	2			N	-0-				-0-
12	0	23	-0-	23	47	23	2			N	-0-				-0-
01	68 X	21	-0-	-47	-0-	21	2			N	-0-				-0-
02	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-
03	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	025251	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	025258	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	39 X	21	-0-	-18	-0-	21	2			N	-0-				-0-
11	0	18	-0-	18	18	18	2			N	-0-				-0-
12	0	19	-0-	19	37	19	2			N	-0-				-0-
01	52 X	15	-0-	-37	-0-	15	2			N	-0-				-0-
02	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-
03	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				-0-

WHITTENBURG		WELL #:		5	RRCID ->	025269	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	932 X	527	-0-	-405	-0-	527	2			N	-0-				-0-
11	0	457	-0-	457	457	457	2			N	-0-				-0-
12	0	439	-0-	439	896	439	2			N	-0-				-0-
01	1289 X	393	-0-	-896	-0-	393	2			N	-0-				-0-
02	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-				-0-
03	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//		083236							
SANFORD -C-		WELL #:		5	RRCID -> 035065	COMPL. DATE 12/17/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	441 X	241	-0-	-200	-0-	241	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	201	-0-	201	201	201	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	212	-0-	212	413	212	2	N	-0-	-0-	-0-
01	585 X	172	-0-	-413	-0-	172	2	N	-0-	-0-	-0-
02	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-	-0-	-0-
03	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #:		1R	RRCID -> 224920	COMPL. DATE 01/01/2007	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2360 - 2940	
10	1926 X	1102	-0-	-824	-0-	1102	2	N	-0-	-0-
11	0	994	-0-	994	994	994	2	N	-0-	-0-
12	0	986	-0-	986	1980	986	2	N	-0-	-0-
01	2748 X	768	-0-	-1980	-0-	768	2	N	-0-	-0-
02	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-	-0-
03	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-	-0-

DEE O GEE		WELL #:		1	RRCID -> 264833	COMPL. DATE 04/06/2013	TOTAL DEPTH	2802	PERF. 2152 - 2792	
10	2587 X	1461	-0-	-1126	-0-	1461	2	N	-0-	-0-
11	0	1222	-0-	1222	1222	1222	2	N	-0-	-0-
12	0	1274	-0-	1274	2496	1274	2	N	-0-	-0-
01	3740 X	1244	-0-	-2496	-0-	1244	2	N	-0-	-0-
02	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-	-0-
03	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-	-0-

KYLE		WELL #:		3	RRCID -> 269610	COMPL. DATE 03/01/2012	TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2330 - 2816	
10	583 X	319	-0-	-264	-0-	319	2	N	-0-	-0-
11	0	265	-0-	265	265	265	2	N	-0-	-0-
12	0	281	-0-	281	546	281	2	N	-0-	-0-
01	773 X	227	-0-	-546	-0-	227	2	N	-0-	-0-
02	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-	-0-
03	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-	-0-

DEE O GEE		WELL #:		2	RRCID -> 276608	COMPL. DATE 04/18/2013	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2243 - 2753	
10	862 X	487	-0-	-375	-0-	487	2	N	-0-	-0-
11	0	407	-0-	407	407	407	2	N	-0-	-0-
12	0	425	-0-	425	832	425	2	N	-0-	-0-
01	1247 X	415	-0-	-832	-0-	415	2	N	-0-	-0-
02	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-	-0-
03	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-	-0-

BORGER RESOURCES 4 LLC		083237		WELL #: F 1		RRCID -> 023878	COMPL. DATE 11/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
BORGER RESOURCES 4 LLC		//CONT.//		083237									
JOHNSON		WELL #:		Y 1	RRCID ->	024963	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HACKLEY, E. P.		WELL #:		1	RRCID ->	042528	COMPL. DATE	08/31/1967	TOTAL DEPTH	3043	PERF.	2922 - 3035	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WATTERS, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	043243	COMPL. DATE	01/06/1968	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2953 - 3075	
10	0	748	-0-	748	1392	748	2		N	-0-			-0-
11	0	713	-0-	713	2105	713	2		N	-0-			-0-
12	0	683	-0-	683	2788	683	2		N	-0-			-0-
01	0	664	-0-	664	3452	664	2		N	-0-			-0-
02	4149 X	697	-0-	-3452	-0-	697	2		N	-0-			-0-
03	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-

SOUTHBEND		WELL #:		1	RRCID ->	100834	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2320 - 2400	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC		WELL #:		100179	RRCID ->	023673	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
SNEED		WELL #:		1	RRCID ->	023673	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NODDING DONKEY PRODUCTION		WELL #:		100753	RRCID ->	024150	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	2578	PERF.	N/A	
MCCONNELL, J. C.		WELL #:		E 1	RRCID ->	024150	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	2578	PERF.	N/A	
10	0	105	-0-	105	359	105	3		N	-0-			-0-
11	0	158	-0-	158	517	158	3		N	-0-			-0-
12	0	154	-0-	154	671	154	3		N	-0-			-0-
01	839 N	168	-0-	-671	-0-	168	3		N	-0-			-0-
*02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
CURZAC OIL AND GAS, LLC 100917
REST -160- WELL #: 18 RRCID -> 145556 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3059 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURGER, KEN 107988
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 105400 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2780 - 2864

10	0	169	-0-	169	169	169	3			N	-0-			-0-
11	0	244	-0-	244	413	244	3			N	-0-			-0-
12	657 X	244	-0-	-413	-0-	244	3			N	-0-			-0-
01	0	238	-0-	238	238	238	3			N	-0-			-0-
02	449 X	211	-0-	-238	-0-	211	3			N	-0-			-0-
*03	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 210039 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2760 - 2848

10	0	787	-0-	787	787	787	3			N	-0-			-0-
11	0	913	-0-	913	1700	913	3			N	-0-			-0-
12	2570 X	870	-0-	-1700	-0-	870	3			N	-0-			-0-
01	0	792	-0-	792	792	792	3			N	-0-			-0-
02	1435 X	643	-0-	-792	-0-	643	3			N	-0-			-0-
*03	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-			-0-

LYNN WELL #: 2 RRCID -> 212879 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2766 - 2852

10	0	1127	-0-	1127	1127	1127	3			N	-0-			-0-
11	0	1196	-0-	1196	2323	1196	3			N	-0-			-0-
12	3744 X	1421	-0-	-2323	-0-	1421	3			N	-0-			-0-
01	0	1421	-0-	1421	1421	1421	3			N	-0-			-0-
02	2700 X	1279	-0-	-1421	-0-	1279	3			N	-0-			-0-
*03	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-			-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
COLEMAN WELL #: 14G RRCID -> 134217 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2653 - 2812

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 8G RRCID -> 134219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2750 - 2872

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER		
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.		//CONT.//		130528								
COLEMAN				WELL #:	15G	RRCID ->	134220	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2824 - 2955
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN				WELL #:	17G	RRCID ->	134221	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2966	PERF. 2832 - 2966
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN				WELL #:	35	RRCID ->	134222	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2861	PERF. 2730 - 2861
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN				WELL #:	36	RRCID ->	134223	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2801 - 2954
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CIRCLE W OIL & GAS COMPANY				154035								
MCCONNELL				WELL #:	A 5	RRCID ->	023979	COMPL. DATE	12/29/1938	TOTAL DEPTH	3080	PERF. N/A
10	0	1066	-0-	1066	1066	1066	2	N	-0-			-0-
11	0	1404	-0-	1404	2470	1404	2	N	-0-			-0-
12	3542 X	1072	-0-	-2470	-0-	1072	2	N	-0-			-0-
01	0	1044	-0-	1044	1044	1044	2	N	-0-			-0-
02	2456 X	1412	-0-	-1044	-0-	1412	2	N	-0-			-0-
03	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2	N	-0-			-0-

MCCONNELL, J. W.				WELL #:	A 6	RRCID ->	025734	COMPL. DATE	11/02/1950	TOTAL DEPTH	3364	PERF. N/A
10	0	228	-0-	228	228	228	2	N	-0-			-0-
11	0	301	-0-	301	529	301	2	N	-0-			-0-
12	759 X	230	-0-	-529	-0-	230	2	N	-0-			-0-
01	0	224	-0-	224	224	224	2	N	-0-			-0-
02	527 X	303	-0-	-224	-0-	303	2	N	-0-			-0-
03	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
CIRRUS EXPLORATION COMPANY				154085								
KENO				WELL #:	1	RRCID ->	025765	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	0	278	-0-	278	322	278	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	168	-0-	168	490	168	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	170	-0-	170	660	170	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	178	-0-	178	838	178	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1114 X	276	-0-	-838	-0-	276	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ROXANA				WELL #:	1-R	RRCID ->	149393	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	3317	PERF. 2960 - 3317
10	0	820	-0-	820	1023	820	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	841	-0-	841	1864	841	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	463	-0-	463	2327	463	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	1480	-0-	1480	3807	1480	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4680 X	873	-0-	-3807	-0-	873	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ROXANA B				WELL #:	2R	RRCID ->	170302	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2930 - 3045
10	0	210	-0-	210	210	210	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	180	-0-	180	390	180	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	186	-0-	186	576	186	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	576	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	749 X	173	-0-	-576	-0-	173	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ROXANA A				WELL #:	1	RRCID ->	254029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 2960 - 3144
10	0	99	-0-	99	99	99	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	191	-0-	191	290	191	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	203	-0-	203	493	203	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	27	-0-	27	520	27	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	733 X	213	-0-	-520	-0-	213	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CITY OF DUMAS				WELL #:	1	RRCID ->	023684	COMPL. DATE	08/07/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	2068	-0-	2068	2068	2068	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3962 X	1894	-0-	-2068	-0-	1894	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1897	-0-	1897	1897	1897	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	1733	-0-	1733	3630	1733	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5257 X	1627	-0-	-3630	-0-	1627	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HOFFSTETTER FEE				WELL #:	2	RRCID ->	089627	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2998 - 3345
10	0	837	-0-	837	837	837	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1600 X	763	-0-	-837	-0-	763	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	762	-0-	762	762	762	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	812	-0-	812	1574	812	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2311 X	737	-0-	-1574	-0-	737	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER													
CITY OF SUNRAY UTILITIES				154770																		
MILLER, E. & L.		WELL #:		1	RRCID ->	025774	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A											
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
10	0	787	-0-	787	787	787	3	787	3	N	-0-				-0-							
11	0	795	-0-	795	1582	795	3	795	3	N	-0-				-0-							
12	0	712	-0-	712	2294	712	3	712	3	N	-0-				-0-							
01	0	236	-0-	236	2530	236	3	236	3	N	-0-				-0-							
02	2663 X	133	-0-	-2530	-0-	133	3	133	3	N	-0-				-0-							
*03	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3	24	3	N	-0-				-0-							
SULLIVAN GAS UNIT												WELL #:	1	RRCID ->	141831	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	2877 - 3336	
10	0	1276	-0-	1276	1276	1276	3	1276	3	N	-0-				60							
11	0	1146	-0-	1146	2422	1146	3	1146	3	N	-0-				60							
12	0	1366	-0-	1366	3788	1366	3	1366	3	N	-0-				60							
01	0	990	-0-	990	4778	990	3	990	3	N	-0-				60							
02	6161 X	1383	-0-	-4778	-0-	1383	3	1383	3	N	-0-				60							
*03	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3	1089	3	N	-0-				60							
PAINTER												WELL #:	1 B	RRCID ->	208980	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3172 - 3300	
10	0	1041	-0-	1041	1041	1041	3	1041	3	N	-0-				-0-							
11	0	921	-0-	921	1962	921	3	921	3	N	-0-				-0-							
12	0	580	-0-	580	2542	580	3	580	3	N	-0-				-0-							
01	0	362	-0-	362	2904	362	3	362	3	N	-0-				-0-							
02	3332 X	428	-0-	-2904	-0-	428	3	428	3	N	-0-				-0-							
*03	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3	270	3	N	-0-				-0-							
TOM												WELL #:	1	RRCID ->	291910	COMPL. DATE	02/28/1989	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	3322 - 3348	
10	0	647	-0-	647	647	647	3	647	3	N	-0-				-0-							
11	0	655	-0-	655	1302	655	3	655	3	N	-0-				-0-							
12	0	571	-0-	571	1873	571	3	571	3	N	-0-				-0-							
01	0	635	-0-	635	2508	635	3	635	3	N	-0-				-0-							
02	2800 N	564	-0-	-2236	272	564	3	564	3	N	-0-				-0-							
*03	934 N	662	-0-	-272	-0-	662	3	662	3	N	-0-				-0-							
CLAY PETROLEUM												158936	WELL #:	2	RRCID ->	041316	COMPL. DATE	07/14/1966	TOTAL DEPTH	2868	PERF.	2638 - 2768
SMITH, L. M. GU												WELL #:	2	RRCID ->	041316	COMPL. DATE	07/14/1966	TOTAL DEPTH	2868	PERF.	2638 - 2768	
10	217 N	121	-0-	-96	-0-	121	3	121	3	N	-0-				-0-							
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3	154	3	N	-0-				-0-							
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	128	3	N	-0-				-0-							
01	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3	128	3	N	-0-				-0-							
02	140 N	81	-0-	-59	-0-	81	3	81	3	N	-0-				-0-							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
COX, HARBORD L. COBB												185780	WELL #:	1	RRCID ->	023047	COMPL. DATE	03/00/1931	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	N/A
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
DALF ENERGY LLC				197641											
CASE				WELL #:	1	RRCID ->	023187	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SULLIVAN				WELL #:	1	RRCID ->	023268	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUSCOE				WELL #:	1	RRCID ->	023270	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MACKIE				WELL #:	1	RRCID ->	076264	COMPL. DATE	03/21/1978	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2550 - 2800			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAWKINS ENERGIES, INC.				208009											
DAWKINS				WELL #:	1	RRCID ->	103600	COMPL. DATE	02/23/1982	TOTAL DEPTH	2782	PERF. 2330 - 2748			
10	36 X	14	-0-	-22	-0-	14	3			N	-0-				-0-
11	0	14	-0-	14	-0-	14	3			N	-0-				-0-
12	0	14	-0-	14	-0-	28	3			N	-0-				-0-
01	0	19	-0-	19	-0-	47	3			N	-0-				-0-
02	58 X	11	-0-	-47	-0-	11	3			N	-0-				-0-
03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-

MCCONNELL				WELL #:	5	RRCID ->	143232	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 2702 - 3002			
10	120 X	47	-0-	-73	-0-	47	3			N	-0-				-0-
11	0	46	-0-	46	-0-	46	3			N	-0-				-0-
12	0	46	-0-	46	-0-	92	3			N	-0-				-0-
01	0	63	-0-	63	-0-	155	3			N	-0-				-0-
02	191 X	36	-0-	-155	-0-	36	3			N	-0-				-0-
03	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
DAWSON, B G OIL & GAS LTD				208031							
BENEDICT				WELL #: 10	RRCID -> 183293	COMPL. DATE 01/14/2001	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2746	- 2860		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		305 X	155	-0-	-150	-0-	155 2	N	-0-	-0-	
11		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-	-0-	
12		0	155	-0-	155	155	155 2	N	-0-	-0-	
01		0	155	-0-	155	310	155 2	N	-0-	-0-	
02		450 X	140	-0-	-310	-0-	140 2	N	-0-	-0-	
*03		155 X	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-	-0-	

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005				TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A		
HORN, T. A.				WELL #: 1	RRCID -> 024259	COMPL. DATE 02/01/1958				
10		0	681	-0-	681	681	681 2	N	-0-	-0-
11		0	750	-0-	750	1431	750 2	N	-0-	-0-
12		0	853	-0-	853	2284	853 2	N	-0-	-0-
01		0	1069	-0-	1069	3353	1069 2	N	-0-	-0-
02		4658 X	1305	-0-	-3353	-0-	1305 2	N	-0-	-0-
03		1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2	N	-0-	-0-

HORN BRIGGS -U-				WELL #: 1	RRCID -> 024260	COMPL. DATE 04/06/1960	TOTAL DEPTH 3020	PERF. N/A		
10		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-	-0-
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	N	-0-	-0-
12		775 N	687	-0-	-88	-0-	687 2	N	-0-	-0-
01		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2	N	-0-	-0-
02		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	-0-	-0-
03		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2	N	-0-	-0-

TAYLOR, W. H. NCT -1-				WELL #: 1	RRCID -> 024407	COMPL. DATE 07/11/1968	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10		1643 N	211	-0-	-1432	-0-	211 3	N	-0-	-0-
11		1410 N	288	-0-	-1122	-0-	288 3	N	-0-	-0-
12		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3	N	-0-	-0-
02		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3	N	-0-	-0-
03		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3	N	-0-	-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 2				WELL #: 3	RRCID -> 024408	COMPL. DATE 04/10/1967	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10		1643 N	125	-0-	-1518	-0-	125 3	N	-0-	-0-
11		1590 N	251	-0-	-1339	-0-	251 3	N	-0-	-0-
12		1550 N	732	-0-	-818	-0-	732 3	N	-0-	-0-
01		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3	N	-0-	-0-
02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-	-0-
03		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3	N	-0-	-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 3				WELL #: 1	RRCID -> 024409	COMPL. DATE 07/14/1967	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10		0	123	-0-	123	123	123 3	N	-0-	-0-
11		0	340	-0-	340	463	340 3	N	-0-	-0-
12		0	832	-0-	832	1295	832 3	N	-0-	-0-
01		0	822	-0-	822	2117	822 3	N	-0-	-0-
02		2800 N	736	-0-	-2064	53	736 3	N	-0-	-0-
03		1066 N	1013	-0-	-53	-0-	1013 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005									
TAYLOR, W. H. -C- NCT 4		WELL #:		1	RRCID ->	024410	COMPL. DATE	04/28/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	28	-0-	28	28	28	3	N	-0-			-0-	
11	0	33	-0-	33	61	33	3	N	-0-			-0-	
12	0	165	-0-	165	226	165	3	N	-0-			-0-	
01	0	250	-0-	250	476	250	3	N	-0-			-0-	
02	624 N	148	-0-	-476	-0-	148	3	N	-0-			-0-	
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-			-0-	

TAYLOR, W. H. -F- NCT 2		WELL #:		9	RRCID ->	024411	COMPL. DATE	05/03/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	135	-0-	135	135	135	3	N	-0-			-0-	
11	0	413	-0-	413	548	413	3	N	-0-			-0-	
12	0	898	-0-	898	1446	898	3	N	-0-			-0-	
01	0	806	-0-	806	2252	806	3	N	-0-			-0-	
02	2800 N	629	-0-	-2171	81	629	3	N	-0-			-0-	
03	950 N	869	-0-	-81	-0-	869	3	N	-0-			-0-	

JOHNSON		WELL #:		B 1	RRCID ->	025314	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

TAYLOR, W. H. -C- NCT 5		WELL #:		1	RRCID ->	025427	COMPL. DATE	08/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	50	-0-	50	50	50	3	N	-0-			-0-	
11	0	70	-0-	70	120	70	3	N	-0-			-0-	
12	0	256	-0-	256	376	256	3	N	-0-			-0-	
01	0	290	-0-	290	666	290	3	N	-0-			-0-	
02	908 N	242	-0-	-666	-0-	242	3	N	-0-			-0-	
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-			-0-	

BERRY, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	025683	COMPL. DATE	08/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	1696	-0-	1696	1696	1696	3	N	-0-			-0-	
11	0	1680	-0-	1680	3376	1680	3	N	-0-			-0-	
12	0	1811	-0-	1811	5187	1811	3	N	-0-			-0-	
01	0	1795	-0-	1795	6982	1795	3	N	-0-			-0-	
02	8691 X	1709	-0-	-6982	-0-	1709	3	N	-0-			-0-	
03	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3	N	-0-			-0-	

DORE ENERGY CO., LTD.		223550		WELL #:		202	RRCID ->	088262	COMPL. DATE	06/16/1980	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2942 - 3186
10	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			-0-	
11	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-			-0-	
12	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-			-0-	
01	0	696	-0-	696	696	696	2	N	-0-			-0-	
02	1305 X	609	-0-	-696	-0-	609	2	N	-0-			-0-	
*03	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
DORE ENERGY CO., LTD.		//CONT.//		223550								
DORE 312		WELL #:		2312	RRCID ->	106702	COMPL. DATE	07/14/1983	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2938 - 3160
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-		-0-
11	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-		-0-
12	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-		-0-
01	0	1365	-0-	1365	1365	1365	2		N	-0-		-0-
02	2604 X	1239	-0-	-1365	-0-	1239	2		N	-0-		-0-
*03	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		N	-0-		-0-

DORE 318		WELL #:		3 R	RRCID ->	114270	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	4098	PERF.	2852 - 3216
10	0	211	-0-	211	-0-	211	2		N	-0-		-0-
11	1390 X	1179	-0-	-211	-0-	1179	2		N	-0-		-0-
12	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-		-0-
01	0	696	-0-	696	696	696	2		N	-0-		-0-
02	1305 X	609	-0-	-696	-0-	609	2		N	-0-		-0-
*03	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-		-0-

DORE 312		WELL #:		3312	RRCID ->	270040	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL DEPTH	3146	PERF.	2824 - 3146
10	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-		-0-
11	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-		-0-
12	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2		N	-0-		-0-
01	0	2286	-0-	2286	2286	2286	2		N	-0-		-0-
02	4567 X	2281	-0-	-2286	-0-	2281	2		N	-0-		-0-
*03	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2		N	-0-		-0-

DORE 312		WELL #:		4312	RRCID ->	277749	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	3124	PERF.	2820 - 3124
10	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-		-0-
11	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-		-0-
12	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2		N	-0-		-0-
01	0	2286	-0-	2286	2286	2286	2		N	-0-		-0-
02	4567 X	2281	-0-	-2286	-0-	2281	2		N	-0-		-0-
*03	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2		N	-0-		-0-

DRAIN OIL CO. LLC		227879		SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023770	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-		-0-				
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-		-0-				
12	1054 N	878	-0-	-176	-0-	878	2		N	-0-		-0-				
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-		-0-				
02	896 N	774	-0-	-122	-0-	774	2		N	-0-		-0-				
03	868 N	857	-0-	-11	-0-	857	2		N	-0-		-0-				

SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023771	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-		-0-
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-		-0-
12	1085 N	910	-0-	-175	-0-	910	2		N	-0-		-0-
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-		-0-
02	924 N	802	-0-	-122	-0-	802	2		N	-0-		-0-
03	899 N	888	-0-	-11	-0-	888	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
D10 ENERGY LLC				237972										
DUGAN				WELL #:	4	RRCID ->	024827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAILE				WELL #:	9	RRCID ->	145216	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2940 - 3100	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRY				WELL #:	4	RRCID ->	147518	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3129	PERF.	2850 - 3129	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAKIN BROTHERS ANDERSON				WELL #:	1R	RRCID ->	210994	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2752 - 2955	
10	0	1078	-0-	1078	1078	1078	3			N	-0-			-0-
11	0	1069	-0-	1069	2147	1069	3			N	-0-			-0-
12	3100 X	953	-0-	-2147	-0-	953	3			N	-0-			-0-
01	0	1146	-0-	1146	1146	1146	3			N	-0-			-0-
02	2171 X	1025	-0-	-1146	-0-	1025	3			N	-0-			-0-
03	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-			-0-

EXXCEL PRODUCTION COMPANY GORENFLO				WELL #:	B 1	RRCID ->	023065	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	0	955	-0-	955	955	955	3			N	-0-			-0-
11	2967 X	2012	-0-	-955	-0-	2012	3			N	-0-			-0-
12	0	281	-0-	281	281	281	3			N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1	282	1	3			N	-0-			-0-
02	1541 X	1259	-0-	-282	-0-	1259	3			N	-0-			-0-
03	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-			-0-

PERCIVAL				WELL #:	1	RRCID ->	023067	COMPL. DATE	10/28/1938	TOTAL DEPTH	2699	PERF.	N/A	
10	0	937	-0-	937	937	937	3			N	-0-			-0-
11	2486 X	1549	-0-	-937	-0-	1549	3			N	-0-			-0-
12	0	1542	-0-	1542	1542	1542	3			N	-0-			-0-
01	0	1548	-0-	1548	3090	1548	3			N	-0-			-0-
02	4455 X	1365	-0-	-3090	-0-	1365	3			N	-0-			-0-
03	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092											
GORENFLO		WELL #:		3	RRCID ->	025698	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	963	-0-	963	963	963	3	N	-0-						-0-
11	2718 X	1755	-0-	-963	-0-	1755	3	N	-0-						-0-
12	0	1452	-0-	1452	1452	1452	3	N	-0-						-0-
01	0	1698	-0-	1698	3150	1698	3	N	-0-						-0-
02	4533 X	1383	-0-	-3150	-0-	1383	3	N	-0-						-0-
03	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	N	-0-						-0-

JOHNSON		WELL #:		A 7	RRCID ->	033887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	809	-0-	809	809	809	3	N	-0-						-0-
11	1549 X	740	-0-	-809	-0-	740	3	N	-0-						-0-
12	0	791	-0-	791	791	791	3	N	-0-						-0-
01	0	765	-0-	765	1556	765	3	N	-0-						-0-
02	2131 X	575	-0-	-1556	-0-	575	3	N	-0-						-0-
03	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-						-0-

MATTHEW		WELL #:		2	RRCID ->	131737	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2506 - 2960				
10	0	398	-0-	398	398	398	3	N	-0-						-0-
11	1001 X	603	-0-	-398	-0-	603	3	N	-0-						-0-
12	0	593	-0-	593	593	593	3	N	-0-						-0-
01	0	585	-0-	585	1178	585	3	N	-0-						-0-
02	1719 X	541	-0-	-1178	-0-	541	3	N	-0-						-0-
03	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-						-0-

CLINT		WELL #:		3	RRCID ->	138266	COMPL. DATE	06/12/1990	TOTAL DEPTH	3453	PERF. 2470 - 3408				
10	0	211	-0-	211	211	211	3	N	-0-						-0-
11	257 X	46	-0-	-211	-0-	46	3	N	-0-						-0-
12	0	182	-0-	182	182	182	3	N	-0-						-0-
01	0	228	-0-	228	410	228	3	N	-0-						-0-
02	437 X	27	-0-	-410	-0-	27	3	N	-0-						-0-
03	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-						-0-

JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	138395	COMPL. DATE	01/12/1983	TOTAL DEPTH	3453	PERF. 2554 - 2664				
10	0	1513	-0-	1513	1513	1513	3	N	-0-						-0-
11	2507 X	994	-0-	-1513	-0-	994	3	N	-0-						-0-
12	0	860	-0-	860	860	860	3	N	-0-						-0-
01	0	1296	-0-	1296	2156	1296	3	N	-0-						-0-
02	2580 X	424	-0-	-2156	-0-	424	3	N	-0-						-0-
03	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-						-0-

MATTHEW		WELL #:		1	RRCID ->	140246	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 2524 - 3140				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

SULLIVAN		WELL #:		3	RRCID ->	156701	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3406 - 3508				
10	0	1	-0-	1	1	1	3	N	-0-						-0-
11	177 X	176	-0-	-1	-0-	176	3	N	-0-						-0-
12	0	192	-0-	192	192	192	3	N	-0-						-0-
01	0	213	-0-	213	405	213	3	N	-0-						-0-
02	551 X	146	-0-	-405	-0-	146	3	N	-0-						-0-
03	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092								
HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	156702	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	3132 - 3392
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	0	1	-0-	1	1	1	3	N	-0-		-0-	
11	151 X	150	-0-	-1	-0-	150	3	N	-0-		-0-	
12	0	163	-0-	163	163	163	3	N	-0-		-0-	
01	0	181	-0-	181	344	181	3	N	-0-		-0-	
02	468 X	124	-0-	-344	-0-	124	3	N	-0-		-0-	
03	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-	

BYRUM		WELL #:		1R	RRCID ->	158952	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	3032	PERF.	2510 - 3020
10	0	325	-0-	325	325	325	3	N	-0-		-0-	
11	771 X	446	-0-	-325	-0-	446	3	N	-0-		-0-	
12	0	433	-0-	433	433	433	3	N	-0-		-0-	
01	0	516	-0-	516	949	516	3	N	-0-		-0-	
02	1411 X	462	-0-	-949	-0-	462	3	N	-0-		-0-	
03	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-		-0-	

HINES, JOHNNY		WELL #:		4	RRCID ->	173572	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	2618 - 3256
10	0	182	-0-	182	182	182	3	N	-0-		-0-	
11	0	316	-0-	316	498	316	3	N	-0-		-0-	
12	0	311	-0-	311	809	311	3	N	-0-		-0-	
01	0	286	-0-	286	1095	286	3	N	-0-		-0-	
02	1382 X	287	-0-	-1095	-0-	287	3	N	-0-		-0-	
03	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-		-0-	

BOWERS, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	173693	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	3213	PERF.	2658 - 2796
10	0	309	-0-	309	309	309	3	N	-0-		-0-	
11	634 X	325	-0-	-309	-0-	325	3	N	-0-		-0-	
12	0	289	-0-	289	289	289	3	N	-0-		-0-	
01	0	317	-0-	317	606	317	3	N	-0-		-0-	
02	993 X	387	-0-	-606	-0-	387	3	N	-0-		-0-	
03	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-		-0-	

WORLEY, P. A. ETAL -A-		WELL #:		13	RRCID ->	186138	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3077	PERF.	2308 - 2640
10	0	475	-0-	475	475	475	3	N	-0-		-0-	
11	912 X	437	-0-	-475	-0-	437	3	N	-0-		-0-	
12	0	460	-0-	460	460	460	3	N	-0-		-0-	
01	0	467	-0-	467	927	467	3	N	-0-		-0-	
02	1409 X	482	-0-	-927	-0-	482	3	N	-0-		-0-	
03	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-		-0-	

FAULKNER, S. -A-		WELL #:		25	RRCID ->	217320	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2428 - 2520
10	0	67	-0-	67	67	67	3	N	-0-		-0-	
11	122 X	55	-0-	-67	-0-	55	3	N	-0-		-0-	
12	0	57	-0-	57	57	57	3	N	-0-		-0-	
01	0	62	-0-	62	119	62	3	N	-0-		-0-	
02	178 X	59	-0-	-119	-0-	59	3	N	-0-		-0-	
03	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-	

FAULKNER, S. -A-		WELL #:		28	RRCID ->	247509	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2553 - 2638
10	0	273	-0-	273	273	273	3	N	-0-		-0-	
11	560 X	287	-0-	-273	-0-	287	3	N	-0-		-0-	
12	0	268	-0-	268	268	268	3	N	-0-		-0-	
01	0	347	-0-	347	615	347	3	N	-0-		-0-	
02	956 X	341	-0-	-615	-0-	341	3	N	-0-		-0-	
03	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 FORTAY, INC. 277925
 HILL WELL #: 1R RRCID -> 205969 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2800 - 3066

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1790 X	375	-0-	-1415	-0-	375	2	N	-0-			-0-
11	0	1475	-0-	1475	1475	1475	2	N	-0-			-0-
12	0	1087	-0-	1087	2562	1087	2	N	-0-			-0-
01	0	1063	-0-	1063	3625	1063	2	N	-0-			-0-
02	4560 X	935	-0-	-3625	-0-	935	2	N	-0-			-0-
*03	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-			-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 212868 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 3050

10	1381 X	328	-0-	-1053	-0-	328	2	N	-0-			-0-
11	0	1344	-0-	1344	1344	1344	2	N	-0-			-0-
12	0	1155	-0-	1155	2499	1155	2	N	-0-			-0-
01	0	1037	-0-	1037	3536	1037	2	N	-0-			-0-
02	4433 X	897	-0-	-3536	-0-	897	2	N	-0-			-0-
*03	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-			-0-

SCOTT, MICHAEL WELL #: 1R RRCID -> 213003 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2828 - 3047

10	1454 X	464	-0-	-990	-0-	464	2	N	-0-			-0-
11	0	1016	-0-	1016	1016	1016	2	N	-0-			-0-
12	0	874	-0-	874	1890	874	2	N	-0-			-0-
01	0	573	-0-	573	2463	573	2	N	-0-			-0-
02	3164 X	701	-0-	-2463	-0-	701	2	N	-0-			-0-
*03	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-			-0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 213997 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2781 - 3030

10	2848 X	1368	-0-	-1480	-0-	1368	2	N	-0-			-0-
11	0	441	-0-	441	441	441	2	N	-0-			-0-
12	0	927	-0-	927	1368	927	2	N	-0-			-0-
01	0	1309	-0-	1309	2677	1309	2	N	-0-			-0-
02	3899 X	1222	-0-	-2677	-0-	1222	2	N	-0-			-0-
*03	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-			-0-

CRUMP WELL #: 3 RRCID -> 227461 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3147 - 3458

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

G. H. RANCH, LLC 292208
 DAUER WELL #: A 1 RRCID -> 023191 COMPL. DATE 12/24/1949 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2475 - 2816

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
G. H. RANCH, LLC		//CONT.//		292208							
MCKAY, A.G.		WELL #:		1	RRCID ->	025754	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-		-0-
11	0	151	-0-	151	151	151	3	N	-0-		-0-
12	0	164	-0-	164	315	164	3	N	-0-		-0-
01	0	137	-0-	137	452	137	3	N	-0-		-0-
02	744 X	292	-0-	-452	-0-	292	3	N	-0-		-0-
*03	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-

BELL		WELL #:		2	RRCID ->	134526	COMPL. DATE	04/28/1990	TOTAL DEPTH	3472	PERF. 2601 - 3382
10	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-		-0-
11	0	176	-0-	176	176	176	3	N	-0-		-0-
12	0	268	-0-	268	444	268	3	N	-0-		-0-
01	0	286	-0-	286	730	286	3	N	-0-		-0-
02	1065 X	335	-0-	-730	-0-	335	3	N	-0-		-0-
*03	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-		-0-

MCKAY		WELL #:		1	RRCID ->	137894	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2500 - 3472
10	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		-0-
11	0	431	-0-	431	431	431	3	N	-0-		-0-
12	0	262	-0-	262	693	262	3	N	-0-		-0-
01	0	197	-0-	197	890	197	3	N	-0-		-0-
02	1233 X	343	-0-	-890	-0-	343	3	N	-0-		-0-
*03	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-		-0-

DAVIS, H. M.		WELL #:		12	RRCID ->	142767	COMPL. DATE	02/27/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-		-0-
11	0	257	-0-	257	257	257	3	N	-0-		-0-
12	0	223	-0-	223	480	223	3	N	-0-		-0-
01	0	264	-0-	264	744	264	3	N	-0-		-0-
02	996 X	252	-0-	-744	-0-	252	3	N	-0-		-0-
*03	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-		-0-

KEES		WELL #:		1	RRCID ->	145109	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 2480 - 3345
10	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		-0-
11	0	474	-0-	474	474	474	3	N	-0-		-0-
12	0	353	-0-	353	827	353	3	N	-0-		-0-
01	0	61	-0-	61	888	61	3	N	-0-		-0-
02	889 X	1	-0-	-888	-0-	1	3	N	-0-		-0-
*03	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-		-0-

HEXTER		WELL #:		1R	RRCID ->	154754	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	2888	PERF. 2674 - 2838
10	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3	N	-0-		-0-
11	0	2643	-0-	2643	2643	2643	3	N	-0-		-0-
12	0	2394	-0-	2394	5037	2394	3	N	-0-		-0-
01	0	2789	-0-	2789	7826	2789	3	N	-0-		-0-
02	10287 X	2461	-0-	-7826	-0-	2461	3	N	-0-		-0-
*03	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3	N	-0-		-0-

DAUER		WELL #:		2	RRCID ->	158457	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	2829	PERF. 2680 - 2810
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	11	-0-	11	11	11	3	N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	11			N	-0-		-0-
02	11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
G. H. RANCH, LLC		//CONT.//		292208								
DAUER		WELL #:		3	RRCID ->	167898	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2681 - 2790	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 3			N	-0-		-0-
11	0	157	-0-	157	157	157 3			N	-0-		-0-
12	0	55	-0-	55	212	55 3			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	212				N	-0-		-0-
02	212 X	-0-	-0-	-212	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCKAY, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	267020	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2765 - 3044	
10	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 3			N	-0-		-0-
11	0	360	-0-	360	360	360 3			N	-0-		-0-
12	0	344	-0-	344	704	344 3			N	-0-		-0-
01	0	372	-0-	372	1076	372 3			N	-0-		-0-
02	1446 X	370	-0-	-1076	-0-	370 3			N	-0-		-0-
*03	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 3			N	-0-		-0-

GINSWEET OPERATING, INC.		WELL #:		307362	RRCID ->	024693	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
JOHNSON				1								
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOHNSON-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	024696	COMPL. DATE	12/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALLSPAUGH		WELL #:		1	RRCID ->	025247	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:		2	RRCID ->	025254	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
GINSWEET OPERATING, INC.		//CONT.//		307362							
REED		WELL #:		1	RRCID ->	025257	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	025378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHRIS		WELL #:		1	RRCID ->	025433	COMPL. DATE	01/03/1955	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JON		WELL #:		1	RRCID ->	025434	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JON -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	025435	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JON -B-		WELL #:		B 1	RRCID ->	025436	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JON -C-		WELL #:		C 1	RRCID ->	025437	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
GINSWEET OPERATING, INC.		//CONT.//		307362											
STEWART, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	025630	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	031690	COMPL. DATE	08/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FLETCHER		WELL #:		2	RRCID ->	199287	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2245 -	2707		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHEATHAM		WELL #:		4	RRCID ->	204594	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	2720	PERF.	2150 -	2720		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALBERTSON		WELL #:		1 R	RRCID ->	209914	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	2725	PERF.	2158 -	2725		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PARAMOUNT		WELL #:		3R	RRCID ->	224283	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2145 -	2650		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 GRANITEBAY OPERATING, INC. 325080
 BURNETT WELL #: C 3 RRCID -> 023843 COMPL. DATE 10/00/1926 TOTAL DEPTH 2940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT -G- WELL #: 1 RRCID -> 024643 COMPL. DATE 08/19/1959 TOTAL DEPTH 3196 PERF. N/A

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEATHERLY FEE WELL #: 1 RRCID -> 132145 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2941 - 2980

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELTON, PAT A. & ALBERTA 374805
 JOHNSON GU WELL #: 1 RRCID -> 025428 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	393	-0-	393	393	393	2	N	-0-			-0-
01	768 X	375	-0-	-393	-0-	375	2	N	-0-			-0-
02	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAMPA UNIT WELL #: C502G RRCID -> 142719 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3085 - 3288

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN WELL #: 11 RRCID -> 145554 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3090 - 3288

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
HELTON, PAT A. & ALBERTA		//CONT.//		374805									
HARRAH		WELL #:		13	RRCID ->	145555	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 3019 - 3195		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARNOLD		WELL #:		13	RRCID ->	146199	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3082 - 3253		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS		WELL #:		A 1	RRCID ->	023665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STALLWITZ		WELL #:		1	RRCID ->	024608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLCO OIL & GAS		WELL #:		2	RRCID ->	023001	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT -B-		WELL #:		3	RRCID ->	025327	COMPL. DATE	07/19/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
HOWELL, KEVIN				406602							
BEDNORZ ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 024326	COMPL. DATE 11/12/1937	TOTAL DEPTH 2842	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764							
JONES, C. R.				WELL #: A 1	RRCID -> 025440	COMPL. DATE 01/08/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HUFF MINERALS, LTD.				411011							
HUFF "C"				WELL #: 1	RRCID -> 025550	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HUGHES, JACKIE M.				412020							
GROVES, NORA				WELL #: 7	RRCID -> 045286	COMPL. DATE 01/02/1969	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
J. C. PRODUCTION				427462							
JOHNSON				WELL #: 2	RRCID -> 024602	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GERRY				WELL #: 1	RRCID -> 025438	COMPL. DATE 07/11/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
J. C. PRODUCTION		//CONT.//		427462									
VERA		WELL #:		1	RRCID ->	025439	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

J. W. RESOURCES INC.				427974								
SMITH, T. G.		WELL #:		1 R	RRCID ->	096133	COMPL. DATE	06/08/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2850 -	3186
10	0	1	-0-	1	1	1	3		N	-0-		-0-
11	0	1	-0-	1	2	1	3		N	-0-		-0-
12	0	1	-0-	1	3	1	3		N	-0-		-0-
01	0	7	-0-	7	10	7	3		N	-0-		-0-
02	30 X	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-		-0-
*03	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-

TERRELL				WELL #:	1	RRCID ->	154269	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 3020 -	3152
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0	1885	-0-	1885	1885	1885	3		N	-0-		-0-	
01	0	1129	-0-	1129	3014	1129	3		N	-0-		-0-	
02	3854 X	840	-0-	-3014	-0-	840	3		N	-0-		-0-	
*03	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-		-0-	

ERIN				WELL #:	1	RRCID ->	166899	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3109 -	3172
10	0	719	-0-	719	719	719	3		N	-0-		-0-	
11	0	718	-0-	718	1437	718	3		N	-0-		-0-	
12	0	620	-0-	620	2057	620	3		N	-0-		-0-	
01	0	702	-0-	702	2759	702	3		N	-0-		-0-	
02	3427 X	668	-0-	-2759	-0-	668	3		N	-0-		-0-	
*03	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-		-0-	

MILLER, A.L.				WELL #:	2	RRCID ->	172884	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2780 -	3280
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0	786	-0-	786	786	786	3		N	-0-		-0-	
01	0	887	-0-	887	1673	887	3		N	-0-		-0-	
02	2573 X	900	-0-	-1673	-0-	900	3		N	-0-		-0-	
*03	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-		-0-	

MITZIE				WELL #:	8	RRCID ->	174577	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 3435 -	3470
10	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-	
01	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-	
02	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-		-0-	
*03	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST
J. W. RESOURCES INC.
PRITCHARD -A-

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY
//CONT.// 427974
WELL #: 2 RRCID -> 175005 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2856 - 3020

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	320	-0-	320	320	320	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	599	-0-	599	919	599	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	424	-0-	424	1343	424	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	504	-0-	504	1847	504	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2329 X	482	-0-	-1847	-0-	482	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MILLER, EDITH

WELL #: 3 RRCID -> 178291 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3072 - 3593

10	0	551	-0-	551	551	551	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	509	-0-	509	1060	509	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	496	-0-	496	1556	496	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	676	-0-	676	2232	676	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2703 X	471	-0-	-2232	-0-	471	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RUSSELL

WELL #: 2A RRCID -> 183294 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2962 - 3054

10	0	32	-0-	32	32	32	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1	-0-	1	33	1	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	75	-0-	75	108	75	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	5	-0-	5	113	5	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	130 X	17	-0-	-113	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MILLER, EDITH

WELL #: 4 RRCID -> 206813 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 3813 PERF. 3260 - 3348

10	0	1654	-0-	1654	1654	1654	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1528	-0-	1528	3182	1528	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1489	-0-	1489	4671	1489	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	2028	-0-	2028	6699	2028	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1413	-0-	-1387	5312	1413	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	3100 N	1168	-0-	-1932	3380	1168	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

REID

WELL #: 1 RRCID -> 212853 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3190 - 3550

10	0	698	-0-	698	698	698	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	674	-0-	674	1372	674	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	701	-0-	701	2073	701	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2752 X	679	-0-	-2073	-0-	679	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JACO OIL & GAS BOWERS

429407
WELL #: 1 RRCID -> 041919 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2658 - 2788

10	0	257	-0-	257	257	257	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	311	-0-	311	568	311	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	242	-0-	242	810	242	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	477	-0-	477	1287	477	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1651 X	364	-0-	-1287	-0-	364	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
JADE ENTERPRISES, INC.				429550								
WALL		WELL #:		2	RRCID ->	023234	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	241	-0-	241	702	241	3	N	-0-		-0-	
11	0	429	-0-	429	1131	429	3	N	-0-		-0-	
12	0	409	-0-	409	1540	409	3	N	-0-		-0-	
01	0	430	-0-	430	1970	430	3	N	-0-		-0-	
*02	2372 N	402	-0-	-1970	-0-	402	3	N	-0-		-0-	
*03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-		-0-	

WYATT, J. H. SPECIAL		WELL #:		2	RRCID ->	131919	COMPL. DATE	08/08/1989	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2736 - 2839	
10	0	145	-0-	145	497	145	3	N	-0-		-0-	
11	0	328	-0-	328	825	328	3	N	-0-		-0-	
12	0	243	-0-	243	1068	243	3	N	-0-		-0-	
01	0	331	-0-	331	1399	331	3	N	-0-		-0-	
*02	1598 N	199	-0-	-1399	-0-	199	3	N	-0-		-0-	
*03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-		-0-	

BELL		WELL #:		2	RRCID ->	163465	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	2943	PERF. 2559 - 2866	
10	0	348	-0-	348	842	348	3	N	-0-		-0-	
11	0	455	-0-	455	1297	455	3	N	-0-		-0-	
12	0	362	-0-	362	1659	362	3	N	-0-		-0-	
01	0	411	-0-	411	2070	411	3	N	-0-		-0-	
*02	2450 N	380	-0-	-2070	-0-	380	3	N	-0-		-0-	
*03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-		-0-	

KEISLING ENERGY, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	060920	COMPL. DATE	02/12/1975	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3042 - 3226	
KRAKER, J. A.												
10	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-		-0-	
11	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-		-0-	
12	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-		-0-	
01	279 N	195	-0-	-84	-0-	195	2	N	-0-		-0-	
*02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		-0-	
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2	N	-0-		-0-	

KRAKER		WELL #:		3	RRCID ->	155856	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	3658	PERF. 3171 - 3255	
10	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-		-0-	
11	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-		-0-	
12	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-		-0-	
01	527 N	361	-0-	-166	-0-	361	2	N	-0-		-0-	
*02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-		-0-	
03	465 N	398	-0-	-67	-0-	398	2	N	-0-		-0-	

KIMBREL OIL CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	023264	COMPL. DATE	08/01/1940	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2599 - 2705	
LATHAM, W. P.												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 KIMBREL OIL CORPORATION //CONT.// 462131
 LATHAM, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 023265 COMPL. DATE 03/19/1931 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2715 - 2800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KISMET PROPERTIES, INC. 469866
 SARAH WELL #: 1 RRCID -> 023076 COMPL. DATE 03/29/1948 TOTAL DEPTH 3142 PERF. N/A

10	0	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
11	0	1	-0-	1	2	1	3			N	-0-					-0-
12	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGHAM WELL #: 2 A RRCID -> 040576 COMPL. DATE 11/08/1966 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2669 - 2792

10	0	460	-0-	460	460	460	3			N	-0-					-0-
11	0	590	-0-	590	1050	590	3			N	-0-					-0-
12	1646 X	596	-0-	-1050	-0-	596	3			N	-0-					-0-
01	0	463	-0-	463	463	463	3			N	-0-					-0-
02	1050 X	587	-0-	-463	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-

HAGGARD, T. B. WELL #: 10G RRCID -> 138738 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3140 - 3184

10	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	0	575	-0-	575	575	575	3			N	-0-					-0-
02	1022 X	447	-0-	-575	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 7G RRCID -> 138745 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3180 - 3260

10	0	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
11	0	1	-0-	1	2	1	3			N	-0-					-0-
12	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARAH WELL #: 2 RRCID -> 165003 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3209 - 3232

10	0	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
11	0	1	-0-	1	2	1	3			N	-0-					-0-
12	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
KODIAK OPERATING, LLC			473780												
JOHNSON			WELL #: B 7	RRCID ->	022900	COMPL. DATE	06/22/1960	TOTAL DEPTH	3260	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SANFORD -H-			WELL #: H 2	RRCID ->	023931	COMPL. DATE	05/09/1946	TOTAL DEPTH	3180	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SANFORD -H-			WELL #: H 3	RRCID ->	023932	COMPL. DATE	09/07/1946	TOTAL DEPTH	3054	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JOHNSON			WELL #: 3	RRCID ->	025252	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	1826 X	722	-0-	-1104	-0-	722	3			N	-0-				-0-
11	0	784	-0-	784	-0-	784	3			N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	784				N	-0-				-0-
01	784 X	-0-	-0-	-784	-0-	-784				N	-0-				-0-
02	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SNEED			WELL #: 1	RRCID ->	025261	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2482 - 2650					
10	5443 X	1885	-0-	-3558	-0-	1885	3			N	-0-				-0-
11	0	1709	-0-	1709	-0-	1709	3			N	-0-				-0-
12	0	1492	-0-	1492	-0-	1492	3			N	-0-				-0-
01	4749 X	1548	-0-	-3201	-0-	1548	3			N	-0-				-0-
02	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-				-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SANFORD			WELL #: 2003	RRCID ->	040405	COMPL. DATE	06/20/1966	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 2887 - 3115					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JOHNSON -B-			WELL #: 2A	RRCID ->	092577	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2327 - 2830					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//		473780								
SANFORD -H-		WELL #:		1 R	RRCID ->	105926	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2786 - 2930	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DEAHL -A-		WELL #:		1 A	RRCID ->	108242	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2974 - 3120	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SANFORD		WELL #:		303	RRCID ->	198652	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2936 - 3126	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	207926	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2812 - 3004	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOORE		WELL #:		1RR	RRCID ->	210995	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2935 - 3102	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SANFORD 13		WELL #:		13	RRCID ->	220645	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2912 - 3009	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SANFORD -H-		WELL #:		H 2R	RRCID ->	223156	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2914 - 3092	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
LARGE OPERATING LLC				486623										
INEZ CARTER				WELL #:	1	RRCID ->	023071	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-			-0-
11	540 N	442	-0-	-98	-0-	442	3			N	-0-			-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WRIGHT, J. E.				WELL #:	11	RRCID ->	023675	COMPL. DATE	07/27/1959	TOTAL DEPTH	3002	PERF. N/A		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYAN, E. F.				WELL #:	3	RRCID ->	023840	COMPL. DATE	05/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS-SANFORD				WELL #:	23	RRCID ->	024604	COMPL. DATE	01/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG -D-				WELL #:	10	RRCID ->	024628	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			-0-
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT S. B. -RD-				WELL #:	20	RRCID ->	024634	COMPL. DATE	06/22/1956	TOTAL DEPTH	3055	PERF. N/A		
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-			-0-
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES -G-				WELL #:	1	RRCID ->	024645	COMPL. DATE	06/28/1960	TOTAL DEPTH	2890	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST												
LARGE OPERATING LLC												
WHITTENBURG M-16												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 486623												
WELL #: 2 RRCID -> 024697 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		62 N	18	-0-	-44	-0-	18 3		N	-0-		-0-
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNETT												
WELL #: 34 RRCID -> 024704 COMPL. DATE 05/01/1960 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A												
10		1152 X	800	-0-	-352	-0-	800 3		N	-0-		-0-
11		0	731	-0-	731	-0-	731 3		N	-0-		-0-
12		0	107	-0-	107	-0-	838 107 3		N	-0-		-0-
01		838 X	-0-	-0-	-838	-0-			N	-0-		-0-
02		505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 1		N	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARNES												
WELL #: B 1 RRCID -> 024732 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3525 - 3880												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON												
WELL #: R 1R RRCID -> 024949 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON J												
WELL #: 16 RRCID -> 024965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		Y	-0-		-0-
11		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		Y	-0-		-0-
12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		Y	-0-		-0-
01		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		Y	-0-		-0-
02		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILSON												
WELL #: 198 RRCID -> 025646 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		2127 N	1270	-0-	-857	-0-	1270 3		N	-0-		-0-
11		0	815	-0-	815	-0-	815 3		N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	815		N	-0-		-0-
01		834 N	19	-0-	-815	-0-	19 3		N	-0-		-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NOEL												
WELL #: 2 RRCID -> 025706 COMPL. DATE 09/00/1929 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A												
10		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3		N	-0-		-0-
11		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3		N	-0-		-0-
12		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		N	-0-		-0-
01		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3		N	-0-		-0-
02		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623										
BURNETT		WELL #:		C 20	RRCID ->	033398	COMPL. DATE	05/15/1964	TOTAL DEPTH	2945	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	819 X	524	-0-	-295	-0-	524	3			N	-0-			-0-
11	0	653	-0-	653	653	653	3			N	-0-			-0-
12	0	65	-0-	65	718	65	3			N	-0-			-0-
01	718 X	-0-	-0-	-718	-0-					N	-0-			-0-
02	2 X	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCONNELL		WELL #:		1 A	RRCID ->	042266	COMPL. DATE	07/07/1967	TOTAL DEPTH	2922	PERF. 2500 - 2922			
10	383 S	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
11	293 S	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
12	382 S	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			-0-
01	315 S	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
02	274 S	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
03	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	048700	COMPL. DATE	07/20/1960	TOTAL DEPTH	3044	PERF. 2508 - 2788			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARNES		WELL #:		1 D	RRCID ->	112587	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3542	PERF. 3420 - 3480			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUBLE FIVE		WELL #:		1	RRCID ->	125264	COMPL. DATE	05/00/1926	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2915 - 3064			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON -B-		WELL #:		2	RRCID ->	128493	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2742 - 2782			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASHER FEE		WELL #:		12	RRCID ->	137287	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	3664	PERF. 2772 - 3070			
10	1963 N	1172	-0-	-791	-0-	1172	3			N	-0-			-0-
11	0	753	-0-	753	753	753	3			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	753					N	-0-			-0-
01	771 N	18	-0-	-753	-0-	18	3			N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623								
JACKSON		WELL #:		15	RRCID ->	139256	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	2982	PERF.	2680 - 2862
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	-0-		-0-
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3		Y	-0-		-0-
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		Y	-0-		-0-
01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3		Y	-0-		-0-
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3		Y	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HARRAH, W. W.		WELL #:		7	RRCID ->	142757	COMPL. DATE	01/29/1931	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	3090 - 3225
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SACKETT, RUBY		WELL #:		9	RRCID ->	142759	COMPL. DATE	01/06/1939	TOTAL DEPTH	3308	PERF.	3260 - 3308
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

POPE, DAVE		WELL #:		10	RRCID ->	142760	COMPL. DATE	10/14/1946	TOTAL DEPTH	3285	PERF.	3144 - 3295
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HARRAH, W. W. -T-		WELL #:		12	RRCID ->	142762	COMPL. DATE	07/20/1941	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3130 - 3250
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GOODWIN, JAY		WELL #:		1	RRCID ->	144176	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3200 - 3256
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-		-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-		-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-		-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-		-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HODGES, J. T.		WELL #:		305	RRCID ->	147514	COMPL. DATE	10/12/1993	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2568 - 2794
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-		-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-		-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-		-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-		-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623										
BETH		WELL #:		1	RRCID ->	158463	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL DEPTH	3289	PERF. 2894 - 3064			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCHER -B-		WELL #:		7G	RRCID ->	179778	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3132 - 3280			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCHER -C-		WELL #:		2G	RRCID ->	179779	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3219	PERF. 3107 - 3219			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	184798	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	3268	PERF. 2850 - 3000			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON "O"		WELL #:		1R	RRCID ->	206970	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	2754	PERF. 2146 - 2754			
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-			-0-
11	840 N	838	-0-	-2	-0-	838	3			Y	-0-			-0-
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-			-0-
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-			-0-
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON K		WELL #:		1R	RRCID ->	211384	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	2798	PERF. 2199 - 2798			
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-			14
11	600 N	477	-0-	-123	-0-	477	3			Y	-0-			14
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-			14
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-			14
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-			14
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14

MAYER		WELL #:		1R	RRCID ->	213022	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	2686	PERF. 2241 - 2623			
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-			-0-
11	750 N	691	-0-	-59	-0-	691	3			Y	-0-			-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-			-0-
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-			-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623										
GULF-SANFORD A		WELL #:		1R	RRCID ->	217267	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2187 - 2710			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1350 N	1182	-0-	-168	-0-	1182	3			Y	-0-			16
10	992 N	783	-0-	-209	-0-	783	3			Y	-0-			16
11	1320 N	1214	-0-	-106	-0-	1214	3			Y	-0-			16
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-			16
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-			16
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-			16
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16

JOHNSON MM		WELL #:		1R	RRCID ->	218125	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	2706	PERF. 2258 - 2706
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

KLYNE		WELL #:		2	RRCID ->	218196	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	2504	PERF. 2103 - 2504
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

KLYNE		WELL #:		1	RRCID ->	224860	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	2699	PERF. 2321 - 2644
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3		Y	-0-	-0-
11	510 N	461	-0-	-49	-0-	461	3		Y	-0-	-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		Y	-0-	-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		Y	-0-	-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BLACK		WELL #:		1	RRCID ->	228564	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	2696	PERF. 2268 - 2696
10	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	3		Y	-0-	7
11	660 N	575	-0-	-85	-0-	575	3		Y	-0-	7
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		Y	-0-	7
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		Y	-0-	7
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		Y	-0-	7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	7

JOHNSON, J.		WELL #:		17	RRCID ->	246375	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2268 - 2896
10	744 N	676	-0-	-68	-0-	676	3		Y	-0-	-0-
11	750 N	602	-0-	-148	-0-	602	3		Y	-0-	-0-
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		Y	-0-	-0-
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		Y	-0-	-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		Y	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
 SHAW, DIANA WELL #: 1R RRCID -> 253074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2298 - 2688

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		Y	-0-			-0-
11	480 N	433	-0-	-47	-0-	433	3		Y	-0-			-0-
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		Y	-0-			-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		Y	-0-			-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STEWART WELL #: 6 RRCID -> 263650 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3098 - 3270

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATKINS WELL #: K 2 RRCID -> 266495 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3176 - 3246

10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
11	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3		N	-0-			-0-
12	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3		N	-0-			-0-
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICE PATTY WELL #: 1 RRCID -> 267167 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2282 - 2700

10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3		Y	-0-			19
11	1140 N	1088	-0-	-52	-0-	1088	3		Y	-0-			19
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		Y	-0-			19
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3		Y	-0-			19
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		Y	-0-			19
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19

POND, R. L. WELL #: 37G RRCID -> 280731 COMPL. DATE 10/23/1950 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3020 - 3104

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POND, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 280889 COMPL. DATE 03/13/1958 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2855 - 3095

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POND, R. L. WELL #: 15G RRCID -> 281102 COMPL. DATE 10/26/1950 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 3008 - 3085

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623												
ASHER FEE		WELL #:		10	RRCID ->	291412	COMPL. DATE	04/13/1988	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3216 - 3414					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	291570	COMPL. DATE	02/21/1985	TOTAL DEPTH	3638	PERF. 3410 - 3511					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASATER & CO, INC.		WELL #:		8	RRCID ->	024609	COMPL. DATE	07/12/1949	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2768 - 3008					
10	0	108	-0-	108	168	108	2			N	-0-					-0-
11	0	136	-0-	136	304	136	2			N	-0-					-0-
12	0	161	-0-	161	465	161	2			N	-0-					-0-
01	0	157	-0-	157	622	157	2			N	-0-					-0-
02	784 X	162	-0-	-622	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

LACI		WELL #:		1 A	RRCID ->	118644	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3078 - 3098					
10	0	500	-0-	500	959	500	2			N	-0-					-0-
11	0	467	-0-	467	1426	467	2			N	-0-					-0-
12	0	502	-0-	502	1928	502	2			N	-0-					-0-
01	0	406	-0-	406	2334	406	2			N	-0-					-0-
02	2605 X	271	-0-	-2334	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

LEEJAN OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	126803	COMPL. DATE	02/10/1988	TOTAL DEPTH	3387	PERF. 3024 - 3208					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEJAN, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	024270	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 LEJAN, INC. //CONT.// 495727
 WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 025206 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2778 - 2789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	145	-0-	-72	-0-	145 3		N	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			-0-
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-

CULLER WELL #: 13G RRCID -> 179170 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3111 - 3260

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAILOR UNIT WELL #: 16G RRCID -> 179277 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 3100 - 3283

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LERA 496774
 SANFORD WELL #: K 1 RRCID -> 023936 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GULF-SANFORD WELL #: A 2 RRCID -> 024882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 025310 COMPL. DATE 08/29/1952 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
LERA		//CONT.// 496774														
ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 2		RRCID -> 025735		COMPL. DATE 10/21/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 6		RRCID -> 025736		COMPL. DATE 07/14/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-					-0-
11	0		1363	-0-	1363	1363	1363	2		N	-0-					-0-
12	0		1624	-0-	1624	2987	1624	2		N	-0-					-0-
01	0		1812	-0-	1812	4799	1812	2		N	-0-					-0-
02	6401	X	1602	-0-	-4799	-0-	1602	2		N	-0-					-0-
03	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2		N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 7		RRCID -> 025737		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 8		RRCID -> 025738		COMPL. DATE 06/30/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	3472	X	3290	-0-	-182	-0-	3290	2		N	-0-					-0-
11	0		2499	-0-	2499	2499	2499	2		N	-0-					-0-
12	0		2978	-0-	2978	5477	2978	2		N	-0-					-0-
01	0		3322	-0-	3322	8799	3322	2		N	-0-					-0-
02	11736	X	2937	-0-	-8799	-0-	2937	2		N	-0-					-0-
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2		N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 9		RRCID -> 025739		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 10		RRCID -> 025740		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 11		RRCID -> 025741		COMPL. DATE 09/02/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-					-0-
11	0		1168	-0-	1168	1168	1168	2		N	-0-					-0-
12	0		1392	-0-	1392	2560	1392	2		N	-0-					-0-
01	0		1553	-0-	1553	4113	1553	2		N	-0-					-0-
02	5486	X	1373	-0-	-4113	-0-	1373	2		N	-0-					-0-
03	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
LERA		//CONT.// 496774									
ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 13		RRCID -> 025743		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
10	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
11	0	5	-0-	5	5	5	2	N	-0-		-0-
12	0	6	-0-	6	11	6	2	N	-0-		-0-
01	0	6	-0-	6	17	6	2	N	-0-		-0-
02	22 X	5	-0-	-17	-0-	5	2	N	-0-		-0-
03	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 14		RRCID -> 025744		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 15		RRCID -> 025745		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-		-0-
11	0	466	-0-	466	466	466	2	N	-0-		-0-
12	0	555	-0-	555	1021	555	2	N	-0-		-0-
01	0	603	-0-	603	1624	603	2	N	-0-		-0-
02	2139 X	515	-0-	-1624	-0-	515	2	N	-0-		-0-
03	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-		-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 12R		RRCID -> 174330		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2782 - 3097	
10	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-		-0-
11	0	425	-0-	425	425	425	2	N	-0-		-0-
12	0	408	-0-	408	833	408	2	N	-0-		-0-
01	0	405	-0-	405	1238	405	2	N	-0-		-0-
02	1250 X	12	-0-	-1238	-0-	12	2	N	-0-		-0-
03	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-		-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 20		RRCID -> 276581		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 3369 PERF. 2513 - 3075			
10	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-		-0-
11	0	389	-0-	389	389	389	2	N	-0-		-0-
12	0	464	-0-	464	853	464	2	N	-0-		-0-
01	0	518	-0-	518	1371	518	2	N	-0-		-0-
02	1829 X	458	-0-	-1371	-0-	458	2	N	-0-		-0-
03	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-		-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 24		RRCID -> 276582		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2528 - 3192			
10	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	2	N	-0-		-0-
11	0	454	-0-	454	454	454	2	N	-0-		-0-
12	0	541	-0-	541	995	541	2	N	-0-		-0-
01	0	604	-0-	604	1599	604	2	N	-0-		-0-
02	2133 N	534	-0-	-1599	-0-	534	2	N	-0-		-0-
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-		-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #: 27		RRCID -> 286757		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3195 - 3337			
10	868 N	812	-0-	-56	-0-	812	2	N	-0-		-0-
11	0	617	-0-	617	617	617	2	N	-0-		-0-
12	0	735	-0-	735	1352	735	2	N	-0-		-0-
01	0	820	-0-	820	2172	820	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	725	-0-	-2075	97	725	2	N	-0-		-0-
03	913 N	816	-0-	-97	-0-	816	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER		
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.			502771					
AQUA DULCE-SANFORD		WELL #:	1	RRCID -> 023779	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PARAMOUNT		WELL #:	A 3	RRCID -> 023823	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OTIS		WELL #:	1	RRCID -> 025066	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OTIS		WELL #:	2	RRCID -> 025067	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JOHNSON, M. T.		WELL #:	1	RRCID -> 025255	COMPL. DATE 11/24/1956	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1978 - 2600
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WHITTENBURG		WELL #:	2	RRCID -> 025266	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WHITTENBURG		WELL #:	3	RRCID -> 025267	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		//CONT.//		502771							
PARAMOUNT		WELL #:		2R	RRCID -> 218802	COMPL. DATE 05/20/2006	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2168	- 2700		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OTIS P		WELL #:		2R	RRCID -> 229946	COMPL. DATE 02/15/2007	TOTAL DEPTH 2610	PERF. 2212	- 2610		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M5OEXIT, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 023021	COMPL. DATE 12/28/1947	TOTAL DEPTH 2600	PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID -> 023029	COMPL. DATE 02/28/1950	TOTAL DEPTH 3200	PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEARD		WELL #:		5	RRCID -> 025685	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCONNELL		WELL #:		1	RRCID -> 025717	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
M5OEXIT, LLC		//CONT.// 519482								
MCCONNELL		WELL #: 4		RRCID -> 025718		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCCONNELL		WELL #: 5		RRCID -> 025719		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCCONNELL		WELL #: 7		RRCID -> 025733		COMPL. DATE 03/16/1949		TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PRITCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 043057		COMPL. DATE 07/31/1967		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 3050 - 3055		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ARCO FEE -203-		WELL #: 2		RRCID -> 116437		COMPL. DATE 12/27/1982		TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2511 - 2683		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CULLER		WELL #: 4		RRCID -> 146198		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3180 - 3305		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
MAKAR PRODUCTION COMPANY			522986									
BAIRD			WELL #:	1	RRCID ->	024284	COMPL. DATE	04/12/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-		-0-
11		990 N	930	-0-	-60	-0-	930	3	N	-0-		-0-
12		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3	N	-0-		-0-
01		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3	N	-0-		-0-
02		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAVIN			WELL #:	1	RRCID ->	024292	COMPL. DATE	05/17/1944	TOTAL DEPTH	2980	PERF. N/A	
10		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		-0-
11		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3	N	-0-		-0-
12		0	1080	-0-	1080	1080	1080	3	N	-0-		-0-
01		0	1063	-0-	1063	2143	1063	3	N	-0-		-0-
02		2800 N	863	-0-	-1937	206	863	3	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	206			N	NO RPT		-0-

HEAP			WELL #:	1	RRCID ->	024300	COMPL. DATE	07/13/1940	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A	
10		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	N	-0-		-0-
11		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-		-0-
12		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-		-0-
01		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-		-0-
02		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HODGES			WELL #:	2	RRCID ->	024303	COMPL. DATE	01/25/1940	TOTAL DEPTH	2866	PERF. N/A	
10		8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3	N	-0-		-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN			WELL #:	1	RRCID ->	024308	COMPL. DATE	11/10/1938	TOTAL DEPTH	2905	PERF. N/A	
10		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3	N	-0-		-0-
11		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3	N	-0-		-0-
12		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3	N	-0-		-0-
01		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3	N	-0-		-0-
02		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE BANK			WELL #:	1	RRCID ->	024310	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	2828	PERF. N/A	
10		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3	N	-0-		-0-
11		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3	N	-0-		-0-
12		2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3	N	-0-		-0-
01		3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3	N	-0-		-0-
02		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POOL			WELL #:	1	RRCID ->	024311	COMPL. DATE	03/01/1945	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A	
10		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3	N	-0-		-0-
11		3000 N	3811	-0-	811	811	3811	3	N	-0-		-0-
12		2176 N	1365	-0-	-811	-0-	1365	3	N	-0-		-0-
01		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3	N	-0-		-0-
02		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3	N	-0-		-0-
03		837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986								
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	024314	COMPL. DATE	10/20/1938	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3		N	-0-		-0-
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3		N	-0-		-0-
12	1395 N	982	-0-	-413	-0-	982	3		N	-0-		-0-
01	1550 N	939	-0-	-611	-0-	939	3		N	-0-		-0-
02	1400 N	868	-0-	-532	-0-	868	3		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC.				540354								
COBB		WELL #:		B 1	RRCID ->	023188	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-		-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-		-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-		-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-		-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3		N	-0-		-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-		-0-

PERCIVAL, F. E.				WELL #:	3	RRCID ->	025725	COMPL. DATE	08/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MEGG, L.P.				559350								
BOOTH, LUCILLE		WELL #:		2	RRCID ->	214560	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3014 - 3240	
10	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3		N	-0-		-0-
11	0	4456	-0-	4456	-0-	4456	3		N	-0-		-0-
12	0	4283	-0-	4283	-0-	8739	3		N	-0-		-0-
01	0	4353	-0-	4353	13092	4353	3		N	-0-		-0-
02	16534 X	3442	-0-	-13092	-0-	3442	3		N	-0-		-0-
03	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3		N	-0-		-0-

MINCO OIL AND GAS CO.				569560								
HEXTER		WELL #:		2	RRCID ->	023215	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-		-0-
11	0	370	-0-	370	-0-	370	3		N	-0-		-0-
12	0	322	-0-	322	-0-	692	3		N	-0-		-0-
01	0	324	-0-	324	1016	324	3		N	-0-		-0-
02	1308 X	292	-0-	-1016	-0-	292	3		N	-0-		-0-
*03	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-		-0-

CANTRELL				WELL #:	2	RRCID ->	023260	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-		-0-
11	0	217	-0-	217	-0-	217	3		N	-0-		-0-
12	0	188	-0-	188	-0-	405	3		N	-0-		-0-
01	0	239	-0-	239	-0-	644	3		N	-0-		-0-
02	837 X	193	-0-	-644	-0-	193	3		N	-0-		-0-
*03	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560								
CANTRELL		WELL #:		3	RRCID ->	023261	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	3					-0-
11	0	195	-0-	195	195	195	3					-0-
12	0	181	-0-	181	376	181	3					-0-
01	0	165	-0-	165	541	165	3					-0-
02	655 X	114	-0-	-541	-0-	114	3					-0-
*03	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3					-0-

CANTRELL		WELL #:		4 U	RRCID ->	023262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAILOR, MARTHA		WELL #:		1	RRCID ->	023267	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRADFORD		WELL #:		1	RRCID ->	024286	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	024297	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3					-0-
11	0	141	-0-	141	141	141	3					-0-
12	0	190	-0-	190	331	190	3					-0-
01	0	444	-0-	444	775	444	3					-0-
02	1272 X	497	-0-	-775	-0-	497	3					-0-
*03	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	3					-0-

FRASHER		WELL #:		1	RRCID ->	024299	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDRIX		WELL #:		1	RRCID ->	024301	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3					-0-
11	0	380	-0-	380	380	380	3					-0-
12	0	288	-0-	288	668	288	3					-0-
01	0	165	-0-	165	833	165	3					-0-
02	1152 X	319	-0-	-833	-0-	319	3					-0-
*03	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.// 569560														
KIRBY		WELL #: 1		RRCID -> 024304		COMPL. DATE 03/02/1933		TOTAL DEPTH 2718 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN		WELL #: 1		RRCID -> 024313		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	0	379	-0-	379	379	379	3			N	-0-					-0-
12	0	343	-0-	343	722	343	3			N	-0-					-0-
01	0	450	-0-	450	1172	450	3			N	-0-					-0-
02	1563 X	391	-0-	-1172	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*03	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

KIRBY		WELL #: 2		RRCID -> 139994		COMPL. DATE 09/01/1991		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 3304								
10	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	0	1325	-0-	1325	1325	1325	3			N	-0-					-0-
12	0	1044	-0-	1044	2369	1044	3			N	-0-					-0-
01	0	1033	-0-	1033	3402	1033	3			N	-0-					-0-
02	4351 X	949	-0-	-3402	-0-	949	3			N	-0-					-0-
*03	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

HEITHOLT, H.		WELL #: 13-U		RRCID -> 141180		COMPL. DATE 01/21/1992		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2698 - 3257								
10	217 N	95	-0-	-122	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	0	149	-0-	149	149	149	3			N	-0-					-0-
12	0	158	-0-	158	307	158	3			N	-0-					-0-
01	0	42	-0-	42	349	42	3			N	-0-					-0-
02	457 N	108	-0-	-349	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

MCEWEN		WELL #: 1-R		RRCID -> 145544		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2466 - 3310								
10	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
11	0	364	-0-	364	364	364	3			N	-0-					-0-
12	0	289	-0-	289	653	289	3			N	-0-					-0-
01	0	338	-0-	338	991	338	3			N	-0-					-0-
02	1240 X	249	-0-	-991	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*03	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

DUNCAN -135-		WELL #: 1-U		RRCID -> 149030		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2522 - 3456								
10	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	0	151	-0-	151	151	151	3			N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	151	151				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	151	151				N	-0-					-0-
02	151 X	-0-	-0-	-151	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MOORE		WELL #: 2		RRCID -> 158951		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2654 - 2840								
10	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	0	507	-0-	507	507	507	3			N	-0-					-0-
12	0	352	-0-	352	859	352	3			N	-0-					-0-
01	0	431	-0-	431	1290	431	3			N	-0-					-0-
02	1641 X	351	-0-	-1290	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*03	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST
MINCO OIL AND GAS CO.
HOLMES, A.

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 569560

WELL #: 10 U RRCID -> 162975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2822 - 2975

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			-0-
11	0	334	-0-	334	334	334 3		N	-0-			-0-
12	0	253	-0-	253	587	253 3		N	-0-			-0-
01	0	222	-0-	222	809	222 3		N	-0-			-0-
02	1140 X	331	-0-	-809	-0-	331 3		N	-0-			-0-
*03	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-			-0-

MOORE

WELL #: 3 RRCID -> 167431 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2568 - 2804

10	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-			-0-
11	0	741	-0-	741	741	741 3		N	-0-			-0-
12	0	546	-0-	546	1287	546 3		N	-0-			-0-
01	0	474	-0-	474	1761	474 3		N	-0-			-0-
02	2388 X	627	-0-	-1761	-0-	627 3		N	-0-			-0-
*03	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-			-0-

MISTEX OPERATING, INC.
BURNETT

570432
WELL #: B 1 RRCID -> 024001 COMPL. DATE 12/26/1949 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERKINS -G-

WELL #: 1 RRCID -> 024646 COMPL. DATE 01/30/1959 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	0	13	-0-	13	13	13 2		N	-0-			-0-
12	0	12	-0-	12	25	12 2		N	-0-			-0-
01	0	20	-0-	20	45	20 2		N	-0-			-0-
02	103 N	58	-0-	-45	-0-	58 2		N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-

PROTHRO -G-

WELL #: 1 RRCID -> 024647 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT, S. B. NCT-5

WELL #: 22 RRCID -> 041944 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3016 - 3050

10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		N	-0-			-0-
11	0	1081	-0-	1081	1081	1081 2		N	-0-			-0-
12	0	195	-0-	195	1276	195 2		N	-0-			-0-
01	0	195	-0-	195	1471	195 2		N	-0-			-0-
02	1471 N	-0-	-0-	-1471	-0-			N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
MISTEX OPERATING, INC.		//CONT.//		570432						
KILLOUGH 1C		WELL #:		2	RRCID -> 132150	COMPL. DATE 07/20/1989	TOTAL DEPTH 3165	PERF. 2560	- 2770	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KILLOUGH		WELL #:		B 13C	RRCID -> 180847	COMPL. DATE 12/18/2000	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2710	- 2880
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324		WELL #:	1	RRCID -> 023023	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
HEITHOLT									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CABOT-KNORPP		WELL #:		1	RRCID -> 023053	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

READ		WELL #:		1	RRCID -> 023831	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HERRING -A-		WELL #:		8	RRCID -> 023961	COMPL. DATE 07/14/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
10	0	744	-0-	744	744	744 3	N	-0-	-0-
11	0	720	-0-	720	1464	720 3	N	-0-	-0-
12	2208 N	744	-0-	-1464	-0-	744 3	N	-0-	-0-
01	0	744	-0-	744	744	744 3	N	-0-	-0-
02	1416 N	672	-0-	-744	-0-	672 3	N	-0-	-0-
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324							
HERRING -A-		WELL #:		18	RRCID ->	023962	COMPL. DATE	04/05/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
10	0	868	-0-	868	868	868 3		N	-0-		-0-
11	0	840	-0-	840	1708	840 3		N	-0-		-0-
12	2576 N	868	-0-	-1708	-1708	868 3		N	-0-		-0-
01	0	868	-0-	868	868	868 3		N	-0-		-0-
02	1652 N	784	-0-	-868	-0-	784 3		N	-0-		-0-
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		N	-0-		-0-

STRICKLAND		WELL #:		1	RRCID ->	023976	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	1472	-0-	1472	1472	1472 3		N	-0-		-0-
11	0	1369	-0-	1369	2841	1369 3		N	-0-		-0-
12	4402 X	1561	-0-	-2841	-0-	1561 3		N	-0-		-0-
01	0	1543	-0-	1543	1543	1543 3		N	-0-		-0-
02	3058 X	1515	-0-	-1543	-0-	1515 3		N	-0-		-0-
03	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666 3		N	-0-		-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		1	RRCID ->	024673	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		G 2	RRCID ->	024674	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	025275	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	453	-0-	453	453	453 3		N	-0-		-0-
11	0	603	-0-	603	1056	603 3		N	-0-		-0-
12	1439 X	383	-0-	-1056	-0-	383 3		N	-0-		-0-
01	0	161	-0-	161	161	161 3		N	-0-		-0-
02	200 X	39	-0-	-161	-0-	39 3		N	-0-		-0-
03	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		2	RRCID ->	025276	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	474	-0-	474	474	474 3		N	-0-		-0-
11	0	774	-0-	774	1248	774 3		N	-0-		-0-
12	1850 N	602	-0-	-1248	-0-	602 3		N	-0-		-0-
01	0	689	-0-	689	689	689 3		N	-0-		-0-
02	1294 N	605	-0-	-689	-0-	605 3		N	-0-		-0-
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3		N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		A 44	RRCID ->	025285	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324						
JOHNSON		WELL #: A 84		RRCID -> 025288	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: B 22		RRCID -> 025289	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2023 - WELL PLUGGED 2/18/2023										

JOHNSON RANCH		WELL #: B 23		RRCID -> 025290	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: B 24		RRCID -> 025291	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: E 1		RRCID -> 025296	COMPL. DATE 05/04/2006	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2370 - 2780	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: G 1		RRCID -> 025297	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2022 - WELL PLUGGED 11/7/22										

JOHNSON RANCH		WELL #: H 1		RRCID -> 025298	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2022										

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324									
JOHNSON		WELL #:		I 1	RRCID ->	025299	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2022 - WELL PLUGGED 10/29/22													

JOHNSON RANCH		WELL #:		J 2	RRCID ->	025300	COMPL. DATE	07/25/1948	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2022 - WELL PLUGGED 12/6/22													

JOHNSON RANCH		WELL #:		K 1	RRCID ->	025302	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2023 - WELL PLUGGED 3/10/2023													

JOHNSON RANCH		WELL #:		M 1	RRCID ->	025303	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2023 - WELL PLUGGED 2/28/2023													

JOHNSON RANCH		WELL #:		O 1	RRCID ->	025304	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	0	343	-0-	343	343	3			N	-0-		-0-	
11	645 N	302	-0-	-343	-0-	302	3		N	-0-		-0-	
12	0	257	-0-	257	257	3			N	-0-		-0-	
01	0	358	-0-	358	615	358	3		N	-0-		-0-	
02	894 N	279	-0-	-615	-0-	279	3		N	-0-		-0-	
*03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-		-0-	

JOHNSON		WELL #:		P 1	RRCID ->	025305	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2212 - 2894	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

JONES, C. R.		WELL #:		A 1	RRCID ->	025660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER	
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324					
JONES, C. R.		WELL #: B 1		RRCID -> 025661	COMPL. DATE 06/29/1939	TOTAL DEPTH 3207	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
10	0	226	-0-	226	226	226 3	N	-0-	-0-
11	591 N	365	-0-	-226	-0-	365 3	N	-0-	-0-
12	372 N	298	-0-	-74	-0-	298 3	N	-0-	-0-
01	0	279	-0-	279	279	279 3	N	-0-	-0-
02	590 N	311	-0-	-279	-0-	311 3	N	-0-	-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3	N	-0-	-0-

YAKE, WM. C		WELL #: 1		RRCID -> 025697	COMPL. DATE 01/15/1937	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JOHNSON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 040309	COMPL. DATE 06/12/1966	TOTAL DEPTH 3217	PERF. 2310 - 2475		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HERRING -A-		WELL #: 34		RRCID -> 041945	COMPL. DATE 04/01/1964	TOTAL DEPTH 2938	PERF. 2792 - 2885		
10	0	1147	-0-	1147	1147	1147 3	N	-0-	-0-
11	0	1110	-0-	1110	2257	1110 3	N	-0-	-0-
12	0	1147	-0-	1147	3404	1147 3	N	-0-	-0-
01	0	1147	-0-	1147	4551	1147 3	N	-0-	-0-
02	2800 N	1036	-0-	-1764	2787	1036 3	N	-0-	-0-
03	3100 N	868	-0-	-2232	555	868 3	N	-0-	-0-

LUCAS, G. B.		WELL #: 2		RRCID -> 084755	COMPL. DATE 10/18/1979	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2702 - 2982		
10	1054 N	996	-0-	-58	-0-	996 3	N	-0-	-0-
11	1200 N	898	-0-	-302	-0-	898 3	N	-0-	-0-
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-		N	-0-	-0-
01	0	1755	-0-	1755	1755	1755 3	N	-0-	-0-
02	2800 N	1749	-0-	-1051	704	1749 3	N	-0-	-0-
03	3100 N	3478	-0-	378	1082	3478 3	N	-0-	-0-

PRITCHARD, S. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 093223	COMPL. DATE 03/04/1981	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2812 - 3055		
10	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-	-0-
11	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0	332	-0-	332	332	332 3	N	-0-	-0-
02	603 X	271	-0-	-332	-0-	271 3	N	-0-	-0-
03	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-	-0-

PHILLIPS, O. A.		WELL #: 2		RRCID -> 117620	COMPL. DATE 07/23/1985	TOTAL DEPTH 3221	PERF. 2895 - 3117		
10	558 N	412	-0-	-146	-0-	412 3	N	-0-	-0-
11	480 N	432	-0-	-48	-0-	432 3	N	-0-	-0-
12	558 N	58	-0-	-500	-0-	58 3	N	-0-	-0-
01	0	6	-0-	6	6	6 3	N	-0-	-0-
02	392 N	214	-0-	-178	-0-	214 3	N	-0-	-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
BERGESON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	130815	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3210 - 3529	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3		N	-0-		-0-
11		1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3		N	-0-		-0-
12		1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3		N	-0-		-0-
01		0	1448	-0-	1448	1448	1448 3		N	-0-		-0-
02		2844 X	1396	-0-	-1448	-0-	1396 3		N	-0-		-0-
03		1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3		N	-0-		-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		3	RRCID ->	166366	COMPL. DATE	10/11/1997	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 2845 - 3164	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POWELL UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	179875	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2856 - 3120	
10		507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-		-0-
11		822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-		-0-
12		681 X	881	-0-	-0-	-0-	681 3		N	-0-		-0-
01		0	574	-0-	574	574	574 3		N	-0-		-0-
02		1405 X	831	-0-	-574	-0-	831 3		N	-0-		-0-
03		845 X	845	-0-	-0-	-0-	845 3		N	-0-		-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		2R	RRCID ->	204438	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	3727	PERF. 2707 - 3605	
10		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3		N	-0-		-0-
11		1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3		N	-0-		-0-
12		812 X	812	-0-	-0-	-0-	812 3		N	-0-		-0-
01		0	1165	-0-	1165	1165	1165 3		N	-0-		-0-
02		2261 X	1096	-0-	-1165	-0-	1096 3		N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONES, C. R. -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	204806	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2820 - 3072	
10		226 X	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		-0-
11		365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-		-0-
12		298 X	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-		-0-
01		0	279	-0-	279	279	279 3		N	-0-		-0-
02		590 X	311	-0-	-279	-0-	311 3		N	-0-		-0-
03		309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-		-0-

JONES, C.R. A-3		WELL #:		3	RRCID ->	258736	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2830 - 2970	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARRISON MCDOWELL		WELL #:		7GW	RRCID ->	280670	COMPL. DATE	04/25/2016	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2555 - 2775	
10		465 N	432	-0-	-33	-0-	432 3		N	-0-		-0-
11		450 N	435	-0-	-15	-0-	435 3		N	-0-		-0-
12		465 N	359	-0-	-106	-0-	359 3		N	-0-		-0-
01		0	116	-0-	116	116	116 3		N	-0-		-0-
02		420 N	34	-0-	-386	-0-	34 3		N	-0-		-0-
03		372 N	3	-0-	-369	-0-	3 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST MON CORP. TADDIKEN, J. B.		//CONT.//	68831 001 574328	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-					-0-
11		0	2	-0-	2	2	2	1		N	-0-					-0-
12		0	2	-0-	2	4	2	1		N	-0-					-0-
01		0	2	-0-	2	6	2	1		N	-0-					-0-
02		8 X	2	-0-	-6	-0-	2	1		N	-0-					-0-
03		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1		N	-0-					-0-

YOUNG, PETER																
10		551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-					-0-
11		0	502	-0-	502	502	502	2		N	-0-					-0-
12		0	479	-0-	479	981	479	2		N	-0-					-0-
01		0	498	-0-	498	1479	498	2		N	-0-					-0-
02		1928 X	449	-0-	-1479	-0-	449	2		N	-0-					-0-
03		413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT																
10		15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-					-0-
11		0	16	-0-	16	16	16	3		N	-0-					-0-
12		0	15	-0-	15	31	15	3		N	-0-					-0-
01		0	15	-0-	15	46	15	3		N	-0-					-0-
02		56 X	10	-0-	-46	-0-	10	3		N	-0-					-0-
03		14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-					-0-

PALMER, J. H.																
10		118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-					-0-
11		0	118	-0-	118	118	118	3		N	-0-					-0-
12		0	118	-0-	118	236	118	3		N	-0-					-0-
01		0	118	-0-	118	354	118	3		N	-0-					-0-
02		472 X	118	-0-	-354	-0-	118	3		N	-0-					-0-
03		118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-					-0-

HAIDUK																
10		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-					-0-
11		0	2	-0-	2	2	2	3		N	-0-					-0-
12		0	2	-0-	2	4	2	3		N	-0-					-0-
01		0	2	-0-	2	6	2	3		N	-0-					-0-
02		8 X	2	-0-	-6	-0-	2	3		N	-0-					-0-
03		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-					-0-

MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. BROWN																
10		0	189	-0-	189	189	189	2		N	-0-					-0-
11		361 X	172	-0-	-189	-0-	172	2		N	-0-					-0-
12		0	159	-0-	159	159	159	2		N	-0-					-0-
01		0	152	-0-	152	311	152	2		N	-0-					-0-
02		436 X	125	-0-	-311	-0-	125	2		N	-0-					-0-
03		104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		//CONT.//		578951							
BROWN				WELL #: 2	RRCID -> 025476	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BROWN				WELL #: 3	RRCID -> 025477	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	0	193	-0-	193	193	2	N	-0-		-0-	
11	379 X	186	-0-	-193	-0-	186	2	N	-0-	-0-	
12	0	172	-0-	172	172	2	N	-0-		-0-	
01	0	142	-0-	142	314	2	N	-0-		-0-	
02	427 X	113	-0-	-314	-0-	113	2	N	-0-	-0-	
03	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-	-0-	

BROWN				WELL #: B 6	RRCID -> 025478	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	0	205	-0-	205	205	2	N	-0-		-0-	
11	373 X	168	-0-	-205	-0-	168	2	N	-0-	-0-	
12	0	143	-0-	143	143	2	N	-0-		-0-	
01	0	148	-0-	148	291	2	N	-0-		-0-	
02	418 X	127	-0-	-291	-0-	127	2	N	-0-	-0-	
03	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	-0-	

BROWN				WELL #: B 7	RRCID -> 025479	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	0	185	-0-	185	185	2	N	-0-		-0-	
11	375 X	190	-0-	-185	-0-	190	2	N	-0-	-0-	
12	0	175	-0-	175	175	2	N	-0-		-0-	
01	0	164	-0-	164	339	2	N	-0-		-0-	
02	454 X	115	-0-	-339	-0-	115	2	N	-0-	-0-	
03	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-	-0-	

BROWN				WELL #: C 5	RRCID -> 025480	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	0	194	-0-	194	194	2	N	-0-		-0-	
11	358 X	164	-0-	-194	-0-	164	2	N	-0-	-0-	
12	0	165	-0-	165	165	2	N	-0-		-0-	
01	0	161	-0-	161	326	2	N	-0-		-0-	
02	455 X	129	-0-	-326	-0-	129	2	N	-0-	-0-	
03	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	-0-	

BROWN				WELL #: 5	RRCID -> 100226	COMPL. DATE 04/19/1982	TOTAL DEPTH	3509	PERF.	3218 - 3456	
10	0	200	-0-	200	200	2	N	-0-		-0-	
11	367 X	167	-0-	-200	-0-	167	2	N	-0-	-0-	
12	0	146	-0-	146	146	2	N	-0-		-0-	
01	0	168	-0-	168	314	2	N	-0-		-0-	
02	425 X	111	-0-	-314	-0-	111	2	N	-0-	-0-	
03	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-	-0-	

BROWN				WELL #: 6MG	RRCID -> 199940	COMPL. DATE 10/27/2003	TOTAL DEPTH	3427	PERF.	3375 - 3394	
10	0	197	-0-	197	197	2	N	-0-		-0-	
11	388 X	191	-0-	-197	-0-	191	2	N	-0-	-0-	
12	0	139	-0-	139	139	2	N	-0-		-0-	
01	0	188	-0-	188	327	2	N	-0-		-0-	
02	447 X	120	-0-	-327	-0-	120	2	N	-0-	-0-	
03	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		//CONT.//		578951										
BROWN				WELL #:	12MG	RRCID ->	199941	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	3566	PERF. 3536 - 3566		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		0	201	-0-	201	201	201 2			N	-0-			-0-
11		377 X	176	-0-	-201	-0-	176 2			N	-0-			-0-
12		0	153	-0-	153	153	153 2			N	-0-			-0-
01		0	164	-0-	164	317	164 2			N	-0-			-0-
02		450 X	133	-0-	-317	-0-	133 2			N	-0-			-0-
03		110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-			-0-

BROWN				WELL #:	13MG	RRCID ->	199943	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3290 - 3432		
10		0	209	-0-	209	209	209 2			N	-0-			-0-
11		388 X	179	-0-	-209	-0-	179 2			N	-0-			-0-
12		0	141	-0-	141	141	141 2			N	-0-			-0-
01		0	165	-0-	165	306	165 2			N	-0-			-0-
02		424 X	118	-0-	-306	-0-	118 2			N	-0-			-0-
03		112 X	112	-0-	-0-	-0-	112 2			N	-0-			-0-

BROWN				WELL #:	10MG	RRCID ->	199945	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 3424 - 3464		
10		0	186	-0-	186	186	186 2			N	-0-			-0-
11		380 X	194	-0-	-186	-0-	194 2			N	-0-			-0-
12		0	160	-0-	160	160	160 2			N	-0-			-0-
01		0	151	-0-	151	311	151 2			N	-0-			-0-
02		418 X	107	-0-	-311	-0-	107 2			N	-0-			-0-
03		121 X	121	-0-	-0-	-0-	121 2			N	-0-			-0-

BROWN				WELL #:	2R	RRCID ->	276932	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3392 - 3466		
10		0	208	-0-	208	208	208 2			N	-0-			-0-
11		390 X	182	-0-	-208	-0-	182 2			N	-0-			-0-
12		0	177	-0-	177	177	177 2			N	-0-			-0-
01		0	167	-0-	167	344	167 2			N	-0-			-0-
02		474 X	130	-0-	-344	-0-	130 2			N	-0-			-0-
03		101 X	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-			-0-

BROWN				WELL #:	2MG	RRCID ->	280460	COMPL. DATE	07/02/1985	TOTAL DEPTH	3728	PERF. 3364 - 3688		
10		0	191	-0-	191	191	191 2			N	-0-			-0-
11		371 N	180	-0-	-191	-0-	180 2			N	-0-			-0-
12		0	156	-0-	156	156	156 2			N	-0-			-0-
01		0	155	-0-	155	311	155 2			N	-0-			-0-
02		433 N	122	-0-	-311	-0-	122 2			N	-0-			-0-
03		155 N	102	-0-	-53	-0-	102 2			N	-0-			-0-

BROWN				WELL #:	11A	RRCID ->	281826	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3334 - 3424		
10		0	206	-0-	206	206	206 2			N	-0-			-0-
11		381 N	175	-0-	-206	-0-	175 2			N	-0-			-0-
12		0	179	-0-	179	179	179 2			N	-0-			-0-
01		0	522	-0-	522	701	522 2			N	-0-			-0-
02		807 N	106	-0-	-701	-0-	106 2			N	-0-			-0-
03		186 N	108	-0-	-78	-0-	108 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
NGS, INC.				598339								
BURNETT -79-				WELL #: 1	RRCID -> 083752	COMPL. DATE 12/05/1977	TOTAL DEPTH 3255	PERF. 2350	- 2600			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	968	-0-	968	968	968 3		N	-0-			-0-
11	0	769	-0-	769	1737	769 3		N	-0-			-0-
12	0	219	-0-	219	1956	219 3		N	-0-			-0-
01	0	64	-0-	64	2020	64 3		N	-0-			-0-
02	3356 X	1336	-0-	-2020	-0-	1336 3		N	-0-			-0-
03	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3		N	-0-			-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC				606154	RRCID -> 034542		COMPL. DATE 09/22/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
STATE -A-				WELL #: A 9								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC				613782	RRCID -> 024112		COMPL. DATE 07/15/1932	TOTAL DEPTH 2465	PERF. N/A			
DAUER				WELL #: G 1								
10	0	1044	-0-	1044	1044	1044 3		N	-0-			-0-
11	0	1434	-0-	1434	2478	1434 3		N	-0-			-0-
12	0	1286	-0-	1286	3764	1286 3		N	-0-			-0-
01	0	1541	-0-	1541	5305	1541 3		N	-0-			-0-
02	6564 X	1259	-0-	-5305	-0-	1259 3		N	-0-			-0-
*03	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738 3		N	-0-			-0-

DAUER				WELL #: G 2	RRCID -> 024113		COMPL. DATE 03/07/1939	TOTAL DEPTH 2480	PERF. N/A			
10	0	972	-0-	972	972	972 3		N	-0-			-0-
11	0	1359	-0-	1359	2331	1359 3		N	-0-			-0-
12	0	1225	-0-	1225	3556	1225 3		N	-0-			-0-
01	0	1435	-0-	1435	4991	1435 3		N	-0-			-0-
02	6138 X	1147	-0-	-4991	-0-	1147 3		N	-0-			-0-
*03	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3		N	-0-			-0-

DAUER				WELL #: T 1	RRCID -> 024114		COMPL. DATE 11/00/1931	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	0	357	-0-	357	357	357 3		N	-0-			-0-
11	0	454	-0-	454	811	454 3		N	-0-			-0-
12	1222 X	411	-0-	-811	-0-	411 3		N	-0-			-0-
01	0	487	-0-	487	487	487 3		N	-0-			-0-
02	880 X	393	-0-	-487	-0-	393 3		N	-0-			-0-
*03	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-			-0-

JACOBSON				WELL #: 1	RRCID -> 024667		COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	0	800	-0-	800	800	800 3		N	-0-			-0-
11	0	760	-0-	760	1560	760 3		N	-0-			-0-
12	0	655	-0-	655	2215	655 3		N	-0-			-0-
01	0	624	-0-	624	2839	624 3		N	-0-			-0-
02	3505 X	666	-0-	-2839	-0-	666 3		N	-0-			-0-
*03	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
NORTH COUNTRY ENERGY LLC		//CONT.//		613782								
JACOBSON		WELL #:		2	RRCID ->	278318	COMPL. DATE	06/29/2015	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2774 - 3200	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1078	-0-	1078	1078	1078 3		N	-0-			-0-
11	0	622	-0-	622	1700	622 3		N	-0-			-0-
12	0	729	-0-	729	2429	729 3		N	-0-			-0-
01	0	727	-0-	727	3156	727 3		N	-0-			-0-
02	3823 X	667	-0-	-3156	-0-	667 3		N	-0-			-0-
*03	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3		N	-0-			-0-

O'NEAL CATTLE CO.				617022								
JARVIS		WELL #:		1011	RRCID ->	142440	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 2590 - 3268	
10	0	418	-0-	418	418	418 3		N	-0-			-0-
11	0	556	-0-	556	974	556 3		N	-0-			-0-
12	1748 X	774	-0-	-974	-0-	774 3		N	-0-			-0-
01	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		N	-0-			-0-
02	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-			-0-
*03	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994 3		N	-0-			-0-

DAUER -B-				WELL #:	2	RRCID ->	166472	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2670 - 2772
10	0	92	-0-	92	92	92 3		N	-0-			-0-
11	0	210	-0-	210	302	210 3		N	-0-			-0-
12	360 N	58	-0-	-302	-0-	58 3		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		N	-0-			-0-

JARVIS		WELL #:		2012	RRCID ->	167903	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 2786 - 3330	
10	0	302	-0-	302	302	302 3		N	-0-			-0-
11	0	203	-0-	203	505	203 3		N	-0-			-0-
12	718 X	213	-0-	-505	-0-	213 3		N	-0-			-0-
01	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N	-0-			-0-
02	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			-0-
*03	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-

O'RYAN OIL AND GAS				617042								
SHELL-HOMES		WELL #:		1	RRCID ->	024583	COMPL. DATE	03/21/1946	TOTAL DEPTH	3351	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WENGER		WELL #:		1	RRCID ->	024584	COMPL. DATE	11/22/1953	TOTAL DEPTH	3730	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
O. H. M. OPERATING				617053								
CHRISTIAN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	024468	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	101	-0-	101	141	101	3		N	-0-		-0-
11	240 X	99	-0-	-141	-0-	99	3		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	31	-0-	31	31	31	3		N	-0-		-0-
02	116 X	85	-0-	-31	-0-	85	3		N	-0-		-0-
*03	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		-0-

CHRISTIAN -A-				WELL #:	2	RRCID ->	024469	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	38	-0-	38	53	38	3		N	-0-		-0-
11	91 X	38	-0-	-53	-0-	38	3		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	12	-0-	12	12	12	3		N	-0-		-0-
02	44 X	32	-0-	-12	-0-	32	3		N	-0-		-0-
*03	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-

CHRISTIAN -A-				WELL #:	3	RRCID ->	024470	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	62	-0-	62	87	62	3		N	-0-		-0-
11	148 X	61	-0-	-87	-0-	61	3		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	19	-0-	19	19	19	3		N	-0-		-0-
02	72 X	53	-0-	-19	-0-	53	3		N	-0-		-0-
*03	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-

JAMIESON -A-				WELL #:	1	RRCID ->	024474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	110	-0-	110	154	110	3		N	-0-		-0-
11	262 X	108	-0-	-154	-0-	108	3		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	34	-0-	34	34	34	3		N	-0-		-0-
02	127 X	93	-0-	-34	-0-	93	3		N	-0-		-0-
*03	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-		-0-

BURNETT-GATES				WELL #:	1	RRCID ->	024590	COMPL. DATE	02/04/1925	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BURNETT				WELL #:	6	RRCID ->	024620	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #:	7	RRCID ->	024621	COMPL. DATE	09/17/1952	TOTAL DEPTH	3222	PERF. N/A
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
O. H. M. OPERATING SMITH		//CONT.//		617053											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BADGER				WELL #: 65	RRCID -> 025716	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N	-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-
*03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-

ARMSTRONG, V. B.				WELL #: 1	RRCID -> 025766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2831	-	3147
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIGGS-HOLCOMB				WELL #: 1	RRCID -> 025767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 2840	-	3040
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYE, PATSY				WELL #: 4	RRCID -> 066650	COMPL. DATE 05/25/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2668	-	2830	
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

BLACKBURN				WELL #: 1A	RRCID -> 081944	COMPL. DATE 03/28/1979	TOTAL DEPTH	2913	PERF. 2288	-	2850	
10	0	168	-0-	168	235	168 3		N	-0-			-0-
11	400 X	165	-0-	-235	-0-	165 3		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	52	-0-	52	52	52 3		N	-0-			-0-
02	194 X	142	-0-	-52	-0-	142 3		N	-0-			-0-
*03	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-

MAYE, PATSY				WELL #: 1	RRCID -> 126628	COMPL. DATE 11/20/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2460	-	2650	
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053								
MAYE, PATSY		WELL #:		2	RRCID ->	134225	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2374 - 2924	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-			-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-
02	280 N	3	-0-	-277	-0-	3 3		N	-0-			-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-

WEATHERLY		WELL #:		4A	RRCID ->	139786	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3075 - 3228	
10	0	1013	-0-	1013	-0-	1013 3		N	-0-			-0-
11	2341 X	769	-0-	-1572	-0-	769 3		N	-0-			-0-
12	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
01	0	228	-0-	228	-0-	228 3		N	-0-			-0-
02	864 X	636	-0-	-228	-0-	636 3		N	-0-			-0-
*03	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-			-0-

SMITH -G-		WELL #:		1	RRCID ->	159957	COMPL. DATE	07/00/1996	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2935 - 2945	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH -F-		WELL #:		1	RRCID ->	160190	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	2912	PERF. 2641 - 2900	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEATHERLY -18-		WELL #:		1	RRCID ->	276467	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2935 - 3162	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		6	RRCID ->	290304	COMPL. DATE	02/24/1957	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2925 - 2930	
10	0	1	-0-	1	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.				621040							
MAGNOLIA FEE		WELL #:		1	RRCID ->	023070	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	0	129	-0-	129	530	129	2		N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	530				N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	530				N	-0-	-0-
01	530 X	-0-	-0-	-530	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		43	RRCID ->	024594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	858	-0-	858	1631	858	2		N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1631				N	-0-	-0-
12	0	843	-0-	843	2474	843	2		N	-0-	-0-
01	3047 X	573	-0-	-2474	-0-	573	2		N	-0-	-0-
02	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-	-0-
03	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-	-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		44	RRCID ->	024595	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	416	-0-	416	784	416	2		N	-0-	-0-
11	0	360	-0-	360	1144	360	2		N	-0-	-0-
12	0	405	-0-	405	1549	405	2		N	-0-	-0-
01	1952 X	403	-0-	-1549	-0-	403	2		N	-0-	-0-
02	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-	-0-
03	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-	-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		45	RRCID ->	024596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		46	RRCID ->	024597	COMPL. DATE	05/05/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	1437	-0-	1437	2723	1437	2		N	-0-	-0-
11	0	1015	-0-	1015	3738	1015	2		N	-0-	-0-
12	0	1226	-0-	1226	4964	1226	2		N	-0-	-0-
01	6090 X	1126	-0-	-4964	-0-	1126	2		N	-0-	-0-
02	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-	-0-
03	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-	-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		47	RRCID ->	024598	COMPL. DATE	08/02/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	1048	-0-	1048	1856	1048	2		N	-0-	-0-
11	0	921	-0-	921	2777	921	2		N	-0-	-0-
12	0	886	-0-	886	3663	886	2		N	-0-	-0-
01	4406 X	743	-0-	-3663	-0-	743	2		N	-0-	-0-
02	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-	-0-
03	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-	-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		48	RRCID ->	024599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	704	-0-	704	1374	704	2		N	-0-	-0-
11	0	719	-0-	719	2093	719	2		N	-0-	-0-
12	0	645	-0-	645	2738	645	2		N	-0-	-0-
01	3280 X	542	-0-	-2738	-0-	542	2		N	-0-	-0-
02	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-	-0-
03	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST													
OILWELL OPERATORS, INC.													
TAYLOR RANCH -HJC-													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 621040													
WELL #: 49 RRCID -> 024600 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 2972 PERF. N/A													
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

TAYLOR RANCH -HJC-													
WELL #: 50 RRCID -> 024601 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

HOLMES													
WELL #: 1 RRCID -> 024605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		0		338	-0-	338	1034	338	2			-0-	
11		0		238	-0-	238	1272	238	2			-0-	
12		0		165	-0-	165	1437	165	2			-0-	
01		1595	N	158	-0-	-1437	-0-	158	2			-0-	
02		224	N	173	-0-	-51	-0-	173	2			-0-	
03		631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			-0-	

BIVINS													
WELL #: 2 RRCID -> 024606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A													
10		0		514	-0-	514	1227	514	2			-0-	
11		0		815	-0-	815	2042	815	2			-0-	
12		0		669	-0-	669	2711	669	2			-0-	
01		3100	N	529	-0-	-2571	-0-	529	2			-0-	
02		756	N	567	-0-	-189	-0-	567	2			-0-	
03		682	N	485	-0-	-197	-0-	485	2			-0-	

SANFORD													
WELL #: A 1 RRCID -> 024607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		0		56	-0-	56	118	56	2			-0-	
11		0		119	-0-	119	237	119	2			-0-	
12		0		51	-0-	51	288	51	2			-0-	
01		410	N	122	-0-	-288	-0-	122	2			-0-	
02		112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			-0-	
03		118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			-0-	

TAYLOR FEE													
WELL #: 2 RRCID -> 024682 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

TAYLOR FEE													
WELL #: 3 RRCID -> 024683 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		0		1143	-0-	1143	2407	1143	2			-0-	
11		0		1929	-0-	1929	4336	1929	2			-0-	
12		0		1476	-0-	1476	5812	1476	2			-0-	
01		7561	X	1749	-0-	-5812	-0-	1749	2			-0-	
02		814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			-0-	
03		1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040										
TAYLOR FEE		WELL #:		4	RRCID ->	024684	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

10	0	1186	-0-	1186	2384	1186	2			N	-0-			-0-
11	0	1188	-0-	1188	3572	1188	2			N	-0-			-0-
12	0	626	-0-	626	4198	626	2			N	-0-			-0-
01	4198 X	-0-	-0-	-4198	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ACKERMAN, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	024698	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

10	0	914	-0-	914	1712	914	2			N	-0-			-0-
11	0	817	-0-	817	2529	817	2			N	-0-			-0-
12	0	893	-0-	893	3422	893	2			N	-0-			-0-
01	4312 X	890	-0-	-3422	-0-	890	2			N	-0-			-0-
02	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			-0-
03	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			-0-

ACKERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	024699	COMPL. DATE	09/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

10	0	1218	-0-	1218	2308	1218	2			N	-0-			-0-
11	0	1035	-0-	1035	3343	1035	2			N	-0-			-0-
12	0	1256	-0-	1256	4599	1256	2			N	-0-			-0-
01	5719 X	1120	-0-	-4599	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
02	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			-0-
03	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-			-0-

CEDAR		WELL #:		1	RRCID ->	025239	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

10	0	396	-0-	396	748	396	2			N	-0-			-0-
11	0	314	-0-	314	1062	314	2			N	-0-			-0-
12	0	265	-0-	265	1327	265	2			N	-0-			-0-
01	1609 X	282	-0-	-1327	-0-	282	2			N	-0-			-0-
02	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
03	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			-0-

DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	025240	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

10	0	406	-0-	406	682	406	2			N	-0-			-0-
11	0	282	-0-	282	964	282	2			N	-0-			-0-
12	0	248	-0-	248	1212	248	2			N	-0-			-0-
01	1522 X	310	-0-	-1212	-0-	310	2			N	-0-			-0-
02	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
03	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-

GULF-JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	025241	COMPL. DATE	06/15/1953	TOTAL DEPTH	3101	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

10	0	1008	-0-	1008	1896	1008	2			N	-0-			-0-
11	0	872	-0-	872	2768	872	2			N	-0-			-0-
12	0	1564	-0-	1564	4332	1564	2			N	-0-			-0-
01	5241 X	909	-0-	-4332	-0-	909	2			N	-0-			-0-
02	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
03	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			-0-

LEON		WELL #:		1	RRCID ->	025242	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

10	0	186	-0-	186	352	186	2			N	-0-			-0-
11	0	148	-0-	148	500	148	2			N	-0-			-0-
12	0	125	-0-	125	625	125	2			N	-0-			-0-
01	758 X	133	-0-	-625	-0-	133	2			N	-0-			-0-
02	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
03	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040											
ROSS		WELL #:		1	RRCID ->	025243	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	1028	-0-	1028	1934	1028	2			N	-0-				-0-
11	0	889	-0-	889	2823	889	2			N	-0-				-0-
12	0	1595	-0-	1595	4418	1595	2			N	-0-				-0-
01	5345 X	927	-0-	-4418	-0-	927	2			N	-0-				-0-
02	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-				-0-
03	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-				-0-

BOWERS		WELL #:		1	RRCID ->	025321	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-				-0-
11	0	201	-0-	201	201	201	2			N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	201	201	2			N	-0-				-0-
01	201 N	-0-	-0-	-201	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-

SUNRAY BOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	025322	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	868 N	544	-0-	-324	-0-	544	2			N	-0-				-0-
11	0	903	-0-	903	903	903	2			N	-0-				-0-
12	0	823	-0-	823	1726	823	2			N	-0-				-0-
01	1726 N	-0-	-0-	-1726	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-

BOWERS		WELL #:		4	RRCID ->	025323	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-				-0-
11	0	199	-0-	199	199	199	2			N	-0-				-0-
12	0	361	-0-	361	560	361	2			N	-0-				-0-
01	560 N	-0-	-0-	-560	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-

TAYLOR FEE		WELL #:		1	RRCID ->	025328	COMPL. DATE	02/18/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-				-0-
11	0	316	-0-	316	416	316	2			N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	416	416	2			N	-0-				-0-
01	537 X	121	-0-	-416	-0-	121	2			N	-0-				-0-
02	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				-0-
03	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-

BOLLINGER, E.		WELL #:		1	RRCID ->	025329	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	375	-0-	375	713	375	2			N	-0-				-0-
11	0	360	-0-	360	1073	360	2			N	-0-				-0-
12	0	363	-0-	363	1436	363	2			N	-0-				-0-
01	1800 X	364	-0-	-1436	-0-	364	2			N	-0-				-0-
02	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-				-0-
03	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-				-0-

STEED, N. A. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	025330	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	371	-0-	371	696	371	2			N	-0-				-0-
11	0	352	-0-	352	1048	352	2			N	-0-				-0-
12	0	360	-0-	360	1408	360	2			N	-0-				-0-
01	1765 X	357	-0-	-1408	-0-	357	2			N	-0-				-0-
02	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-				-0-
03	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040											
TAYLOR RANCH -TEH-		WELL #:		32	RRCID ->	025333	COMPL. DATE	04/27/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	1397	-0-	1397	2622	1397	2			N	-0-				-0-
11	0	1278	-0-	1278	3900	1278	2			N	-0-				-0-
12	0	1412	-0-	1412	5312	1412	2			N	-0-				-0-
01	6693 X	1381	-0-	-5312	-0-	1381	2			N	-0-				-0-
02	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-				-0-
03	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		35	RRCID ->	025336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	738	-0-	738	1385	738	2			N	-0-				-0-
11	0	655	-0-	655	2040	655	2			N	-0-				-0-
12	0	749	-0-	749	2789	749	2			N	-0-				-0-
01	3503 X	714	-0-	-2789	-0-	714	2			N	-0-				-0-
02	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-				-0-
03	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		37	RRCID ->	025338	COMPL. DATE	10/09/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	398	-0-	398	765	398	2			N	-0-				-0-
11	0	260	-0-	260	1025	260	2			N	-0-				-0-
12	0	325	-0-	325	1350	325	2			N	-0-				-0-
01	1611 X	261	-0-	-1350	-0-	261	2			N	-0-				-0-
02	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-				-0-
03	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		38	RRCID ->	025339	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	483	-0-	483	945	483	2			N	-0-				-0-
11	0	351	-0-	351	1296	351	2			N	-0-				-0-
12	0	506	-0-	506	1802	506	2			N	-0-				-0-
01	2201 X	399	-0-	-1802	-0-	399	2			N	-0-				-0-
02	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-				-0-
03	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		41	RRCID ->	025342	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	1328	-0-	1328	2497	1328	2			N	-0-				-0-
11	0	1239	-0-	1239	3736	1239	2			N	-0-				-0-
12	0	1329	-0-	1329	5065	1329	2			N	-0-				-0-
01	6368 X	1303	-0-	-5065	-0-	1303	2			N	-0-				-0-
02	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-				-0-
03	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		42	RRCID ->	025343	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	1021	-0-	1021	1931	1021	2			N	-0-				-0-
11	0	919	-0-	919	2850	919	2			N	-0-				-0-
12	0	1054	-0-	1054	3904	1054	2			N	-0-				-0-
01	4930 X	1026	-0-	-3904	-0-	1026	2			N	-0-				-0-
02	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-				-0-
03	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		26	RRCID ->	025345	COMPL. DATE	12/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	652	-0-	652	652	652	2			N	-0-				-0-
01	652 X	-0-	-0-	-652	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040										
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 27	RRCID -> 025346	COMPL. DATE 11/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	1366	-0-	1366	2622	1366	2			N	-0-			-0-
11	0	1275	-0-	1275	3897	1275	2			N	-0-			-0-
12	0	1172	-0-	1172	5069	1172	2			N	-0-			-0-
01	5977 X	908	-0-	-5069	-0-	908	2			N	-0-			-0-
02	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			-0-
03	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 5	RRCID -> 025348	COMPL. DATE 04/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
10	0	855	-0-	855	1610	855	2			N	-0-			-0-
11	0	794	-0-	794	2404	794	2			N	-0-			-0-
12	0	781	-0-	781	3185	781	2			N	-0-			-0-
01	3872 X	687	-0-	-3185	-0-	687	2			N	-0-			-0-
02	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-
03	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 6	RRCID -> 025349	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
10	0	459	-0-	459	921	459	2			N	-0-			-0-
11	0	561	-0-	561	1482	561	2			N	-0-			-0-
12	0	553	-0-	553	2035	553	2			N	-0-			-0-
01	2560 X	525	-0-	-2035	-0-	525	2			N	-0-			-0-
02	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
03	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 7	RRCID -> 025350	COMPL. DATE 03/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	80	-0-	80	80	80	2			N	-0-			-0-
01	189 X	109	-0-	-80	-0-	109	2			N	-0-			-0-
02	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 8	RRCID -> 025351	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	410	-0-	410	410	410	2			N	-0-			-0-
01	410 X	-0-	-0-	-410	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 13	RRCID -> 025354	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
10	0	252	-0-	252	408	252	2			N	-0-			-0-
11	0	209	-0-	209	617	209	2			N	-0-			-0-
12	0	330	-0-	330	947	330	2			N	-0-			-0-
01	1265 X	318	-0-	-947	-0-	318	2			N	-0-			-0-
02	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
03	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 14	RRCID -> 025355	COMPL. DATE 11/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
10	0	440	-0-	440	934	440	2			N	-0-			-0-
11	0	288	-0-	288	1222	288	2			N	-0-			-0-
12	0	522	-0-	522	1744	522	2			N	-0-			-0-
01	2235 X	491	-0-	-1744	-0-	491	2			N	-0-			-0-
02	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
03	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040							
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 15	RRCID -> 025356	COMPL. DATE 11/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	329	-0-	329	634	329	2		N	-0-	-0-
11	0	300	-0-	300	934	300	2		N	-0-	-0-
12	0	306	-0-	306	1240	306	2		N	-0-	-0-
01	1461 X	221	-0-	-1240	-0-	221	2		N	-0-	-0-
02	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 16	RRCID -> 025357	COMPL. DATE 05/04/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	0	1736	-0-	1736	3280	1736	2		N	-0-	-0-
11	0	1534	-0-	1534	4814	1534	2		N	-0-	-0-
12	0	1733	-0-	1733	6547	1733	2		N	-0-	-0-
01	8234 X	1687	-0-	-6547	-0-	1687	2		N	-0-	-0-
02	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-	-0-
03	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2		N	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 17	RRCID -> 025358	COMPL. DATE 06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 20	RRCID -> 025361	COMPL. DATE 06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 22	RRCID -> 025363	COMPL. DATE 07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	0	449	-0-	449	888	449	2		N	-0-	-0-
11	0	301	-0-	301	1189	301	2		N	-0-	-0-
12	0	456	-0-	456	1645	456	2		N	-0-	-0-
01	1996 X	351	-0-	-1645	-0-	351	2		N	-0-	-0-
02	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-	-0-
03	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 24	RRCID -> 025366	COMPL. DATE 05/21/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	0	129	-0-	129	246	129	2		N	-0-	-0-
11	0	120	-0-	120	366	120	2		N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	366				N	-0-	-0-
01	486 X	120	-0-	-366	-0-	120	2		N	-0-	-0-
02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-
03	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 25	RRCID -> 025367	COMPL. DATE 05/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	0	526	-0-	526	1029	526	2		N	-0-	-0-
11	0	440	-0-	440	1469	440	2		N	-0-	-0-
12	0	430	-0-	430	1899	430	2		N	-0-	-0-
01	2229 X	330	-0-	-1899	-0-	330	2		N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040											
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 1	RRCID -> 025369	COMPL. DATE 06/03/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	243	-0-	243	1241	243	2			N	-0-				-0-
11	0	987	-0-	987	2228	987	2			N	-0-				-0-
12	0	864	-0-	864	3092	864	2			N	-0-				-0-
01	3630 X	538	-0-	-3092	-0-	538	2			N	-0-				-0-
02	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-				-0-
03	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 2	RRCID -> 025370	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
10	0	1103	-0-	1103	2110	1103	2			N	-0-				-0-
11	0	1040	-0-	1040	3150	1040	2			N	-0-				-0-
12	0	983	-0-	983	4133	983	2			N	-0-				-0-
01	5089 X	956	-0-	-4133	-0-	956	2			N	-0-				-0-
02	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-				-0-
03	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 3	RRCID -> 025371	COMPL. DATE 06/06/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
10	0	177	-0-	177	342	177	2			N	-0-				-0-
11	0	150	-0-	150	492	150	2			N	-0-				-0-
12	0	217	-0-	217	709	217	2			N	-0-				-0-
01	917 X	208	-0-	-709	-0-	208	2			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
03	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-

BURNETT -R-				WELL #: 47	RRCID -> 032017	COMPL. DATE 12/03/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
10	0	346	-0-	346	519	346	2			N	-0-				-0-
11	0	302	-0-	302	821	302	2			N	-0-				-0-
12	0	29	-0-	29	850	29	2			N	-0-				-0-
01	850 X	-0-	-0-	-850	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
02	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				-0-
03	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 12	RRCID -> 035807	COMPL. DATE 04/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
10	0	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-				-0-
11	0	226	-0-	226	230	226	2			N	-0-				-0-
12	0	340	-0-	340	570	340	2			N	-0-				-0-
01	570 X	-0-	-0-	-570	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
03	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH /TEH/				WELL #: 40	RRCID -> 040313	COMPL. DATE 08/06/1966	TOTAL DEPTH	3026	PERF.	2728 - 2750					
10	0	571	-0-	571	1065	571	2			N	-0-				-0-
11	0	524	-0-	524	1589	524	2			N	-0-				-0-
12	0	565	-0-	565	2154	565	2			N	-0-				-0-
01	2666 X	512	-0-	-2154	-0-	512	2			N	-0-				-0-
02	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-				-0-
03	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH /CT/				WELL #: 28	RRCID -> 040360	COMPL. DATE 06/01/1966	TOTAL DEPTH	2735	PERF.	2620 - 2660					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-				-0-
12	0	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-				-0-
01	4 X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-				-0-
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
03	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH /CT/		WELL #:		29	RRCID ->	041609	COMPL. DATE	07/27/1966	TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2618 -	2640
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	908	-0-	908	1717	908	2		N	-0-		-0-
11	0	620	-0-	620	2337	620	2		N	-0-		-0-
12	0	830	-0-	830	3167	830	2		N	-0-		-0-
01	3789 X	622	-0-	-3167	-0-	622	2		N	-0-		-0-
02	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-		-0-
03	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		23	RRCID ->	042396	COMPL. DATE	06/02/1967	TOTAL DEPTH	2991	PERF. 2700 -	2731
10	0	675	-0-	675	1272	675	2		N	-0-		-0-
11	0	455	-0-	455	1727	455	2		N	-0-		-0-
12	0	633	-0-	633	2360	633	2		N	-0-		-0-
01	2879 X	519	-0-	-2360	-0-	519	2		N	-0-		-0-
02	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-		-0-
03	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-		-0-

BIRD		WELL #:		3	RRCID ->	048137	COMPL. DATE	01/12/1970	TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2662 -	2722
10	0	209	-0-	209	221	209	2		N	-0-		-0-
11	0	234	-0-	234	455	234	2		N	-0-		-0-
12	0	283	-0-	283	738	283	2		N	-0-		-0-
01	1003 X	265	-0-	-738	-0-	265	2		N	-0-		-0-
02	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-		-0-
03	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		39 A	RRCID ->	050540	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	2654	PERF. 2594 -	2654
10	0	324	-0-	324	639	9	1	315	2	N	-0-	140
11	0	346	-0-	346	985	9	1	337	2	N	-0-	140
12	0	331	-0-	331	1316	9	1	322	2	N	-0-	140
01	1625 X	309	-0-	-1316	-0-	309	2		N	-0-		140
02	266 X	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	2	N	-0-	140
03	246 X	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	2	N	-0-	140

TAYLOR RANCH		WELL #:		33R	RRCID ->	068961	COMPL. DATE	09/05/1976	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2509 -	2594
10	0	926	-0-	926	1763	926	2		N	-0-		-0-
11	0	775	-0-	775	2538	775	2		N	-0-		-0-
12	0	919	-0-	919	3457	919	2		N	-0-		-0-
01	4262 X	805	-0-	-3457	-0-	805	2		N	-0-		-0-
02	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-		-0-
03	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH		WELL #:		36R	RRCID ->	068962	COMPL. DATE	08/29/1976	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2543 -	2637
10	0	722	-0-	722	1368	722	2		N	-0-		-0-
11	0	707	-0-	707	2075	707	2		N	-0-		-0-
12	0	630	-0-	630	2705	630	2		N	-0-		-0-
01	3173 X	468	-0-	-2705	-0-	468	2		N	-0-		-0-
02	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-		-0-
03	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		30R	RRCID ->	072548	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2600 -	2643
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH WHT		WELL #:		11 R	RRCID ->	096948	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2474 - 2558	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	1787	-0-	1787	3411	1787	2	N	-0-			-0-
11	0	1279	-0-	1279	4690	1279	2	N	-0-			-0-
12	0	1720	-0-	1720	6410	1720	2	N	-0-			-0-
01	7864 X	1454	-0-	-6410	-0-	1454	2	N	-0-			-0-
02	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-			-0-
03	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		34 R	RRCID ->	096949	COMPL. DATE	09/28/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2392 - 2454	
10	0	194	-0-	194	364	194	2	N	-0-			-0-
11	0	183	-0-	183	547	183	2	N	-0-			-0-
12	0	192	-0-	192	739	192	2	N	-0-			-0-
01	936 X	197	-0-	-739	-0-	197	2	N	-0-			-0-
02	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
03	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		31 R	RRCID ->	096950	COMPL. DATE	11/07/1981	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2490 - 3060	
10	0	3038	-0-	3038	5779	3038	2	N	-0-			-0-
11	0	2614	-0-	2614	8393	2614	2	N	-0-			-0-
12	0	2943	-0-	2943	11336	2943	2	N	-0-			-0-
01	14116 X	2780	-0-	-11336	-0-	2780	2	N	-0-			-0-
02	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2	N	-0-			-0-
03	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2	N	-0-			-0-

BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		1 R	RRCID ->	099712	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	2764	PERF. 2450 - 2734	
10	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2	N	-0-			-0-
11	0	77	-0-	77	77	77	2	N	-0-			-0-
12	0	70	-0-	70	147	70	2	N	-0-			-0-
01	147 N	-0-	-0-	-147	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH (TEH)		WELL #:		51 R	RRCID ->	109533	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 2654 - 2720	
10	0	885	-0-	885	1667	885	2	N	-0-			-0-
11	0	848	-0-	848	2515	848	2	N	-0-			-0-
12	0	669	-0-	669	3184	669	2	N	-0-			-0-
01	3758 X	574	-0-	-3184	-0-	574	2	N	-0-			-0-
02	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-			-0-
03	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		19 R	RRCID ->	116508	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 2474 - 2642	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	12	-0-	12	12	12	2	N	-0-			-0-
01	12 X	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		18 R	RRCID ->	118645	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2544 - 2720	
10	0	265	-0-	265	502	265	2	N	-0-			-0-
11	0	235	-0-	235	737	235	2	N	-0-			-0-
12	0	256	-0-	256	993	256	2	N	-0-			-0-
01	1238 X	245	-0-	-993	-0-	245	2	N	-0-			-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	140838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2568	- 3156
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	155 N	67	-0-	-88	-0-	67	2		N	-0-		-0-
11	0	112	-0-	112	112	112	2		N	-0-		-0-
12	0	102	-0-	102	214	102	2		N	-0-		-0-
01	214 N	-0-	-0-	-214	-0-				N	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		10RR	RRCID ->	166063	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2632	- 2754
10	0	677	-0-	677	1291	677	2		N	-0-		-0-
11	0	633	-0-	633	1924	633	2		N	-0-		-0-
12	0	582	-0-	582	2506	582	2		N	-0-		-0-
01	3073 X	567	-0-	-2506	-0-	567	2		N	-0-		-0-
02	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-		-0-
03	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		4R	RRCID ->	203263	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2569	- 2650
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	1188	-0-	1188	1188	1188	2		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	1188				N	-0-		-0-
01	1188 X	-0-	-0-	-1188	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		21R	RRCID ->	223472	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	2570	PERF. 2392	- 2468
10	0	1314	-0-	1314	2559	1314	2		N	-0-		-0-
11	0	1072	-0-	1072	3631	1072	2		N	-0-		-0-
12	0	1332	-0-	1332	4963	1332	2		N	-0-		-0-
01	6154 X	1191	-0-	-4963	-0-	1191	2		N	-0-		-0-
02	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-		-0-
03	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-		-0-

PABLO ENERGY II, LLC		WELL #:		8	RRCID ->	087030	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2609	- 2670
10	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-		-0-
11	0	1197	-0-	1197	1197	1197	2		N	-0-		-0-
12	0	1215	-0-	1215	2412	1215	2		N	-0-		-0-
01	0	1146	-0-	1146	3558	1146	2		N	-0-		-0-
02	4490 X	932	-0-	-3558	-0-	932	2		N	-0-		-0-
03	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-		-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC		WELL #:		1	RRCID ->	023252	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795																	
SANFORD WELL #: D 3 RRCID -> 023928 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

JOHNSON WELL #: Y 1Y RRCID -> 024953 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

JOHNSON WELL #: K 1 RRCID -> 024954 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

PHILLIPS -C- WELL #: 1 RRCID -> 025073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

YAKE WELL #: 2 RRCID -> 025220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MEERS WELL #: 1A RRCID -> 078812 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 2500 - 2600																	

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MEERS WELL #: 1 RRCID -> 139553 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2847 - 3056																	

10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795												
WHITTENBURG, J. A. WELL #: 100 RRCID -> 145522 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2635 - 2794												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAMPA WATER DISPOSAL, INC. 637465												
DUMAS SWD WELL #: 1 RRCID -> 284483 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 2850 - 3620												
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486												
KIRBY-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 023026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	0	327	-0-	327	942	327	3		N	-0-		-0-
11	0	603	-0-	603	1545	603	3		N	-0-		-0-
12	0	466	-0-	466	2011	466	3		N	-0-		-0-
01	0	524	-0-	524	2535	524	3		N	-0-		-0-
02	2988 X	453	-0-	-2535	-0-	453	3		N	-0-		-0-
03	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-		-0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 023046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	0	270	-0-	270	270	270	3		N	-0-		-0-
11	0	349	-0-	349	619	349	3		N	-0-		-0-
12	0	332	-0-	332	951	332	3		N	-0-		-0-
01	0	323	-0-	323	1274	323	3		N	-0-		-0-
02	1593 X	319	-0-	-1274	-0-	319	3		N	-0-		-0-
03	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-		-0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 023080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	0	-0-	-0-	-0-	364				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	364				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	364				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	364				N	-0-		-0-
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-				N	-0-		-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-		-0-

DAUER WELL #: B 1 RRCID -> 023192 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH 2441 PERF. N/A												
10	0	725	-0-	725	725	725	3		N	-0-		-0-
11	0	617	-0-	617	1342	617	3		N	-0-		-0-
12	0	624	-0-	624	1966	624	3		N	-0-		-0-
01	0	534	-0-	534	2500	534	3		N	-0-		-0-
02	2928 X	428	-0-	-2500	-0-	428	3		N	-0-		-0-
03	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
JORDAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	023220	COMPL. DATE	01/13/1931	TOTAL DEPTH	2346	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	0	481	-0-	481	481	481	3		N	-0-			-0-
11	0	390	-0-	390	871	390	3		N	-0-			-0-
12	0	427	-0-	427	1298	427	3		N	-0-			-0-
01	0	379	-0-	379	1677	379	3		N	-0-			-0-
02	1993 X	316	-0-	-1677	-0-	316	3		N	-0-			-0-
03	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-

MONGOLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	023224	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	387	-0-	387	994	387	3		N	-0-			-0-
11	0	568	-0-	568	1562	568	3		N	-0-			-0-
12	0	545	-0-	545	2107	545	3		N	-0-			-0-
01	0	619	-0-	619	2726	619	3		N	-0-			-0-
02	3282 X	556	-0-	-2726	-0-	556	3		N	-0-			-0-
03	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-

TEXAS		WELL #:		A 1	RRCID ->	023232	COMPL. DATE	03/18/1928	TOTAL DEPTH	2518	PERF. N/A		
10	0	684	-0-	684	1333	684	3		N	-0-			-0-
11	0	578	-0-	578	1911	578	3		N	-0-			-0-
12	0	599	-0-	599	2510	599	3		N	-0-			-0-
01	0	642	-0-	642	3152	642	3		N	-0-			-0-
02	3452 X	300	-0-	-3152	-0-	300	3		N	-0-			-0-
03	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-

CHADWICK		WELL #:		1	RRCID ->	023246	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	155 N	30	-0-	-125	-0-	30	3		N	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	3		N	-0-			-0-

MAGNOLIA FEE		WELL #:		1	RRCID ->	023247	COMPL. DATE	04/18/1931	TOTAL DEPTH	2593	PERF. N/A		
10	0	132	-0-	132	305	132	3		N	-0-			-0-
11	0	119	-0-	119	424	119	3		N	-0-			-0-
12	0	85	-0-	85	509	85	3		N	-0-			-0-
01	0	31	-0-	31	540	31	3		N	-0-			-0-
02	749 X	209	-0-	-540	-0-	209	3		N	-0-			-0-
03	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		3	RRCID ->	023666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
12	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	3		N	-0-			-0-
01	341 N	132	-0-	-209	-0-	132	3		N	-0-			-0-
02	280 N	133	-0-	-147	-0-	133	3		N	-0-			-0-
03	279 N	148	-0-	-131	-0-	148	3		N	-0-			-0-

BOST		WELL #:		1	RRCID ->	023667	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	177	-0-	177	177	177	3		N	-0-			-0-
11	0	140	-0-	140	317	140	3		N	-0-			-0-
12	0	233	-0-	233	550	233	3		N	-0-			-0-
01	0	233	-0-	233	783	233	3		N	-0-			-0-
02	820 X	37	-0-	-783	-0-	37	3		N	-0-			-0-
03	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BOST		WELL #:		B 2	RRCID ->	023668	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	2829	-0-	2829	5923	2829	3	N	-0-		-0-
11	0	2931	-0-	2931	8854	2931	3	N	-0-		-0-
12	0	2970	-0-	2970	11824	2970	3	N	-0-		-0-
01	0	2922	-0-	2922	14746	2922	3	N	-0-		-0-
02	17341 X	2595	-0-	-14746	-0-	2595	3	N	-0-		-0-
03	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3	N	-0-		-0-

BOST		WELL #:		3	RRCID ->	023669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	343	-0-	343	680	343	3	N	-0-		-0-
11	0	323	-0-	323	1003	323	3	N	-0-		-0-
12	0	354	-0-	354	1357	354	3	N	-0-		-0-
01	0	342	-0-	342	1699	342	3	N	-0-		-0-
02	1915 X	216	-0-	-1699	-0-	216	3	N	-0-		-0-
03	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-		-0-

BOST		WELL #:		4	RRCID ->	023670	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	333	-0-	333	700	333	3	N	-0-		-0-
11	0	236	-0-	236	936	236	3	N	-0-		-0-
12	0	206	-0-	206	1142	206	3	N	-0-		-0-
01	0	145	-0-	145	1287	145	3	N	-0-		-0-
02	1414 X	127	-0-	-1287	-0-	127	3	N	-0-		-0-
03	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-

ALLISON		WELL #:		A 1	RRCID ->	023671	COMPL. DATE	10/19/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	1094	-0-	1094	2197	1094	3	N	-0-		-0-
11	0	932	-0-	932	3129	932	3	N	-0-		-0-
12	0	879	-0-	879	4008	879	3	N	-0-		-0-
01	0	895	-0-	895	4903	895	3	N	-0-		-0-
02	5708 X	805	-0-	-4903	-0-	805	3	N	-0-		-0-
03	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-		-0-

ALAMOSA SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023774	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	213	-0-	213	485	213	3	N	-0-		-0-
11	0	167	-0-	167	652	167	3	N	-0-		-0-
12	0	178	-0-	178	830	178	3	N	-0-		-0-
01	0	107	-0-	107	937	107	3	N	-0-		-0-
02	1163 X	226	-0-	-937	-0-	226	3	N	-0-		-0-
03	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-		-0-

ALAMOSA SANFORD		WELL #:		4	RRCID ->	023775	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	281	-0-	281	573	281	3	N	-0-		-0-
11	0	269	-0-	269	842	269	3	N	-0-		-0-
12	0	223	-0-	223	1065	223	3	N	-0-		-0-
01	0	230	-0-	230	1295	230	3	N	-0-		-0-
02	1516 X	221	-0-	-1295	-0-	221	3	N	-0-		-0-
03	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		-0-

ANTELOPE CREEK		WELL #:		5	RRCID ->	023777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	1155	-0-	1155	2481	1155	3	N	-0-		-0-
11	0	1079	-0-	1079	3560	1079	3	N	-0-		-0-
12	0	1142	-0-	1142	4702	1142	3	N	-0-		-0-
01	0	1247	-0-	1247	5949	1247	3	N	-0-		-0-
02	6844 X	895	-0-	-5949	-0-	895	3	N	-0-		-0-
03	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ANTELOPE CREEK		WELL #:		6	RRCID ->	023778	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	129	-0-	129	129	129	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	109	-0-	109	238	109	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	158	-0-	158	396	158	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	128	-0-	128	524	128	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	599 X	75	-0-	-524	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023780	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	100	-0-	100	100	100	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	98	-0-	98	198	98	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	81	-0-	81	279	81	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	72	-0-	72	351	72	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	425 X	74	-0-	-351	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023781	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	1399	-0-	1399	1399	1399	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1689	-0-	1689	3088	1689	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1515	-0-	1515	4603	1515	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	1970	-0-	1970	6573	1970	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7842 X	1269	-0-	-6573	-0-	1269	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		1	RRCID ->	023789	COMPL. DATE	11/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	801	-0-	801	1603	801	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	829	-0-	829	2432	829	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	681	-0-	681	3113	681	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	754	-0-	754	3867	754	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4545 X	678	-0-	-3867	-0-	678	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		2	RRCID ->	023790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	628	-0-	628	628	628	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	648	-0-	648	1276	648	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	575	-0-	575	1851	575	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	657	-0-	657	2508	657	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3050 X	542	-0-	-2508	-0-	542	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

JOHNSON TRACT -2-		WELL #:		1	RRCID ->	023791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	1070	-0-	1070	1070	1070	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1106	-0-	1106	2176	1106	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1137	-0-	1137	3313	1137	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	1140	-0-	1140	4453	1140	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4632 X	179	-0-	-4453	-0-	179	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

JOHNSON TRACT -3-		WELL #:		1	RRCID ->	023792	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	1134	-0-	1134	1134	1134	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1129	-0-	1129	2263	1129	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	989	-0-	989	3252	989	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	1025	-0-	1025	4277	1025	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5004 X	727	-0-	-4277	-0-	727	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
JOHNSON TRACT -5-		WELL #:		1	RRCID ->	023794	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	896	-0-	896	1787	896	3			N	-0-				-0-
11	0	915	-0-	915	2702	915	3			N	-0-				-0-
12	0	827	-0-	827	3529	827	3			N	-0-				-0-
01	0	897	-0-	897	4426	897	3			N	-0-				-0-
02	5285 X	859	-0-	-4426	-0-	859	3			N	-0-				-0-
03	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-				-0-

RUBIN		WELL #:		1	RRCID ->	023795	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	769	-0-	769	769	769	3			N	-0-				-0-
11	0	808	-0-	808	1577	808	3			N	-0-				-0-
12	0	617	-0-	617	2194	617	3			N	-0-				-0-
01	0	453	-0-	453	2647	453	3			N	-0-				-0-
02	3098 X	451	-0-	-2647	-0-	451	3			N	-0-				-0-
03	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-				-0-

SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	023799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	-0-	-0-	-0-	1058					N	-0-				-0-
11	0	1979	-0-	1979	3037	1979	3			N	-0-				-0-
12	0	2192	-0-	2192	5229	2192	3			N	-0-				-0-
01	0	2077	-0-	2077	7306	2077	3			N	-0-				-0-
02	8514 X	1208	-0-	-7306	-0-	1208	3			N	-0-				-0-
03	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-				-0-

SOHIO-SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023809	COMPL. DATE	01/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	1055	-0-	1055	1055	1055	3			N	-0-				-0-
11	0	1270	-0-	1270	2325	1270	3			N	-0-				-0-
12	0	1549	-0-	1549	3874	1549	3			N	-0-				-0-
01	0	1716	-0-	1716	5590	1716	3			N	-0-				-0-
02	6908 X	1318	-0-	-5590	-0-	1318	3			N	-0-				-0-
03	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-				-0-

SOHIO-SANFORD-BIVINS		WELL #:		C 2	RRCID ->	023810	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

POLO-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023826	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	177	-0-	177	465	177	3			N	-0-				-0-
11	0	116	-0-	116	581	116	3			N	-0-				-0-
12	0	247	-0-	247	828	247	3			N	-0-				-0-
01	0	262	-0-	262	1090	262	3			N	-0-				-0-
02	1239 X	149	-0-	-1090	-0-	149	3			N	-0-				-0-
03	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-				-0-

SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	283	-0-	283	593	283	3			N	-0-				-0-
11	0	221	-0-	221	814	221	3			N	-0-				-0-
12	0	270	-0-	270	1084	270	3			N	-0-				-0-
01	0	249	-0-	249	1333	249	3			N	-0-				-0-
02	1571 X	238	-0-	-1333	-0-	238	3			N	-0-				-0-
03	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
MERCHANT-VACUUM		WELL #:		1	RRCID ->	023828	COMPL. DATE	10/01/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1975 - 2540				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MERCHANT-VACUUM		WELL #:		5	RRCID ->	023830	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	2808	PERF. 2294 - 2724			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHEATHAM		WELL #:		A 2	RRCID ->	023850	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHEATHAM B		WELL #:		B 3	RRCID ->	023852	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DELMAR JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	023856	COMPL. DATE	04/26/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	959	-0-	959	959	959	3			N	-0-				-0-
11	0	789	-0-	789	1748	789	3			N	-0-				-0-
12	0	628	-0-	628	2376	628	3			N	-0-				-0-
01	0	513	-0-	513	2889	513	3			N	-0-				-0-
02	3456 X	567	-0-	-2889	-0-	567	3			N	-0-				-0-
03	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-				-0-

PENNY		WELL #:		B 6	RRCID ->	023898	COMPL. DATE	05/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	201	-0-	201	201	201	3			N	-0-				-0-
11	0	180	-0-	180	381	180	3			N	-0-				-0-
12	0	137	-0-	137	518	137	3			N	-0-				-0-
01	0	131	-0-	131	649	131	3			N	-0-				-0-
02	787 X	138	-0-	-649	-0-	138	3			N	-0-				-0-
03	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-				-0-

COBB, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	023964	COMPL. DATE	01/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	238	-0-	238	375	238	3			N	-0-				-0-
11	0	395	-0-	395	770	395	3			N	-0-				-0-
12	0	383	-0-	383	1153	383	3			N	-0-				-0-
01	0	309	-0-	309	1462	309	3			N	-0-				-0-
02	1741 X	279	-0-	-1462	-0-	279	3			N	-0-				-0-
03	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
COBB, T. B.		WELL #:		1	RRCID ->	023965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	0	124	-0-	124	124	124	3	N	-0-		-0-
11	0	220	-0-	220	344	220	3	N	-0-		-0-
12	0	187	-0-	187	531	187	3	N	-0-		-0-
01	0	217	-0-	217	748	217	3	N	-0-		-0-
02	936 X	188	-0-	-748	-0-	188	3	N	-0-		-0-
03	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-		-0-

COBB, T. B.		WELL #:		2	RRCID ->	023966	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	122	-0-	122	122	122	3	N	-0-		-0-
11	0	171	-0-	171	293	171	3	N	-0-		-0-
12	0	137	-0-	137	430	137	3	N	-0-		-0-
01	0	162	-0-	162	592	162	3	N	-0-		-0-
02	747 X	155	-0-	-592	-0-	155	3	N	-0-		-0-
03	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-

MCKAY, A. G.		WELL #:		1	RRCID ->	023968	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	93	-0-	93	93	93	3	N	-0-		-0-
11	0	174	-0-	174	267	174	3	N	-0-		-0-
12	0	184	-0-	184	451	184	3	N	-0-		-0-
01	0	178	-0-	178	629	178	3	N	-0-		-0-
02	788 X	159	-0-	-629	-0-	159	3	N	-0-		-0-
03	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-		-0-

MCKAY, A. G.		WELL #:		2	RRCID ->	023969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-		-0-
02	24 N	-0-	-0-	-24	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCKAY, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	023970	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	841	-0-	841	2444	841	3	N	-0-		-0-
11	0	1501	-0-	1501	3945	1501	3	N	-0-		-0-
12	0	1195	-0-	1195	5140	1195	3	N	-0-		-0-
01	0	1479	-0-	1479	6619	1479	3	N	-0-		-0-
02	7821 X	1202	-0-	-6619	-0-	1202	3	N	-0-		-0-
03	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3	N	-0-		-0-

MCKAY -R-		WELL #:		1	RRCID ->	023971	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PERCIVAL		WELL #:		1	RRCID ->	023973	COMPL. DATE	02/05/1938	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A
10	0	2774	-0-	2774	7657	2774	3	N	-0-		-0-
11	0	4810	-0-	4810	12467	4810	3	N	-0-		-0-
12	0	4928	-0-	4928	17395	4928	3	N	-0-		-0-
01	0	4584	-0-	4584	21979	4584	3	N	-0-		-0-
02	26412 X	4433	-0-	-21979	-0-	4433	3	N	-0-		-0-
03	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	023975	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	415	-0-	415	974	415	3			N	-0-				-0-
11	0	263	-0-	263	1237	263	3			N	-0-				-0-
12	0	301	-0-	301	1538	301	3			N	-0-				-0-
01	0	162	-0-	162	1700	162	3			N	-0-				-0-
02	1832 X	132	-0-	-1700	-0-	132	3			N	-0-				-0-
03	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-				-0-

SUNRAY		WELL #:		1	RRCID ->	023977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	862	-0-	862	1705	862	3			N	-0-				-0-
11	0	914	-0-	914	2619	914	3			N	-0-				-0-
12	0	915	-0-	915	3534	915	3			N	-0-				-0-
01	0	650	-0-	650	4184	650	3			N	-0-				-0-
02	4807 X	623	-0-	-4184	-0-	623	3			N	-0-				-0-
03	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-				-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		A 1	RRCID ->	023983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		2	RRCID ->	023984	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	2418 N	513	-0-	-1905	-0-	513	3			N	-0-				-0-
11	2280 N	1642	-0-	-638	-0-	1642	3			N	-0-				-0-
12	2077 N	848	-0-	-1229	-0-	848	3			N	-0-				-0-
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-				-0-
02	1540 N	715	-0-	-825	-0-	715	3			N	-0-				-0-
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-				-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		3	RRCID ->	023985	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		4	RRCID ->	023986	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	1484	-0-	1484	1484	1484	3			N	-0-				-0-
11	0	2029	-0-	2029	3513	2029	3			N	-0-				-0-
12	0	985	-0-	985	4498	985	3			N	-0-				-0-
01	0	1477	-0-	1477	5975	1477	3			N	-0-				-0-
02	7453 X	1478	-0-	-5975	-0-	1478	3			N	-0-				-0-
03	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-				-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		5	RRCID ->	023987	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-				-0-
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-				-0-
12	930 N	800	-0-	-130	-0-	800	3			N	-0-				-0-
01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-				-0-
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-				-0-
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BROWN G		WELL #:		G 2	RRCID ->	024028	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1005	-0-	1005	1821	1005	3			N	-0-			-0-
11	0	664	-0-	664	2485	664	3			N	-0-			-0-
12	0	708	-0-	708	3193	708	3			N	-0-			-0-
01	0	982	-0-	982	4175	982	3			N	-0-			-0-
02	5070 X	895	-0-	-4175	-0-	895	3			N	-0-			-0-
03	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-			-0-

BROWN G		WELL #:		G 3	RRCID ->	024029	COMPL. DATE	02/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	0	1501	-0-	1501	2716	1501	3			N	-0-			-0-
11	0	1074	-0-	1074	3790	1074	3			N	-0-			-0-
12	0	1064	-0-	1064	4854	1064	3			N	-0-			-0-
01	0	1241	-0-	1241	6095	1241	3			N	-0-			-0-
02	7274 X	1179	-0-	-6095	-0-	1179	3			N	-0-			-0-
03	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	024283	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARNARD		WELL #:		2	RRCID ->	024318	COMPL. DATE	09/29/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A			
10	0	267	-0-	267	718	267	3			N	-0-			-0-
11	0	218	-0-	218	936	218	3			N	-0-			-0-
12	0	369	-0-	369	1305	369	3			N	-0-			-0-
01	0	437	-0-	437	1742	437	3			N	-0-			-0-
02	2082 X	340	-0-	-1742	-0-	340	3			N	-0-			-0-
03	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			-0-

BARNARD		WELL #:		3	RRCID ->	024319	COMPL. DATE	02/23/1935	TOTAL DEPTH	2731	PERF. N/A			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	024324	COMPL. DATE	08/10/1934	TOTAL DEPTH	2650	PERF. N/A			
10	0	266	-0-	266	266	266	3			N	-0-			-0-
11	0	369	-0-	369	635	369	3			N	-0-			-0-
12	0	342	-0-	342	977	342	3			N	-0-			-0-
01	0	300	-0-	300	1277	300	3			N	-0-			-0-
02	1534 X	257	-0-	-1277	-0-	257	3			N	-0-			-0-
03	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	024325	COMPL. DATE	06/00/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BRYAN, E. F.		WELL #:		1	RRCID ->	024334	COMPL. DATE	11/20/1936	TOTAL DEPTH	2682	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	389	-0-	389	1019	389	3	N	-0-		-0-
11	0	599	-0-	599	1618	599	3	N	-0-		-0-
12	0	511	-0-	511	2129	511	3	N	-0-		-0-
01	0	584	-0-	584	2713	584	3	N	-0-		-0-
02	3250 X	537	-0-	-2713	-0-	537	3	N	-0-		-0-
03	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-		-0-

BURKE		WELL #:		6	RRCID ->	024336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	581	-0-	581	1692	581	3	N	-0-		-0-
11	0	1037	-0-	1037	2729	1037	3	N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	919	-0-	919	3648	919	3	N	-0-		-0-
01	H15 VIOL	856	-0-	856	4504	856	3	N	-0-		-0-
02	H15 VIOL	711	-0-	711	5215	711	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	715	-0-	-2385	2830	715	3	N	-0-		-0-

CASE, ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024337	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	712	-0-	712	712	712	3	N	-0-		-0-
11	0	1069	-0-	1069	1781	1069	3	N	-0-		-0-
12	0	1046	-0-	1046	2827	1046	3	N	-0-		-0-
01	0	1053	-0-	1053	3880	1053	3	N	-0-		-0-
02	4726 X	846	-0-	-3880	-0-	846	3	N	-0-		-0-
03	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-		-0-

CLICK		WELL #:		1	RRCID ->	024338	COMPL. DATE	12/30/1944	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A
10	0	170	-0-	170	368	170	3	N	-0-		-0-
11	0	130	-0-	130	498	130	3	N	-0-		-0-
12	0	182	-0-	182	680	182	3	N	-0-		-0-
01	0	192	-0-	192	872	192	3	N	-0-		-0-
02	1019 X	147	-0-	-872	-0-	147	3	N	-0-		-0-
03	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		-0-

COFFEE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024340	COMPL. DATE	06/08/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A
10	0	494	-0-	494	494	494	3	N	-0-		-0-
11	0	436	-0-	436	930	436	3	N	-0-		-0-
12	0	346	-0-	346	1276	346	3	N	-0-		-0-
01	0	307	-0-	307	1583	307	3	N	-0-		-0-
02	1870 N	287	-0-	-1583	-0-	287	3	N	-0-		-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	024342	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A
10	0	423	-0-	423	423	423	3	N	-0-		-0-
11	0	649	-0-	649	1072	649	3	N	-0-		-0-
12	0	598	-0-	598	1670	598	3	N	-0-		-0-
01	0	486	-0-	486	2156	486	3	N	-0-		-0-
02	2568 X	412	-0-	-2156	-0-	412	3	N	-0-		-0-
03	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-		-0-

DURRETT		WELL #:		1	RRCID ->	024343	COMPL. DATE	09/30/1938	TOTAL DEPTH	2835	PERF. N/A
10	0	459	-0-	459	459	459	3	N	-0-		-0-
11	0	801	-0-	801	1260	801	3	N	-0-		-0-
12	0	718	-0-	718	1978	718	3	N	-0-		-0-
01	0	861	-0-	861	2839	861	3	N	-0-		-0-
02	3772 X	933	-0-	-2839	-0-	933	3	N	-0-		-0-
03	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
DURRETT		WELL #:		2	RRCID ->	024344	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	58	-0-	58	190	58	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	186	-0-	186	376	186	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	93	-0-	93	469	93	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	145	-0-	145	614	145	3	N	-0-	-0-	-0-
02	653 X	39	-0-	-614	-0-	39	3	N	-0-	-0-	-0-
03	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-	-0-

FARLEY		WELL #:		1	RRCID ->	024346	COMPL. DATE	07/15/1948	TOTAL DEPTH	2978	PERF. N/A
10	0	718	-0-	718	718	718	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	651	-0-	651	1369	651	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	662	-0-	662	2031	662	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	692	-0-	692	2723	692	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3307 X	584	-0-	-2723	-0-	584	3	N	-0-	-0-	-0-
03	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-	-0-	-0-

FIELDS, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	024347	COMPL. DATE	04/06/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	449	-0-	449	449	449	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	744	-0-	744	1193	744	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	528	-0-	528	1721	528	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	506	-0-	506	2227	506	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2890 X	663	-0-	-2227	-0-	663	3	N	-0-	-0-	-0-
03	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-	-0-	-0-

FRASHER		WELL #:		1	RRCID ->	024349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	286	-0-	286	783	286	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	396	-0-	396	1179	396	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	266	-0-	266	1445	266	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	426	-0-	426	1871	426	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2258 X	387	-0-	-1871	-0-	387	3	N	-0-	-0-	-0-
03	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-	-0-	-0-

GINN		WELL #:		1	RRCID ->	024350	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	202	-0-	202	442	202	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	561	-0-	561	1003	561	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	412	-0-	412	1415	412	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	546	-0-	546	1961	546	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2292 X	331	-0-	-1961	-0-	331	3	N	-0-	-0-	-0-
03	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-	-0-	-0-

GORDZELIK		WELL #:		1	RRCID ->	024351	COMPL. DATE	06/06/1939	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A
10	0	471	-0-	471	1052	471	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	740	-0-	740	1792	740	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	689	-0-	689	2481	689	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	668	-0-	668	3149	668	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3745 X	596	-0-	-3149	-0-	596	3	N	-0-	-0-	-0-
03	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-	-0-	-0-

HAIDUK		WELL #:		1	RRCID ->	024353	COMPL. DATE	07/30/1940	TOTAL DEPTH	2714	PERF. N/A
10	0	775	-0-	775	1884	775	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1190	-0-	1190	3074	1190	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1133	-0-	1133	4207	1133	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	759	-0-	759	4966	759	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5717 X	751	-0-	-4966	-0-	751	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	N	-0-	-0-	-0-

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

PANHANDLE, WEST				//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY				//CONT.//	638486											
HERBER				WELL #:	G 1	RRCID ->	024354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HODGES				WELL #:	1	RRCID ->	024355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	0	174	-0-	174	375	174	3			N	-0-					-0-
11	0	177	-0-	177	552	177	3			N	-0-					-0-
12	0	185	-0-	185	737	185	3			N	-0-					-0-
01	0	220	-0-	220	957	220	3			N	-0-					-0-
02	1157 X	200	-0-	-957	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

HODGES				WELL #:	2	RRCID ->	024356	COMPL. DATE	07/28/1948	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	N/A			
10	0	1491	-0-	1491	3624	1491	3			N	-0-					-0-
11	0	1970	-0-	1970	5594	1970	3			N	-0-					-0-
12	0	1934	-0-	1934	7528	1934	3			N	-0-					-0-
01	0	1949	-0-	1949	9477	1949	3			N	-0-					-0-
02	11127 X	1650	-0-	-9477	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
03	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-

JENDRUSCH				WELL #:	1	RRCID ->	024358	COMPL. DATE	07/14/1938	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	N/A			
10	0	1205	-0-	1205	3260	1205	3			N	-0-					-0-
11	0	1933	-0-	1933	5193	1933	3			N	-0-					-0-
12	0	1999	-0-	1999	7192	1999	3			N	-0-					-0-
01	0	1946	-0-	1946	9138	1946	3			N	-0-					-0-
02	10459 X	1321	-0-	-9138	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
03	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-

KALKA				WELL #:	1	RRCID ->	024359	COMPL. DATE	02/25/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	0	696	-0-	696	2047	696	3			N	-0-					-0-
11	0	1070	-0-	1070	3117	1070	3			N	-0-					-0-
12	0	922	-0-	922	4039	922	3			N	-0-					-0-
01	0	840	-0-	840	4879	840	3			N	-0-					-0-
02	5768 X	889	-0-	-4879	-0-	889	3			N	-0-					-0-
03	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL -J-				WELL #:	1	RRCID ->	024364	COMPL. DATE	11/20/1930	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	N/A			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCCONNELL, R. S.				WELL #:	2	RRCID ->	024365	COMPL. DATE	12/03/1930	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	N/A			
10	0	243	-0-	243	675	243	3			N	-0-					-0-
11	0	354	-0-	354	1029	354	3			N	-0-					-0-
12	0	376	-0-	376	1405	376	3			N	-0-					-0-
01	0	399	-0-	399	1804	399	3			N	-0-					-0-
02	2205 X	401	-0-	-1804	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		3	RRCID ->	024366	COMPL. DATE	12/28/1930	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	0	118	-0-	118	374	118	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	234	-0-	234	608	234	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	14	-0-	14	622	14	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	16	-0-	16	638	16	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	638 X	-0-	-0-	-638	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		4	RRCID ->	024367	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		5	RRCID ->	024368	COMPL. DATE	09/13/1934	TOTAL DEPTH	2670	PERF. N/A	
10	0	362	-0-	362	362	362	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	457	-0-	457	819	457	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	572	-0-	572	1391	572	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	576	-0-	576	1967	576	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2475 X	508	-0-	-1967	-0-	508	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-	-0-	-0-	

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		6	RRCID ->	024369	COMPL. DATE	10/05/1934	TOTAL DEPTH	2658	PERF. N/A	
10	0	971	-0-	971	971	971	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	1713	-0-	1713	2684	1713	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	1314	-0-	1314	3998	1314	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	1657	-0-	1657	5655	1657	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	7127 X	1472	-0-	-5655	-0-	1472	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3	N	-0-	-0-	-0-	

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		8	RRCID ->	024371	COMPL. DATE	07/26/1938	TOTAL DEPTH	2938	PERF. N/A	
10	0	752	-0-	752	1322	752	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	1233	-0-	1233	2555	1233	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	497	-0-	497	3052	497	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	560	-0-	560	3612	560	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	4103 X	491	-0-	-3612	-0-	491	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-	-0-	-0-	

MCILROY		WELL #:		1	RRCID ->	024372	COMPL. DATE	09/09/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A	
10	279 N	161	-0-	-118	-0-	161	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	14B DENY	234	-0-	234	234	234	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	H15 VIOL	207	-0-	207	441	207	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	H15 VIOL	181	-0-	181	622	181	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	H15 VIOL	244	-0-	244	866	244	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1127 N	261	-0-	-866	-0-	261	3	N	-0-	-0-	-0-	

MACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	024373	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	289	-0-	289	289	289	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	322	-0-	322	611	322	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	262	-0-	262	873	262	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	297	-0-	297	1170	297	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1428 X	258	-0-	-1170	-0-	258	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MARTIN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	024374	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	1173	-0-	1173	1173	1173	3	N	-0-		-0-
11	0	1609	-0-	1609	2782	1609	3	N	-0-		-0-
12	0	1369	-0-	1369	4151	1369	3	N	-0-		-0-
01	0	1447	-0-	1447	5598	1447	3	N	-0-		-0-
02	6923 X	1325	-0-	-5598	-0-	1325	3	N	-0-		-0-
03	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3	N	-0-		-0-

MATHERS		WELL #:		1	RRCID ->	024375	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	648	-0-	648	648	648	3	N	-0-		-0-
11	0	992	-0-	992	1640	992	3	N	-0-		-0-
12	0	906	-0-	906	2546	906	3	N	-0-		-0-
01	0	1302	-0-	1302	3848	1302	3	N	-0-		-0-
02	4411 X	563	-0-	-3848	-0-	563	3	N	-0-		-0-
03	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	3	N	-0-		-0-

OSBORNE		WELL #:		1	RRCID ->	024376	COMPL. DATE	06/30/1939	TOTAL DEPTH	3027	PERF. N/A
10	0	774	-0-	774	2029	774	3	N	-0-		-0-
11	0	1221	-0-	1221	3250	1221	3	N	-0-		-0-
12	0	974	-0-	974	4224	974	3	N	-0-		-0-
01	0	1215	-0-	1215	5439	1215	3	N	-0-		-0-
02	6509 X	1070	-0-	-5439	-0-	1070	3	N	-0-		-0-
03	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3	N	-0-		-0-

PAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	024378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	180	-0-	180	561	180	3	N	-0-		-0-
11	0	169	-0-	169	730	169	3	N	-0-		-0-
12	0	273	-0-	273	1003	273	3	N	-0-		-0-
01	0	196	-0-	196	1199	196	3	N	-0-		-0-
02	1226 X	27	-0-	-1199	-0-	27	3	N	-0-		-0-
03	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-

PINNELL		WELL #:		1	RRCID ->	024381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	331	-0-	331	445	331	3	N	-0-		-0-
11	0	324	-0-	324	769	324	3	N	-0-		-0-
12	0	257	-0-	257	1026	257	3	N	-0-		-0-
01	0	300	-0-	300	1326	300	3	N	-0-		-0-
02	1606 X	280	-0-	-1326	-0-	280	3	N	-0-		-0-
03	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-		-0-

POPE		WELL #:		1	RRCID ->	024382	COMPL. DATE	08/04/1948	TOTAL DEPTH	2762	PERF. N/A
10	0	438	-0-	438	438	438	3	N	-0-		-0-
11	0	676	-0-	676	1114	676	3	N	-0-		-0-
12	0	631	-0-	631	1745	631	3	N	-0-		-0-
01	0	586	-0-	586	2331	586	3	N	-0-		-0-
02	2894 X	563	-0-	-2331	-0-	563	3	N	-0-		-0-
03	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-		-0-

POWERS		WELL #:		1	RRCID ->	024383	COMPL. DATE	12/20/1947	TOTAL DEPTH	2873	PERF. N/A
10	0	101	-0-	101	101	101	3	N	-0-		-0-
11	0	185	-0-	185	286	185	3	N	-0-		-0-
12	0	182	-0-	182	468	182	3	N	-0-		-0-
01	0	186	-0-	186	654	186	3	N	-0-		-0-
02	784 X	130	-0-	-654	-0-	130	3	N	-0-		-0-
03	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
SHERIDAN		WELL #:		3	RRCID ->	024386	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	159	-0-	159	447	159	3			N	-0-				-0-
11	0	265	-0-	265	712	265	3			N	-0-				-0-
12	H15 VIOL	271	-0-	271	983	271	3			N	-0-				-0-
01	H15 VIOL	263	-0-	263	1246	263	3			N	-0-				-0-
02	H15 VIOL	197	-0-	197	1443	197	3			N	-0-				-0-
03	1730 N	287	-0-	-1443	-0-	287	3			N	-0-				-0-

SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	024387	COMPL. DATE	07/28/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A				
10	0	290	-0-	290	290	290	3			N	-0-				-0-
11	0	541	-0-	541	831	541	3			N	-0-				-0-
12	0	541	-0-	541	1372	541	3			N	-0-				-0-
01	0	540	-0-	540	1912	540	3			N	-0-				-0-
02	2405 X	493	-0-	-1912	-0-	493	3			N	-0-				-0-
03	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-				-0-

SULLIVAN		WELL #:		2	RRCID ->	024388	COMPL. DATE	08/12/1934	TOTAL DEPTH	2682	PERF. N/A				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	410	-0-	410	410	410	3			N	-0-				-0-
01	0	497	-0-	497	907	497	3			N	-0-				-0-
02	1360 X	453	-0-	-907	-0-	453	3			N	-0-				-0-
03	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-				-0-

THOMPSON, ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024389	COMPL. DATE	08/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	541	-0-	541	541	541	3			N	-0-				-0-
11	0	829	-0-	829	1370	829	3			N	-0-				-0-
12	0	1058	-0-	1058	2428	1058	3			N	-0-				-0-
01	0	783	-0-	783	3211	783	3			N	-0-				-0-
02	3916 X	705	-0-	-3211	-0-	705	3			N	-0-				-0-
03	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-				-0-

THORNBURG		WELL #:		1	RRCID ->	024390	COMPL. DATE	08/29/1938	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A				
10	0	699	-0-	699	1845	699	3			N	-0-				-0-
11	0	1082	-0-	1082	2927	1082	3			N	-0-				-0-
12	0	1151	-0-	1151	4078	1151	3			N	-0-				-0-
01	0	1224	-0-	1224	5302	1224	3			N	-0-				-0-
02	6421 X	1119	-0-	-5302	-0-	1119	3			N	-0-				-0-
03	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-				-0-

UPSHAW-BARNARD		WELL #:		1	RRCID ->	024391	COMPL. DATE	01/00/1934	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	295	-0-	295	844	295	3			N	-0-				-0-
11	0	438	-0-	438	1282	438	3			N	-0-				-0-
12	0	378	-0-	378	1660	378	3			N	-0-				-0-
01	0	413	-0-	413	2073	413	3			N	-0-				-0-
02	2486 X	413	-0-	-2073	-0-	413	3			N	-0-				-0-
03	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-				-0-

URBANCZYK, L. T.		WELL #:		1	RRCID ->	024392	COMPL. DATE	11/23/1937	TOTAL DEPTH	2740	PERF. N/A				
10	0	715	-0-	715	1752	715	3			N	-0-				-0-
11	0	1064	-0-	1064	2816	1064	3			N	-0-				-0-
12	0	1072	-0-	1072	3888	1072	3			N	-0-				-0-
01	0	1011	-0-	1011	4899	1011	3			N	-0-				-0-
02	6030 X	1131	-0-	-4899	-0-	1131	3			N	-0-				-0-
03	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
URBANCZYK -B-		WELL #:		2	RRCID ->	024393	COMPL. DATE	10/02/1939	TOTAL DEPTH	2966	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	951	-0-	951	2238	951	3		N	-0-			-0-
11	0	1284	-0-	1284	3522	1284	3		N	-0-			-0-
12	0	1288	-0-	1288	4810	1288	3		N	-0-			-0-
01	0	1141	-0-	1141	5951	1141	3		N	-0-			-0-
02	7100 X	1149	-0-	-5951	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
03	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3		N	-0-			-0-

URBANCZYK -B-		WELL #:		3	RRCID ->	024394	COMPL. DATE	10/15/1939	TOTAL DEPTH	2944	PERF. N/A		
10	0	2124	-0-	2124	2124	2124	3		N	-0-			-0-
11	0	3031	-0-	3031	5155	3031	3		N	-0-			-0-
12	0	2627	-0-	2627	7782	2627	3		N	-0-			-0-
01	0	2744	-0-	2744	10526	2744	3		N	-0-			-0-
02	13231 X	2705	-0-	-10526	-0-	2705	3		N	-0-			-0-
03	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3		N	-0-			-0-

URBANCZYK, L. T.		WELL #:		4	RRCID ->	024395	COMPL. DATE	12/15/1931	TOTAL DEPTH	2720	PERF. 2423 -	2720	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
02	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
03	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-

VANDERBURG GU		WELL #:		1	RRCID ->	024396	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	135	-0-	135	135	135	3		N	-0-			-0-
11	0	278	-0-	278	413	278	3		N	-0-			-0-
12	0	334	-0-	334	747	334	3		N	-0-			-0-
01	0	305	-0-	305	1052	305	3		N	-0-			-0-
02	1284 X	232	-0-	-1052	-0-	232	3		N	-0-			-0-
03	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-

WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	024398	COMPL. DATE	08/28/1939	TOTAL DEPTH	2677	PERF. N/A		
10	651 N	372	-0-	-279	-0-	372	3		Y	-0-			-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		Y	-0-			-0-
12	651 N	637	-0-	-14	-0-	637	3		Y	-0-			-0-
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		Y	-0-			-0-
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3		Y	-0-			-0-
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		Y	-0-			-0-

CULBERTSON		WELL #:		2	RRCID ->	024399	COMPL. DATE	08/13/1938	TOTAL DEPTH	2931	PERF. N/A		
10	0	214	-0-	214	536	214	3		N	-0-			-0-
11	0	267	-0-	267	803	267	3		N	-0-			-0-
12	0	208	-0-	208	1011	208	3		N	-0-			-0-
01	0	254	-0-	254	1265	254	3		N	-0-			-0-
02	1457 X	192	-0-	-1265	-0-	192	3		N	-0-			-0-
03	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-

WELLS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024400	COMPL. DATE	10/24/1947	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A		
10	0	130	-0-	130	130	130	3		N	-0-			-0-
11	0	162	-0-	162	292	162	3		N	-0-			-0-
12	0	185	-0-	185	477	185	3		N	-0-			-0-
01	0	181	-0-	181	658	181	3		N	-0-			-0-
02	768 X	110	-0-	-658	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
WHITE DEER INV.		WELL #:		1	RRCID ->	024401	COMPL. DATE	10/22/1935	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	744 N	569	-0-	-175	-0-	569 3		Y	-0-		-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		Y	-0-		-0-
12	775 N	644	-0-	-131	-0-	644 3		Y	-0-		-0-
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		Y	-0-		-0-
02	700 N	539	-0-	-161	-0-	539 3		Y	-0-		-0-
03	651 N	606	-0-	-45	-0-	606 3		Y	-0-		-0-

WILSON-HART		WELL #:		1	RRCID ->	024403	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	120	-0-	120	120	120 3		N	-0-		-0-
11	0	202	-0-	202	322	202 3		N	-0-		-0-
12	0	196	-0-	196	518	196 3		N	-0-		-0-
01	0	165	-0-	165	683	165 3		N	-0-		-0-
02	868 X	185	-0-	-683	-0-	185 3		N	-0-		-0-
03	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-		-0-

WITTER		WELL #:		A 1	RRCID ->	024404	COMPL. DATE	02/26/1943	TOTAL DEPTH	2680	PERF. N/A
10	0	393	-0-	393	991	393 3		N	-0-		-0-
11	0	531	-0-	531	1522	531 3		N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	1522	-0- 3		N	-0-		-0-
01	0	167	-0-	167	1689	167 3		N	-0-		-0-
02	2173 X	484	-0-	-1689	-0-	484 3		N	-0-		-0-
03	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-		-0-

WITTER		WELL #:		2	RRCID ->	024405	COMPL. DATE	09/15/1938	TOTAL DEPTH	2751	PERF. N/A
10	0	115	-0-	115	356	115 3		N	-0-		-0-
11	0	232	-0-	232	588	232 3		N	-0-		-0-
12	0	188	-0-	188	776	188 3		N	-0-		-0-
01	0	180	-0-	180	956	180 3		N	-0-		-0-
02	1144 X	188	-0-	-956	-0-	188 3		N	-0-		-0-
03	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-		-0-

BOWERS, J. B. NCT-5		WELL #:		1	RRCID ->	024406	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	218	-0-	218	390	218 3		N	-0-		-0-
11	0	221	-0-	221	611	221 3		N	-0-		-0-
12	0	221	-0-	221	832	221 3		N	-0-		-0-
01	0	204	-0-	204	1036	204 3		N	-0-		-0-
02	1193 X	157	-0-	-1036	-0-	157 3		N	-0-		-0-
03	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-		-0-

BARNES STATE		WELL #:		1	RRCID ->	024445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	715	-0-	715	1618	715 3		N	-0-		-0-
11	0	659	-0-	659	2277	659 3		N	-0-		-0-
12	0	506	-0-	506	2783	506 3		N	-0-		-0-
01	0	385	-0-	385	3168	385 3		N	-0-		-0-
02	3495 X	327	-0-	-3168	-0-	327 3		N	-0-		-0-
03	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-		-0-

ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	024649	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	909	-0-	909	1657	909 3		N	-0-		-0-
11	0	506	-0-	506	2163	506 3		N	-0-		-0-
12	0	623	-0-	623	2786	623 3		N	-0-		-0-
01	0	689	-0-	689	3475	689 3		N	-0-		-0-
02	4059 X	584	-0-	-3475	-0-	584 3		N	-0-		-0-
03	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ARIE		WELL #:		1	RRCID ->	024650	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	3077	-0-	3077	4378	3077	3		N	-0-		-0-
11	0	2559	-0-	2559	6937	2559	3		N	-0-		-0-
12	0	2682	-0-	2682	9619	2682	3		N	-0-		-0-
01	0	2884	-0-	2884	12503	2884	3		N	-0-		-0-
02	13764 X	1261	-0-	-12503	-0-	1261	3		N	-0-		-0-
03	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3		N	-0-		-0-

BRIDGES		WELL #:		1	RRCID ->	024654	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	2146	-0-	2146	4093	2146	3		N	-0-		-0-
11	0	2091	-0-	2091	6184	2091	3		N	-0-		-0-
12	0	2144	-0-	2144	8328	2144	3		N	-0-		-0-
01	0	1751	-0-	1751	10079	1751	3		N	-0-		-0-
02	11448 X	1369	-0-	-10079	-0-	1369	3		N	-0-		-0-
03	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3		N	-0-		-0-

BURNETT M		WELL #:		1	RRCID ->	024655	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DONALDSON		WELL #:		2	RRCID ->	024659	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	1077	-0-	1077	1900	1077	3		N	-0-		-0-
11	0	1125	-0-	1125	3025	1125	3		N	-0-		-0-
12	0	1044	-0-	1044	4069	1044	3		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4069			N	-0-		-0-
02	4075 X	6	-0-	-4069	-0-	6	3		N	-0-		-0-
03	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-		-0-

B. A. DONALDSON		WELL #:		1	RRCID ->	024660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	858	-0-	858	858	858	3		N	-0-		-0-
11	0	187	-0-	187	1045	187	3		N	-0-		-0-
12	0	308	-0-	308	1353	308	3		N	-0-		-0-
01	0	798	-0-	798	2151	798	3		N	-0-		-0-
02	2414 N	263	-0-	-2151	-0-	263	3		N	-0-		-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-		-0-

FAYE		WELL #:		1	RRCID ->	024663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FLYNN		WELL #:		1	RRCID ->	024664	COMPL. DATE	06/28/1973	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2880 -	3320
10	0	2100	-0-	2100	2100	2100	3		N	-0-		-0-
11	0	2005	-0-	2005	4105	2005	3		N	-0-		-0-
12	0	1955	-0-	1955	6060	1955	3		N	-0-		-0-
01	0	1964	-0-	1964	8024	1964	3		N	-0-		-0-
02	9479 X	1455	-0-	-8024	-0-	1455	3		N	-0-		-0-
03	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HELT		WELL #:		1	RRCID ->	024665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	961	-0-	961	1797	961	3	N	-0-		-0-	
11	0	715	-0-	715	2512	715	3	N	-0-		-0-	
12	0	778	-0-	778	3290	778	3	N	-0-		-0-	
01	0	774	-0-	774	4064	774	3	N	-0-		-0-	
02	4878 X	814	-0-	-4064	-0-	814	3	N	-0-		-0-	
03	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-		-0-	

HILTON		WELL #:		1	RRCID ->	024666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	1192	-0-	1192	2270	1192	3	N	-0-		-0-	
11	0	1145	-0-	1145	3415	1145	3	N	-0-		-0-	
12	0	970	-0-	970	4385	970	3	N	-0-		-0-	
01	0	1024	-0-	1024	5409	1024	3	N	-0-		-0-	
02	6399 X	990	-0-	-5409	-0-	990	3	N	-0-		-0-	
03	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-		-0-	

JONES -A-		WELL #:		M 1	RRCID ->	024668	COMPL. DATE	10/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	1484	-0-	1484	2793	1484	3	N	-0-		-0-	
11	0	1389	-0-	1389	4182	1389	3	N	-0-		-0-	
12	0	1395	-0-	1395	5577	1395	3	N	-0-		-0-	
01	0	1336	-0-	1336	6913	1336	3	N	-0-		-0-	
02	8113 X	1200	-0-	-6913	-0-	1200	3	N	-0-		-0-	
03	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3	N	-0-		-0-	

MORTON B		WELL #:		2	RRCID ->	024676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3082	PERF. N/A	
10	0	2159	-0-	2159	3922	2159	3	N	-0-		-0-	
11	0	2085	-0-	2085	6007	2085	3	N	-0-		-0-	
12	0	1717	-0-	1717	7724	1717	3	N	-0-		-0-	
01	0	1620	-0-	1620	9344	1620	3	N	-0-		-0-	
02	10754 X	1410	-0-	-9344	-0-	1410	3	N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-	

MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	024677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1643 N	1269	-0-	-374	-0-	1269	3	N	-0-		-0-	
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3	N	-0-		-0-	
12	1643 N	1541	-0-	-102	-0-	1541	3	N	-0-		-0-	
01	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1211	3	N	-0-		-0-	
02	1596 N	1308	-0-	-288	-0-	1308	3	N	-0-		-0-	
03	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3	N	-0-		-0-	

MORTON		WELL #:		A 4	RRCID ->	024678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	748	-0-	748	748	748	3	N	-0-		-0-	
11	0	622	-0-	622	1370	622	3	N	-0-		-0-	
12	0	516	-0-	516	1886	516	3	N	-0-		-0-	
01	0	450	-0-	450	2336	450	3	N	-0-		-0-	
02	2802 X	466	-0-	-2336	-0-	466	3	N	-0-		-0-	
03	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-		-0-	

PHILLIPS, JAKE		WELL #:		1	RRCID ->	024679	COMPL. DATE	04/11/1949	TOTAL DEPTH	3350	PERF. N/A	
10	0	1238	-0-	1238	1238	1238	3	N	-0-		-0-	
11	0	1104	-0-	1104	2342	1104	3	N	-0-		-0-	
12	0	1112	-0-	1112	3454	1112	3	N	-0-		-0-	
01	0	1180	-0-	1180	4634	1180	3	N	-0-		-0-	
02	5599 X	965	-0-	-4634	-0-	965	3	N	-0-		-0-	
03	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
STRUNK		WELL #:		1	RRCID ->	024680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	3038	-0-	3038	5295	3038	3	N	-0-		-0-
11	0	3115	-0-	3115	8410	3115	3	N	-0-		-0-
12	0	3019	-0-	3019	11429	3019	3	N	-0-		-0-
01	0	2229	-0-	2229	13658	2229	3	N	-0-		-0-
02	16616 X	2958	-0-	-13658	-0-	2958	3	N	-0-		-0-
03	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3	N	-0-		-0-

WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	024685	COMPL. DATE	11/00/1935	TOTAL DEPTH	3432	PERF. 2837 - 3220
10	0	971	-0-	971	1603	971	3	N	-0-		-0-
11	0	872	-0-	872	2475	872	3	N	-0-		-0-
12	0	298	-0-	298	2773	298	3	N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	2773	-0-	3	N	-0-		-0-
02	2773 X	-0-	-0-	-2773	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
03	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-

WILBAR		WELL #:		1	RRCID ->	024686	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	306	-0-	306	757	306	3	N	-0-		-0-
11	0	664	-0-	664	1421	664	3	N	-0-		-0-
12	0	202	-0-	202	1623	202	3	N	-0-		-0-
01	0	381	-0-	381	2004	381	3	N	-0-		-0-
02	2370 X	366	-0-	-2004	-0-	366	3	N	-0-		-0-
03	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-		-0-

WILBAR		WELL #:		2	RRCID ->	024687	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	904	-0-	904	2179	904	3	N	-0-		-0-
11	0	1322	-0-	1322	3501	1322	3	N	-0-		-0-
12	0	460	-0-	460	3961	460	3	N	-0-		-0-
01	0	1176	-0-	1176	5137	1176	3	N	-0-		-0-
02	6057 X	920	-0-	-5137	-0-	920	3	N	-0-		-0-
03	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3	N	-0-		-0-

WILBAR		WELL #:		3	RRCID ->	024688	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	587	-0-	587	587	587	3	N	-0-		-0-
11	0	952	-0-	952	1539	952	3	N	-0-		-0-
12	0	370	-0-	370	1909	370	3	N	-0-		-0-
01	0	895	-0-	895	2804	895	3	N	-0-		-0-
02	3433 X	629	-0-	-2804	-0-	629	3	N	-0-		-0-
03	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-		-0-

MICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	024695	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	425	-0-	425	724	425	3	N	-0-		-0-
11	0	229	-0-	229	953	229	3	N	-0-		-0-
12	0	204	-0-	204	1157	204	3	N	-0-		-0-
01	0	242	-0-	242	1399	242	3	N	-0-		-0-
02	1712 X	313	-0-	-1399	-0-	313	3	N	-0-		-0-
03	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-		-0-

CECIL		WELL #:		1	RRCID ->	024702	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	488	-0-	488	1169	488	3	N	-0-		-0-
11	0	664	-0-	664	1833	664	3	N	-0-		-0-
12	0	521	-0-	521	2354	521	3	N	-0-		-0-
01	0	651	-0-	651	3005	651	3	N	-0-		-0-
02	3576 X	571	-0-	-3005	-0-	571	3	N	-0-		-0-
03	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
CECIL		WELL #:		2	RRCID ->	024703	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	2554	PERF. 1865 - 2554					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	024745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GABLE		WELL #:		1	RRCID ->	024862	COMPL. DATE	05/12/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	0	572	-0-	572	572	572	3			N	-0-					-0-
12	0	478	-0-	478	1050	478	3			N	-0-					-0-
01	0	213	-0-	213	1263	213	3			N	-0-					-0-
02	1518 X	255	-0-	-1263	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

GABLE		WELL #:		2	RRCID ->	024863	COMPL. DATE	01/06/1932	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	0	280	-0-	280	280	280	3			N	-0-					-0-
12	0	241	-0-	241	521	241	3			N	-0-					-0-
01	0	114	-0-	114	635	114	3			N	-0-					-0-
02	820 X	185	-0-	-635	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:		1	RRCID ->	025244	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	0	979	-0-	979	979	979	3			N	-0-					-0-
11	0	700	-0-	700	1679	700	3			N	-0-					-0-
12	0	775	-0-	775	2454	775	3			N	-0-					-0-
01	0	640	-0-	640	3094	640	3			N	-0-					-0-
02	3773 X	679	-0-	-3094	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:		B 1	RRCID ->	025245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	0	1179	-0-	1179	1179	1179	3			N	-0-					-0-
11	0	1134	-0-	1134	2313	1134	3			N	-0-					-0-
12	0	1111	-0-	1111	3424	1111	3			N	-0-					-0-
01	0	728	-0-	728	4152	728	3			N	-0-					-0-
02	4739 X	587	-0-	-4152	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:		A 1	RRCID ->	025272	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	0	354	-0-	354	354	354	3			N	-0-					-0-
11	0	287	-0-	287	641	287	3			N	-0-					-0-
12	0	286	-0-	286	927	286	3			N	-0-					-0-
01	0	361	-0-	361	1288	361	3			N	-0-					-0-
02	1640 X	352	-0-	-1288	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	025309	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOWERS, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	025372	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	507	-0-	507	903	507	3		N	-0-			-0-
11	0	471	-0-	471	1374	471	3		N	-0-			-0-
12	0	343	-0-	343	1717	343	3		N	-0-			-0-
01	0	261	-0-	261	1978	261	3		N	-0-			-0-
02	2324 X	346	-0-	-1978	-0-	346	3		N	-0-			-0-
03	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-

WEYMOUTH		WELL #:		S 7F	RRCID ->	025422	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEYMOUTH		WELL #:		6003	RRCID ->	025423	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
11	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
12	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
01	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
02	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
*03	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-			-0-

MCDOWELL -186-		WELL #:		1	RRCID ->	025458	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	727	-0-	727	727	727	3		N	-0-			-0-
11	0	512	-0-	512	1239	512	3		N	-0-			-0-
12	0	803	-0-	803	2042	803	3		N	-0-			-0-
01	0	905	-0-	905	2947	905	3		N	-0-			-0-
02	3604 X	657	-0-	-2947	-0-	657	3		N	-0-			-0-
03	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-

ALLEN		WELL #:		2	RRCID ->	025486	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	995	-0-	995	3194	995	3		N	-0-			-0-
11	0	651	-0-	651	3845	651	3		N	-0-			-0-
12	0	797	-0-	797	4642	797	3		N	-0-			-0-
01	0	1366	-0-	1366	6008	1366	3		N	-0-			-0-
02	6940 X	932	-0-	-6008	-0-	932	3		N	-0-			-0-
03	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-			-0-

ANSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	025488	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	1579	-0-	1579	1843	1579	3		N	-0-			-0-
11	0	1099	-0-	1099	2942	1099	3		N	-0-			-0-
12	0	1909	-0-	1909	4851	1909	3		N	-0-			-0-
01	0	2330	-0-	2330	7181	2330	3		N	-0-			-0-
02	8970 X	1789	-0-	-7181	-0-	1789	3		N	-0-			-0-
03	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BECKER		WELL #:		1	RRCID ->	025495	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	169	-0-	169	505	169	3		N	-0-		-0-
11	0	254	-0-	254	759	254	3		N	-0-		-0-
12	0	269	-0-	269	1028	269	3		N	-0-		-0-
01	0	227	-0-	227	1255	227	3		N	-0-		-0-
02	1559 X	304	-0-	-1255	-0-	304	3		N	-0-		-0-
03	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-		-0-

BROWN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	025503	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	448	-0-	448	448	448	3		N	-0-		-0-
11	0	253	-0-	253	701	253	3		N	-0-		-0-
12	0	544	-0-	544	1245	544	3		N	-0-		-0-
01	0	560	-0-	560	1805	560	3		N	-0-		-0-
02	2201 X	396	-0-	-1805	-0-	396	3		N	-0-		-0-
03	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-		-0-

BRUMLEY		WELL #:		3	RRCID ->	025507	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	111	-0-	111	111	111	3		N	-0-		-0-
12	0	105	-0-	105	216	105	3		N	-0-		-0-
01	0	127	-0-	127	343	127	3		N	-0-		-0-
02	448 X	105	-0-	-343	-0-	105	3		N	-0-		-0-
03	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-		-0-

RICKY B		WELL #:		2	RRCID ->	025508	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	2175	-0-	2175	2175	2175	3		N	-0-		-0-
11	0	2137	-0-	2137	4312	2137	3		N	-0-		-0-
12	0	970	-0-	970	5282	970	3		N	-0-		-0-
01	0	755	-0-	755	6037	755	3		N	-0-		-0-
02	7097 X	1060	-0-	-6037	-0-	1060	3		N	-0-		-0-
03	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-		-0-

BRUMLEY-RYAN		WELL #:		1	RRCID ->	025511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	609	-0-	609	1719	609	3		N	-0-		-0-
11	0	130	-0-	130	1849	130	3		N	-0-		-0-
12	0	2036	-0-	2036	3885	2036	3		N	-0-		-0-
01	0	1890	-0-	1890	5775	1890	3		N	-0-		-0-
02	7511 X	1736	-0-	-5775	-0-	1736	3		N	-0-		-0-
03	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3		N	-0-		-0-

BURNETT G		WELL #:		1	RRCID ->	025514	COMPL. DATE	08/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	501	-0-	501	1399	501	3		N	-0-		-0-
11	0	323	-0-	323	1722	323	3		N	-0-		-0-
12	0	584	-0-	584	2306	584	3		N	-0-		-0-
01	0	770	-0-	770	3076	770	3		N	-0-		-0-
02	3592 X	516	-0-	-3076	-0-	516	3		N	-0-		-0-
03	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-		-0-

BURNETT, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	025517	COMPL. DATE	04/25/1949	TOTAL DEPTH	3662	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
COFFEE				WELL #: A 1	RRCID -> 025518	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COFFEE				WELL #: H 1	RRCID -> 025522	COMPL. DATE 04/07/1938	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	N/A						
10	0	508	-0-	508	508	508	3			N	-0-					-0-
11	0	591	-0-	591	1099	591	3			N	-0-					-0-
12	0	1077	-0-	1077	2176	1077	3			N	-0-					-0-
01	0	1334	-0-	1334	3510	1334	3			N	-0-					-0-
02	4554 X	1044	-0-	-3510	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
03	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

COX				WELL #: 1	RRCID -> 025524	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
10	0	1074	-0-	1074	3712	1074	3			N	-0-					-0-
11	0	1109	-0-	1109	4821	1109	3			N	-0-					-0-
12	0	1501	-0-	1501	6322	1501	3			N	-0-					-0-
01	0	1678	-0-	1678	8000	1678	3			N	-0-					-0-
02	9285 X	1285	-0-	-8000	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
03	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-

COX				WELL #: 2	RRCID -> 025525	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
10	0	642	-0-	642	2148	642	3			N	-0-					-0-
11	0	325	-0-	325	2473	325	3			N	-0-					-0-
12	0	1218	-0-	1218	3691	1218	3			N	-0-					-0-
01	0	2244	-0-	2244	5935	2244	3			N	-0-					-0-
02	7463 X	1528	-0-	-5935	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
03	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

FOWLSTON				WELL #: 1	RRCID -> 025531	COMPL. DATE 11/00/1941	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	N/A						
10	0	437	-0-	437	2223	437	3			N	-0-					-0-
11	0	2063	-0-	2063	4286	2063	3			N	-0-					-0-
12	0	2070	-0-	2070	6356	2070	3			N	-0-					-0-
01	0	1789	-0-	1789	8145	1789	3			N	-0-					-0-
02	10078 X	1933	-0-	-8145	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
03	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

FUQUA				WELL #: 1	RRCID -> 025532	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA				WELL #: 2	RRCID -> 025533	COMPL. DATE 05/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
10	0	215	-0-	215	215	215	3			N	-0-					-0-
11	0	25	-0-	25	240	25	3			N	-0-					-0-
12	0	559	-0-	559	799	559	3			N	-0-					-0-
01	0	215	-0-	215	1014	215	3			N	-0-					-0-
02	1476 N	462	-0-	-1014	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
FUQUA				WELL #:	3	RRCID ->	025534	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	194	-0-	194	194	194	3	194	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	30	-0-	30	224	30	3	30	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	460	-0-	460	684	460	3	460	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	163	-0-	163	847	163	3	163	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1227 X	380	-0-	-847	-0-	380	3	380	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3	452	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

FUQUA				WELL #:	4	RRCID ->	025535	COMPL. DATE	10/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	469	-0-	469	1870	469	3	469	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	125	-0-	125	1995	125	3	125	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1020	-0-	1020	3015	1020	3	1020	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	370	-0-	370	3385	370	3	370	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4186 X	801	-0-	-3385	-0-	801	3	801	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	3	866	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GEARHART				WELL #:	1	RRCID ->	025537	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	600	-0-	600	600	600	3	600	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	353	-0-	353	953	353	3	353	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	742	-0-	742	1695	742	3	742	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	787	-0-	787	2482	787	3	787	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3383 X	901	-0-	-2482	-0-	901	3	901	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3	1208	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GEARY				WELL #:	1	RRCID ->	025538	COMPL. DATE	03/17/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	680	-0-	680	2660	680	3	680	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1594	-0-	1594	4254	1594	3	1594	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1064	-0-	1064	5318	1064	3	1064	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	1236	-0-	1236	6554	1236	3	1236	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7643 X	1089	-0-	-6554	-0-	1089	3	1089	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3	483	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HARDWICK				WELL #:	1	RRCID ->	025540	COMPL. DATE	04/15/1945	TOTAL DEPTH	3562	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

HARRISON				WELL #:	B 2	RRCID ->	025543	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	294	-0-	294	1695	294	3	294	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1181	-0-	1181	2876	1181	3	1181	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1510	-0-	1510	4386	1510	3	1510	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	1248	-0-	1248	5634	1248	3	1248	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7070 X	1436	-0-	-5634	-0-	1436	3	1436	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3	1701	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HASTIE				WELL #:	1	RRCID ->	025544	COMPL. DATE	08/24/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	770	-0-	770	2076	770	3	770	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	442	-0-	442	2518	442	3	442	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	721	-0-	721	3239	721	3	721	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	509	-0-	509	3748	509	3	509	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4596 X	848	-0-	-3748	-0-	848	3	848	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	1046	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
HIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 025545	COMPL. DATE 07/14/1939	TOTAL DEPTH 3559	PERF. 2905	- 3148						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HIGHT				WELL #: 3	RRCID -> 025546	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOUSEHOLDER				WELL #: 1	RRCID -> 025548	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
10	0	76	-0-	76	76	76 3				N	-0-				-0-
11	0	571	-0-	571	647	571 3				N	-0-				-0-
12	0	647	-0-	647	1294	647 3				N	-0-				-0-
01	0	510	-0-	510	1804	510 3				N	-0-				-0-
02	2362 X	558	-0-	-1804	-0-	558 3				N	-0-				-0-
03	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 3				N	-0-				-0-

JOHNSON				WELL #: 1	RRCID -> 025551	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
10	0	314	-0-	314	942	314 3				N	-0-				-0-
11	0	212	-0-	212	1154	212 3				N	-0-				-0-
12	0	328	-0-	328	1482	328 3				N	-0-				-0-
01	0	483	-0-	483	1965	483 3				N	-0-				-0-
02	2358 X	393	-0-	-1965	-0-	393 3				N	-0-				-0-
03	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 3				N	-0-				-0-

JOHNSON				WELL #: B 1	RRCID -> 025553	COMPL. DATE 04/11/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
10	0	793	-0-	793	2419	793 3				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	2419					N	-0-				-0-
12	0	1512	-0-	1512	3931	1512 3				N	-0-				-0-
01	0	1296	-0-	1296	5227	1296 3				N	-0-				-0-
02	5989 X	762	-0-	-5227	-0-	762 3				N	-0-				-0-
03	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635 3				N	-0-				-0-

JOHNSON				WELL #: C 2	RRCID -> 025554	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
10	0	1000	-0-	1000	2945	1000 3				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	2945					N	-0-				-0-
12	0	679	-0-	679	3624	679 3				N	-0-				-0-
01	0	2221	-0-	2221	5845	2221 3				N	-0-				-0-
02	7531 X	1686	-0-	-5845	-0-	1686 3				N	-0-				-0-
03	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914 3				N	-0-				-0-

JONES, C. R.				WELL #: E 1	RRCID -> 025559	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
10	0	345	-0-	345	345	345 3				N	-0-				-0-
11	0	1871	-0-	1871	2216	1871 3				N	-0-				-0-
12	0	1193	-0-	1193	3409	1193 3				N	-0-				-0-
01	0	1079	-0-	1079	4488	1079 3				N	-0-				-0-
02	5667 X	1179	-0-	-4488	-0-	1179 3				N	-0-				-0-
03	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 3				N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
JONES, F. J.		WELL #:		A 1	RRCID ->	025560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	0	416	-0-	416	416	416	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	539	-0-	539	955	539	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	367	-0-	367	1322	367	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	594	-0-	594	1916	594	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2363 X	447	-0-	-1916	-0-	447	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JONES-RYAN		WELL #:		1	RRCID ->	025561	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	025562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1705 N	599	-0-	-1106	-0-	599	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1705 N	1486	-0-	-219	-0-	1486	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1488 N	626	-0-	-862	-0-	626	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	025563	COMPL. DATE	04/01/1953	TOTAL DEPTH	2785	PERF. N/A				
10	0	586	-0-	586	3539	586	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	3722	-0-	3722	7261	3722	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	2292	-0-	2292	9553	2292	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	2841	-0-	2841	12394	2841	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	15573 X	3179	-0-	-12394	-0-	3179	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KEMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	025564	COMPL. DATE	02/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	846	-0-	846	2852	846	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1832	-0-	1832	4684	1832	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1884	-0-	1884	6568	1884	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	1194	-0-	1194	7762	1194	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	9261 X	1499	-0-	-7762	-0-	1499	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LANE, W. P.		WELL #:		1	RRCID ->	025566	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	899 N	460	-0-	-439	-0-	460	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	868 N	822	-0-	-46	-0-	822	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MAKEIG		WELL #:		2	RRCID ->	025572	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	1420	-0-	1420	4115	1420	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	788	-0-	788	4903	788	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1184	-0-	1184	6087	1184	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	1390	-0-	1390	7477	1390	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	9017 X	1540	-0-	-7477	-0-	1540	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MEINHARDT		WELL #:		1	RRCID ->	025582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	1928	-0-	1928	7538	1928	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	2805	-0-	2805	10343	2805	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	3237	-0-	3237	13580	3237	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	2922	-0-	2922	16502	2922	3	N	-0-	-0-	-0-
02	18704 X	2202	-0-	-16502	-0-	2202	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	3	N	-0-	-0-	-0-

MERCER		WELL #:		1	RRCID ->	025583	COMPL. DATE	05/09/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	479	-0-	479	479	479	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	448	-0-	448	927	448	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	498	-0-	498	1425	498	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	695	-0-	695	2120	695	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2273 X	153	-0-	-2120	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-
03	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-	-0-	-0-

MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	025584	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	348	-0-	348	1294	348	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	123	-0-	123	1417	123	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1530	-0-	1530	2947	1530	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	946	-0-	946	3893	946	3	N	-0-	-0-	-0-
02	4714 X	821	-0-	-3893	-0-	821	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3	N	-0-	-0-	-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	025588	COMPL. DATE	01/19/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	1218	-0-	1218	1218	1218	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1835	-0-	1835	3053	1835	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	1671	-0-	1671	4724	1671	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	1540	-0-	1540	6264	1540	3	N	-0-	-0-	-0-
02	7519 X	1255	-0-	-6264	-0-	1255	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3	N	-0-	-0-	-0-

OTIS PHILLIPS A		WELL #:		A 1	RRCID ->	025589	COMPL. DATE	12/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	674	-0-	674	674	674	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1004	-0-	1004	1678	1004	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	155	-0-	155	1833	155	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	1833	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1833 X	-0-	-0-	-1833	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3	N	-0-	-0-	-0-

OTIS PHILLIPS B		WELL #:		B 1	RRCID ->	025590	COMPL. DATE	12/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	524	-0-	524	524	524	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1128	-0-	1128	1652	1128	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	543	-0-	543	2195	543	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	356	-0-	356	2551	356	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3123 X	572	-0-	-2551	-0-	572	3	N	-0-	-0-	-0-
03	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-	-0-	-0-

POWELL-MAGNOLIA		WELL #:		1	RRCID ->	025594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	475	-0-	475	475	475	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	298	-0-	298	773	298	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0	294	-0-	294	1067	294	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	296	-0-	296	1363	296	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1761 X	398	-0-	-1363	-0-	398	3	N	-0-	-0-	-0-
03	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY READ		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

READ		WELL #: D 1		RRCID -> 025596		COMPL. DATE 07/25/1954		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 3177 - 3202				
10	0	745	-0-	745	745	745	3			N	-0-			-0-
11	0	1050	-0-	1050	1795	1050	3			N	-0-			-0-
12	0	1049	-0-	1049	2844	1049	3			N	-0-			-0-
01	0	987	-0-	987	3831	987	3			N	-0-			-0-
02	4738 X	907	-0-	-3831	-0-	907	3			N	-0-			-0-
03	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-			-0-

READ "E" 141		WELL #: E 1		RRCID -> 025597		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
10	0	497	-0-	497	1137	497	3			N	-0-			-0-
11	0	668	-0-	668	1805	668	3			N	-0-			-0-
12	0	578	-0-	578	2383	578	3			N	-0-			-0-
01	0	710	-0-	710	3093	710	3			N	-0-			-0-
02	3647 X	554	-0-	-3093	-0-	554	3			N	-0-			-0-
03	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-			-0-

ROBERTSON "C"		WELL #: 3		RRCID -> 025605		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
10	0	235	-0-	235	608	235	3			N	-0-			-0-
11	0	270	-0-	270	878	270	3			N	-0-			-0-
12	0	171	-0-	171	1049	171	3			N	-0-			-0-
01	0	286	-0-	286	1335	286	3			N	-0-			-0-
02	1655 X	320	-0-	-1335	-0-	320	3			N	-0-			-0-
03	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			-0-

ROBERTSON "D"		WELL #: 2		RRCID -> 025608		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
10	0	172	-0-	172	722	172	3			N	-0-			-0-
11	0	52	-0-	52	774	52	3			N	-0-			-0-
12	0	580	-0-	580	1354	580	3			N	-0-			-0-
01	0	553	-0-	553	1907	553	3			N	-0-			-0-
02	2352 N	445	-0-	-1907	-0-	445	3			N	-0-			-0-
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-			-0-

ROBERTSON "D"		WELL #: 3		RRCID -> 025609		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
10	0	251	-0-	251	1082	251	3			N	-0-			-0-
11	0	46	-0-	46	1128	46	3			N	-0-			-0-
12	0	843	-0-	843	1971	843	3			N	-0-			-0-
01	0	644	-0-	644	2615	644	3			N	-0-			-0-
02	2980 X	365	-0-	-2615	-0-	365	3			N	-0-			-0-
03	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-			-0-

ROBERTSON "E"		WELL #: 1		RRCID -> 025610		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	1182	-0-	1182	1182	1182	3			N	-0-			-0-
12	0	1715	-0-	1715	2897	1715	3			N	-0-			-0-
01	0	1470	-0-	1470	4367	1470	3			N	-0-			-0-
02	5640 X	1273	-0-	-4367	-0-	1273	3			N	-0-			-0-
03	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-			-0-

SEAGRAVES		WELL #: 1		RRCID -> 025616		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
10	2015 N	599	-0-	-1416	-0-	599	3			N	-0-			-0-
11	2280 N	1654	-0-	-626	-0-	1654	3			N	-0-			-0-
12	2294 N	1231	-0-	-1063	-0-	1231	3			N	-0-			-0-
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-			-0-
02	1540 N	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-			-0-
03	1240 N	185	-0-	-1055	-0-	185	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SHARY		WELL #:		1	RRCID ->	025617	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	196	-0-	196	196	196	3		N	-0-		-0-
11	0	768	-0-	768	964	768	3		N	-0-		-0-
12	0	517	-0-	517	1481	517	3		N	-0-		-0-
01	0	538	-0-	538	2019	538	3		N	-0-		-0-
02	2424 X	405	-0-	-2019	-0-	405	3		N	-0-		-0-
03	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-		-0-

SIMMONS		WELL #:		B 1	RRCID ->	025618	COMPL. DATE	08/07/1945	TOTAL DEPTH	3409	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SMITH, F. E.		WELL #:		1	RRCID ->	025620	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	341 N	177	-0-	-164	-0-	177	3		N	-0-		-0-
11	270 N	121	-0-	-149	-0-	121	3		N	-0-		-0-
12	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	3		N	-0-		-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-		-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-		-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-		-0-

SMITH M		WELL #:		1	RRCID ->	025623	COMPL. DATE	02/24/1939	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	914	-0-	914	2451	914	3		N	-0-		-0-
11	0	514	-0-	514	2965	514	3		N	-0-		-0-
12	0	1487	-0-	1487	4452	1487	3		N	-0-		-0-
01	0	3010	-0-	3010	7462	3010	3		N	-0-		-0-
02	10018 X	2556	-0-	-7462	-0-	2556	3		N	-0-		-0-
03	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3		N	-0-		-0-

SNEED		WELL #:		20	RRCID ->	025624	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	82	-0-	82	335	82	3		N	-0-		-0-
11	0	1072	-0-	1072	1407	1072	3		N	-0-		-0-
12	0	798	-0-	798	2205	798	3		N	-0-		-0-
01	0	775	-0-	775	2980	775	3		N	-0-		-0-
02	3319 X	339	-0-	-2980	-0-	339	3		N	-0-		-0-
03	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-		-0-

SNEED A		WELL #:		21	RRCID ->	025625	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	126	-0-	126	1745	126	3		N	-0-		-0-
11	0	1822	-0-	1822	3567	1822	3		N	-0-		-0-
12	0	1486	-0-	1486	5053	1486	3		N	-0-		-0-
01	0	952	-0-	952	6005	952	3		N	-0-		-0-
02	7181 X	1176	-0-	-6005	-0-	1176	3		N	-0-		-0-
03	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-		-0-

STALLMAN		WELL #:		1	RRCID ->	025626	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	3201	PERF. N/A	
10	0	115	-0-	115	631	115	3		N	-0-		-0-
11	0	284	-0-	284	915	284	3		N	-0-		-0-
12	0	299	-0-	299	1214	299	3		N	-0-		-0-
01	0	299	-0-	299	1513	299	3		N	-0-		-0-
02	1751 X	238	-0-	-1513	-0-	238	3		N	-0-		-0-
03	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
SUPPES				WELL #:	1	RRCID ->	025631	COMPL. DATE	05/20/1945	TOTAL DEPTH	3374	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUPPES				WELL #:	2	RRCID ->	025632	COMPL. DATE	05/07/1953	TOTAL DEPTH	3401	PERF.	N/A	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	307	-0-	307	307	307	3			N	-0-			-0-
01	0	686	-0-	686	993	686	3			N	-0-			-0-
02	1613 X	620	-0-	-993	-0-	620	3			N	-0-			-0-
03	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-			-0-

TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	025634	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3107	PERF.	N/A	
10	2046 N	567	-0-	-1479	-0-	567	3			N	-0-			-0-
11	2370 N	1387	-0-	-983	-0-	1387	3			N	-0-			-0-
12	2387 N	1152	-0-	-1235	-0-	1152	3			N	-0-			-0-
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-			-0-
02	1288 N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-			-0-
03	1147 N	156	-0-	-991	-0-	156	3			N	-0-			-0-

TAYLOR -A-				WELL #:	1	RRCID ->	025635	COMPL. DATE	08/13/1953	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMAS, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	025638	COMPL. DATE	01/29/1941	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	N/A	
10	0	40	-0-	40	555	40	3			N	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6	561	6	3			N	-0-			-0-
12	0	414	-0-	414	975	414	3			N	-0-			-0-
01	0	281	-0-	281	1256	281	3			N	-0-			-0-
02	1545 X	289	-0-	-1256	-0-	289	3			N	-0-			-0-
03	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			-0-

THOMPSON E				WELL #:	1	RRCID ->	025639	COMPL. DATE	04/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	0	1674	-0-	1674	1674	1674	3			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1674					N	-0-			-0-
12	0	2991	-0-	2991	4665	2991	3			N	-0-			-0-
01	0	2585	-0-	2585	7250	2585	3			N	-0-			-0-
02	8837 X	1587	-0-	-7250	-0-	1587	3			N	-0-			-0-
03	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-			-0-

THOMPSON, T. -ET- -AL-				WELL #:	1	RRCID ->	025640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	0	308	-0-	308	719	308	3			N	-0-			-0-
11	0	367	-0-	367	1086	367	3			N	-0-			-0-
12	0	332	-0-	332	1418	332	3			N	-0-			-0-
01	0	272	-0-	272	1690	272	3			N	-0-			-0-
02	1980 X	290	-0-	-1690	-0-	290	3			N	-0-			-0-
03	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
WARD				WELL #: A 2	RRCID ->	025643	COMPL. DATE	04/14/1953	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	2868 - 3235			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WARD, J. F.				WELL #: 1	RRCID ->	025644	COMPL. DATE	04/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

YONGUE				WELL #: 1	RRCID ->	025647	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	0	799	-0-	799	1821	799	3			N	-0-				-0-
11	0	471	-0-	471	2292	471	3			N	-0-				-0-
12	0	951	-0-	951	3243	951	3			N	-0-				-0-
01	0	1032	-0-	1032	4275	1032	3			N	-0-				-0-
02	5091 X	816	-0-	-4275	-0-	816	3			N	-0-				-0-
03	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-				-0-

YOUNG				WELL #: 2	RRCID ->	025649	COMPL. DATE	04/00/1953	TOTAL DEPTH	3463	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PERCIVAL				WELL #: 2	RRCID ->	025772	COMPL. DATE	09/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	0	820	-0-	820	820	820	3			N	-0-				-0-
11	0	1257	-0-	1257	2077	1257	3			N	-0-				-0-
12	0	1263	-0-	1263	3340	1263	3			N	-0-				-0-
01	0	1349	-0-	1349	4689	1349	3			N	-0-				-0-
02	5751 X	1062	-0-	-4689	-0-	1062	3			N	-0-				-0-
03	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-				-0-

SMITH, FRED				WELL #: 2	RRCID ->	030444	COMPL. DATE	05/30/1963	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A			
10	0	357	-0-	357	357	357	3			N	-0-				-0-
11	0	207	-0-	207	564	207	3			N	-0-				-0-
12	0	452	-0-	452	1016	452	3			N	-0-				-0-
01	0	179	-0-	179	1195	179	3			N	-0-				-0-
02	1754 N	559	-0-	-1195	-0-	559	3			N	-0-				-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-				-0-

PURE				WELL #: 2	RRCID ->	031691	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	0	268	-0-	268	527	268	3			N	-0-				-0-
11	0	182	-0-	182	709	182	3			N	-0-				-0-
12	0	202	-0-	202	911	202	3			N	-0-				-0-
01	0	207	-0-	207	1118	207	3			N	-0-				-0-
02	1299 X	181	-0-	-1118	-0-	181	3			N	-0-				-0-
03	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
OSBORNE		WELL #:		4	RRCID ->	042831	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	3439	PERF.	2788 - 2860		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	222	-0-	222	630	222	3			N	-0-			-0-
11	0	494	-0-	494	1124	494	3			N	-0-			-0-
12	0	520	-0-	520	1644	520	3			N	-0-			-0-
01	0	163	-0-	163	1807	163	3			N	-0-			-0-
02	2034 X	227	-0-	-1807	-0-	227	3			N	-0-			-0-
03	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-

AVERY		WELL #:		1 A	RRCID ->	056396	COMPL. DATE	09/20/1973	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2774 - 3103		
10	0	443	-0-	443	443	443	3			N	-0-			-0-
11	0	846	-0-	846	1289	846	3			N	-0-			-0-
12	0	790	-0-	790	2079	790	3			N	-0-			-0-
01	0	833	-0-	833	2912	833	3			N	-0-			-0-
02	3592 X	680	-0-	-2912	-0-	680	3			N	-0-			-0-
03	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-			-0-

CREED		WELL #:		1 A	RRCID ->	058066	COMPL. DATE	04/03/1974	TOTAL DEPTH	3262	PERF.	2953 - 3262		
10	0	1763	-0-	1763	3340	1763	3			N	-0-			-0-
11	0	1699	-0-	1699	5039	1699	3			N	-0-			-0-
12	0	1703	-0-	1703	6742	1703	3			N	-0-			-0-
01	0	1639	-0-	1639	8381	1639	3			N	-0-			-0-
02	9880 X	1499	-0-	-8381	-0-	1499	3			N	-0-			-0-
03	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #:		3	RRCID ->	060553	COMPL. DATE	12/09/1974	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3221 - 3292		
10	0	297	-0-	297	297	297	3			N	-0-			-0-
11	0	1163	-0-	1163	1460	1163	3			N	-0-			-0-
12	0	968	-0-	968	2428	968	3			N	-0-			-0-
01	0	881	-0-	881	3309	881	3			N	-0-			-0-
02	4137 X	828	-0-	-3309	-0-	828	3			N	-0-			-0-
03	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-			-0-

ROBERTSON -C-		WELL #:		5	RRCID ->	076869	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	3436	PERF.	3264 - 3295		
10	0	-0-	-0-	-0-	2316					N	-0-			-0-
11	0	2223	-0-	2223	4539	2223	3			N	-0-			-0-
12	0	2022	-0-	2022	6561	2022	3			N	-0-			-0-
01	0	1862	-0-	1862	8423	1862	3			N	-0-			-0-
02	10030 X	1607	-0-	-8423	-0-	1607	3			N	-0-			-0-
03	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-			-0-

ROBERTSON -C-		WELL #:		6	RRCID ->	076870	COMPL. DATE	03/13/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3164 - 3354		
10	837 N	391	-0-	-446	-0-	391	3			N	-0-			-0-
11	630 N	392	-0-	-238	-0-	392	3			N	-0-			-0-
12	806 N	482	-0-	-324	-0-	482	3			N	-0-			-0-
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-			-0-
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-			-0-
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-			-0-

BROWN, J. T. -ET- -AL-		WELL #:		6	RRCID ->	076871	COMPL. DATE	04/17/1978	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3508 - 3536		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
ROBERTSON -C-		WELL #:		7	RRCID ->	081228	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3130 - 3280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		0	542	-0-	542	3430	542 3		N	-0-			-0-
11		0	4385	-0-	4385	7815	4385 3		N	-0-			-0-
12		0	4408	-0-	4408	12223	4408 3		N	-0-			-0-
01		0	2794	-0-	2794	15017	2794 3		N	-0-			-0-
02		18322 X	3305	-0-	-15017	-0-	3305 3		N	-0-			-0-
03		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016 3		N	-0-			-0-

GRIMES		WELL #:		1 A	RRCID ->	081664	COMPL. DATE	02/09/1979	TOTAL DEPTH	2895	PERF.	2668 - 2895	
10		0	375	-0-	375	975	375 3		N	-0-			-0-
11		0	583	-0-	583	1558	583 3		N	-0-			-0-
12		0	530	-0-	530	2088	530 3		N	-0-			-0-
01		0	497	-0-	497	2585	497 3		N	-0-			-0-
02		3044 X	459	-0-	-2585	-0-	459 3		N	-0-			-0-
03		545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 3		N	-0-			-0-

MCKEE, GARLAND		WELL #:		3	RRCID ->	081948	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	N/A	
10		0	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
11		0	39	-0-	39	63	39 3		N	-0-			-0-
12		0	276	-0-	276	339	276 3		N	-0-			-0-
01		0	32	-0-	32	371	32 3		N	-0-			-0-
02		439 X	68	-0-	-371	-0-	68 3		N	-0-			-0-
03		277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-

KUYKENDALL		WELL #:		1A	RRCID ->	085886	COMPL. DATE	01/03/1980	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2707 - 2832	
10		0	771	-0-	771	1829	771 3		N	-0-			-0-
11		0	1036	-0-	1036	2865	1036 3		N	-0-			-0-
12		0	891	-0-	891	3756	891 3		N	-0-			-0-
01		0	994	-0-	994	4750	994 3		N	-0-			-0-
02		5574 X	824	-0-	-4750	-0-	824 3		N	-0-			-0-
03		923 X	923	-0-	-0-	-0-	923 3		N	-0-			-0-

SHERIDAN		WELL #:		1A	RRCID ->	091903	COMPL. DATE	01/06/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2694 - 2834	
10		0	60	-0-	60	88	60 3		N	-0-			-0-
11		0	112	-0-	112	200	112 3		N	-0-			-0-
12		0	110	-0-	110	310	110 3		N	-0-			-0-
01		0	208	-0-	208	518	208 3		N	-0-			-0-
02		711 X	193	-0-	-518	-0-	193 3		N	-0-			-0-
03		198 X	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		C 1	RRCID ->	092589	COMPL. DATE	10/18/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2274 - 2490	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINNEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	097913	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2658 - 2744	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BURGIN		WELL #:		1 A	RRCID ->	097915	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2786 - 2868
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	0	1170	-0-	1170	1170	1170	3	N	-0-		-0-	
11	0	1644	-0-	1644	2814	1644	3	N	-0-		-0-	
12	0	1454	-0-	1454	4268	1454	3	N	-0-		-0-	
01	0	1659	-0-	1659	5927	1659	3	N	-0-		-0-	
02	7099 X	1172	-0-	-5927	-0-	1172	3	N	-0-		-0-	
03	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3	N	-0-		-0-	

COFFEE -I-		WELL #:		1	RRCID ->	099502	COMPL. DATE	05/21/1962	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	1200 - 1270
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ZWACK-BARNSDALL -210-		WELL #:		2	RRCID ->	101527	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	3117	PERF.	N/A
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	N	-0-		-0-	
11	14B DENY	568	-0-	568	568	568	3	N	-0-		-0-	
12	H15 VIOL	868	-0-	868	1436	868	3	N	-0-		-0-	
01	H15 VIOL	936	-0-	936	2372	936	3	N	-0-		-0-	
02	H15 VIOL	783	-0-	783	3155	783	3	N	-0-		-0-	
03	H15 VIOL	744	-0-	744	3899	744	3	N	-0-		-0-	

KILGORE		WELL #:		3 R	RRCID ->	101528	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3364	PERF.	3017 - 3268
10	0	739	-0-	739	2596	739	3	N	-0-		-0-	
11	0	1403	-0-	1403	3999	1403	3	N	-0-		-0-	
12	0	809	-0-	809	4808	809	3	N	-0-		-0-	
01	0	1523	-0-	1523	6331	1523	3	N	-0-		-0-	
02	7951 X	1620	-0-	-6331	-0-	1620	3	N	-0-		-0-	
03	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-		-0-	

BOBBITT		WELL #:		2	RRCID ->	107392	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2890 - 2960
10	0	151	-0-	151	346	151	3	N	-0-		-0-	
11	0	232	-0-	232	578	232	3	N	-0-		-0-	
12	0	194	-0-	194	772	194	3	N	-0-		-0-	
01	0	253	-0-	253	1025	253	3	N	-0-		-0-	
02	1197 X	172	-0-	-1025	-0-	172	3	N	-0-		-0-	
03	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		-0-	

WITHERBEE		WELL #:		2	RRCID ->	114266	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3080 - 3110
10	0	1510	-0-	1510	2992	1510	3	N	-0-		-0-	
11	0	1461	-0-	1461	4453	1461	3	N	-0-		-0-	
12	0	743	-0-	743	5196	743	3	N	-0-		-0-	
01	0	1760	-0-	1760	6956	1760	3	N	-0-		-0-	
02	8425 X	1469	-0-	-6956	-0-	1469	3	N	-0-		-0-	
03	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3	N	-0-		-0-	

SCHLEE		WELL #:		2	RRCID ->	117000	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2880 - 3436
10	0	279	-0-	279	782	279	3	N	-0-		-0-	
11	0	2102	-0-	2102	2884	2102	3	N	-0-		-0-	
12	0	2281	-0-	2281	5165	2281	3	N	-0-		-0-	
01	0	1676	-0-	1676	6841	1676	3	N	-0-		-0-	
02	8449 X	1608	-0-	-6841	-0-	1608	3	N	-0-		-0-	
03	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BOWERS, J. B. NCT-2		WELL #:		4	RRCID ->	117379	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2510 - 2632	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	123	-0-	123	212	123	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	103	-0-	103	315	103	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	93	-0-	93	408	93	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	89	-0-	89	497	89	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	578 N	81	-0-	-497	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-	

HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	121247	COMPL. DATE	08/09/1964	TOTAL DEPTH	3345	PERF. 1157 - 1167	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

SWEATT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	121340	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3332	PERF. 1210 - 1230	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

READ -C-		WELL #:		2	RRCID ->	123073	COMPL. DATE	11/26/1986	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3212 - 3247	
10	0	1156	-0-	1156	2514	1156	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	1576	-0-	1576	4090	1576	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	1437	-0-	1437	5527	1437	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	1216	-0-	1216	6743	1216	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	7835 X	1092	-0-	-6743	-0-	1092	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3	N	-0-	-0-	-0-	

COFFEE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	124041	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	3501	PERF. 3305 - 3370	
10	0	120	-0-	120	411	120	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	125	-0-	125	536	125	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	116	-0-	116	652	116	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	140	-0-	140	792	140	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	951 X	159	-0-	-792	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-	-0-	-0-	

BLASDEL -D-		WELL #:		2	RRCID ->	124051	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2328 - 2835	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

TAYLOR 62		WELL #:		1	RRCID ->	124642	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	2738	PERF. 2332 - 2594	
10	0	880	-0-	880	880	880	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	713	-0-	713	1593	713	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	760	-0-	760	2353	760	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	833	-0-	833	3186	833	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	3888 X	702	-0-	-3186	-0-	702	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	3	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
JONES, C. R.		WELL #:		2	RRCID ->	128821	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3601	PERF. 3107 -	3320			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	129782	COMPL. DATE	04/02/1995	TOTAL DEPTH	3289	PERF. 2682 -	2774			
10	0	818	-0-	818	1542	818	3				N	-0-			-0-
11	0	643	-0-	643	2185	643	3				N	-0-			-0-
12	0	668	-0-	668	2853	668	3				N	-0-			-0-
01	0	885	-0-	885	3738	885	3				N	-0-			-0-
02	4575 X	837	-0-	-3738	-0-	837	3				N	-0-			-0-
03	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3				N	-0-			-0-

TRICIA		WELL #:		1	RRCID ->	129988	COMPL. DATE	02/15/1989	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 2938 -	3096			
10	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	3				N	-0-			-0-
11	14B DENY	257	-0-	257	257	257	3				N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	268	-0-	268	525	268	3				N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	252	-0-	252	777	252	3				N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	168	-0-	168	945	168	3				N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	249	-0-	249	1194	249	3				N	-0-			-0-

POPE, MARY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	132391	COMPL. DATE	03/31/1988	TOTAL DEPTH	3357	PERF. 2675 -	3170			
10	0	766	-0-	766	2110	766	3				N	-0-			-0-
11	0	1318	-0-	1318	3428	1318	3				N	-0-			-0-
12	0	1283	-0-	1283	4711	1283	3				N	-0-			-0-
01	0	1441	-0-	1441	6152	1441	3				N	-0-			-0-
02	7570 X	1418	-0-	-6152	-0-	1418	3				N	-0-			-0-
03	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3				N	-0-			-0-

SMITH, DALE		WELL #:		2R	RRCID ->	136589	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3535	PERF. 3275 -	3356			
10	0	712	-0-	712	712	712	3				N	-0-			-0-
11	0	471	-0-	471	1183	471	3				N	-0-			-0-
12	0	1153	-0-	1153	2336	1153	3				N	-0-			-0-
01	0	828	-0-	828	3164	828	3				N	-0-			-0-
02	3930 X	766	-0-	-3164	-0-	766	3				N	-0-			-0-
03	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	3				N	-0-			-0-

BRUMLEY GULF		WELL #:		2	RRCID ->	139554	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 2815 -	2954			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3				N	-0-			-0-
11	0	8	-0-	8	8	8	3				N	-0-			-0-
12	0	24	-0-	24	32	24	3				N	-0-			-0-
01	0	11	-0-	11	43	11	3				N	-0-			-0-
02	51 X	8	-0-	-43	-0-	8	3				N	-0-			-0-
03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3				N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		7	RRCID ->	141191	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	3558	PERF. 3293 -	3404			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MCDOWELL C		WELL #:		2-R	RRCID ->	148823	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3283	PERF.	2892 -	3113
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		0	963	-0-	963	1899	963 3	N	-0-			-0-	
11		0	885	-0-	885	2784	885 3	N	-0-			-0-	
12		0	22	-0-	22	2806	22 3	N	-0-			-0-	
01		0	291	-0-	291	3097	291 3	N	-0-			-0-	
02		3234 X	137	-0-	-3097	-0-	137 3	N	-0-			-0-	
03		425 X	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-			-0-	

O'NEAL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	151450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3760	PERF.	2420 -	2634
10		0	742	-0-	742	1131	742 3	N	-0-			-0-	
11		0	677	-0-	677	1808	677 3	N	-0-			-0-	
12		0	586	-0-	586	2394	586 3	N	-0-			-0-	
01		0	687	-0-	687	3081	687 3	N	-0-			-0-	
02		3613 X	532	-0-	-3081	-0-	532 3	N	-0-			-0-	
03		383 X	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-			-0-	

LANE		WELL #:		1R	RRCID ->	152816	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	2528	PERF.	2214 -	2400
10		0	239	-0-	239	474	239 3	N	-0-			-0-	
11		0	198	-0-	198	672	198 3	N	-0-			-0-	
12		0	225	-0-	225	897	225 3	N	-0-			-0-	
01		0	216	-0-	216	1113	216 3	N	-0-			-0-	
02		1318 X	205	-0-	-1113	-0-	205 3	N	-0-			-0-	
03		303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-			-0-	

BRITAIN E. C.		WELL #:		36	RRCID ->	154190	COMPL. DATE	04/16/1995	TOTAL DEPTH	2912	PERF.	2705 -	2829
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

BRITAIN, E.C.		WELL #:		35	RRCID ->	155938	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2646 -	2780
10		0	3	-0-	3	8	3 3	N	-0-			-0-	
11		0	5	-0-	5	13	5 3	N	-0-			-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	13		N	-0-			-0-	
01		0	-0-	-0-	-0-	13		N	-0-			-0-	
02		257 X	244	-0-	-13	-0-	244 3	N	-0-			-0-	
03		1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3	N	-0-			-0-	

ROBERTSON "C"		WELL #:		8	RRCID ->	156856	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	3093 -	3270
10		0	722	-0-	722	722	722 3	N	-0-			-0-	
11		0	565	-0-	565	1287	565 3	N	-0-			-0-	
12		0	483	-0-	483	1770	483 3	N	-0-			-0-	
01		0	894	-0-	894	2664	894 3	N	-0-			-0-	
02		3322 X	658	-0-	-2664	-0-	658 3	N	-0-			-0-	
03		828 X	828	-0-	-0-	-0-	828 3	N	-0-			-0-	

BRITAIN, E. C.		WELL #:		37	RRCID ->	157919	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2688 -	2790
10		0	425	-0-	425	425	425 3	N	-0-			-0-	
11		0	1580	-0-	1580	2005	1580 3	N	-0-			-0-	
12		0	619	-0-	619	2624	619 3	N	-0-			-0-	
01		0	1145	-0-	1145	3769	1145 3	N	-0-			-0-	
02		4325 X	556	-0-	-3769	-0-	556 3	N	-0-			-0-	
03		1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MERCHANT-VACUUM		WELL #:		7	RRCID ->	158447	COMPL. DATE	04/04/1996	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2239 - 2372		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHLEE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	158817	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3086 - 3498		
10	0	3209	-0-	3209	7778	3209	3		N	-0-			-0-
11	0	1694	-0-	1694	9472	1694	3		N	-0-			-0-
12	0	3407	-0-	3407	12879	3407	3		N	-0-			-0-
01	0	4639	-0-	4639	17518	4639	3		N	-0-			-0-
02	21479 X	3961	-0-	-17518	-0-	3961	3		N	-0-			-0-
03	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3		N	-0-			-0-

WALL		WELL #:		1	RRCID ->	159213	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2510 - 3279		
10	0	175	-0-	175	409	175	3		N	-0-			-0-
11	0	253	-0-	253	662	253	3		N	-0-			-0-
12	0	220	-0-	220	882	220	3		N	-0-			-0-
01	0	143	-0-	143	1025	143	3		N	-0-			-0-
02	1246 X	221	-0-	-1025	-0-	221	3		N	-0-			-0-
03	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-

BENEDICT		WELL #:		1R	RRCID ->	160767	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	3473	PERF. 2504 - 2662		
10	372 N	309	-0-	-63	-0-	309	3		N	-0-			-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
12	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	3		N	-0-			-0-
01	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	3		N	-0-			-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3		N	-0-			-0-

CULBERTSON		WELL #:		106	RRCID ->	162623	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2930 - 3055		
10	0	329	-0-	329	329	329	3		N	-0-			-0-
11	0	495	-0-	495	824	495	3		N	-0-			-0-
12	0	498	-0-	498	1322	498	3		N	-0-			-0-
01	0	554	-0-	554	1876	554	3		N	-0-			-0-
02	2376 X	500	-0-	-1876	-0-	500	3		N	-0-			-0-
03	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-

MYERS		WELL #:		2	RRCID ->	162710	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3082 - 3450		
10	0	426	-0-	426	426	426	3		N	-0-			-0-
11	0	1817	-0-	1817	2243	1817	3		N	-0-			-0-
12	0	1570	-0-	1570	3813	1570	3		N	-0-			-0-
01	0	1504	-0-	1504	5317	1504	3		N	-0-			-0-
02	6743 X	1426	-0-	-5317	-0-	1426	3		N	-0-			-0-
03	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	162784	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2442 - 2760		
10	0	1038	-0-	1038	2856	1038	3		N	-0-			-0-
11	0	1774	-0-	1774	4630	1774	3		N	-0-			-0-
12	0	1686	-0-	1686	6316	1686	3		N	-0-			-0-
01	0	1571	-0-	1571	7887	1571	3		N	-0-			-0-
02	9490 X	1603	-0-	-7887	-0-	1603	3		N	-0-			-0-
03	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
DEAHL, G. W. "3"		WELL #:		3	RRCID ->	163102	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2260 - 2760	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	0	812	-0-	812	812	812	3		N	-0-		-0-
11	0	744	-0-	744	1556	744	3		N	-0-		-0-
12	0	497	-0-	497	2053	497	3		N	-0-		-0-
01	0	557	-0-	557	2610	557	3		N	-0-		-0-
02	3068 X	458	-0-	-2610	-0-	458	3		N	-0-		-0-
03	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-		-0-

HAYS TRUST		WELL #:		107	RRCID ->	163516	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	3138	PERF. 2940 - 3064	
10	0	459	-0-	459	1171	459	3		N	-0-		-0-
11	0	670	-0-	670	1841	670	3		N	-0-		-0-
12	0	590	-0-	590	2431	590	3		N	-0-		-0-
01	0	621	-0-	621	3052	621	3		N	-0-		-0-
02	3652 X	600	-0-	-3052	-0-	600	3		N	-0-		-0-
03	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-		-0-

BRELSFORD		WELL #:		2	RRCID ->	163758	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 3103 - 3432	
10	0	113	-0-	113	113	113	3		N	-0-		-0-
11	0	144	-0-	144	257	144	3		N	-0-		-0-
12	0	85	-0-	85	342	85	3		N	-0-		-0-
01	0	110	-0-	110	452	110	3		N	-0-		-0-
02	567 X	115	-0-	-452	-0-	115	3		N	-0-		-0-
03	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-		-0-

MONGOLE		WELL #:		1R	RRCID ->	164742	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	2719	PERF. 2490 - 2719	
10	0	153	-0-	153	153	153	3		N	-0-		-0-
11	0	268	-0-	268	421	268	3		N	-0-		-0-
12	0	227	-0-	227	648	227	3		N	-0-		-0-
01	0	262	-0-	262	910	262	3		N	-0-		-0-
02	1308 X	398	-0-	-910	-0-	398	3		N	-0-		-0-
03	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-		-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		1R	RRCID ->	164744	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	2704	PERF. 2503 - 2704	
10	0	380	-0-	380	380	380	3		N	-0-		-0-
11	0	573	-0-	573	953	573	3		N	-0-		-0-
12	0	479	-0-	479	1432	479	3		N	-0-		-0-
01	0	465	-0-	465	1897	465	3		N	-0-		-0-
02	2073 X	176	-0-	-1897	-0-	176	3		N	-0-		-0-
03	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-		-0-

BURNETT M		WELL #:		M 2	RRCID ->	165222	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	4409	PERF. 2818 - 3103	
10	0	4662	-0-	4662	9068	4662	3		N	-0-		-0-
11	0	3624	-0-	3624	12692	3624	3		N	-0-		-0-
12	0	4122	-0-	4122	16814	4122	3		N	-0-		-0-
01	0	3132	-0-	3132	19946	3132	3		N	-0-		-0-
02	23860 X	3914	-0-	-19946	-0-	3914	3		N	-0-		-0-
03	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3		N	-0-		-0-

WILBAR		WELL #:		4	RRCID ->	165559	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	4496	PERF. 2657 - 2993	
10	0	500	-0-	500	1028	500	3		N	-0-		-0-
11	0	542	-0-	542	1570	542	3		N	-0-		-0-
12	0	539	-0-	539	2109	539	3		N	-0-		-0-
01	0	484	-0-	484	2593	484	3		N	-0-		-0-
02	2976 X	383	-0-	-2593	-0-	383	3		N	-0-		-0-
03	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MORTON		WELL #:		5	RRCID ->	166021	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 2855 -	3056
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	1591	-0-	1591	3286	1591	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1437	-0-	1437	4723	1437	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1474	-0-	1474	6197	1474	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	1376	-0-	1376	7573	1376	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8585 X	1012	-0-	-7573	-0-	1012	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HUFF -0-		WELL #:		1R	RRCID ->	166473	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	2687	PERF. 2481 -	2687
10	651 N	328	-0-	-323	-0-	328	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	600 N	562	-0-	-38	-0-	562	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	620 N	494	-0-	-126	-0-	494	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	532 N	449	-0-	-83	-0-	449	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	496 N	432	-0-	-64	-0-	432	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DOWD		WELL #:		1R	RRCID ->	166536	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2523 -	2815
10	0	358	-0-	358	936	358	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	523	-0-	523	1459	523	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	494	-0-	494	1953	494	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	541	-0-	541	2494	541	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2803 X	309	-0-	-2494	-0-	309	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SMITH, FRED		WELL #:		3	RRCID ->	166910	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3485	PERF. 3090 -	3450
10	0	1955	-0-	1955	2407	1955	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1323	-0-	1323	3730	1323	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	2180	-0-	2180	5910	2180	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	3006	-0-	3006	8916	3006	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10690 X	1774	-0-	-8916	-0-	1774	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SHERIDAN		WELL #:		3R	RRCID ->	167478	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	2887	PERF. 2684 -	2822
10	0	453	-0-	453	453	453	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	654	-0-	654	1107	654	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	570	-0-	570	1677	570	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	629	-0-	629	2306	629	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2805 X	499	-0-	-2306	-0-	499	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BELL		WELL #:		1R	RRCID ->	167910	COMPL. DATE	05/17/1982	TOTAL DEPTH	3406	PERF. 2546 -	3354
10	0	279	-0-	279	667	279	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	717	-0-	717	1384	717	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	700	-0-	700	2084	700	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	683	-0-	683	2767	683	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3388 X	621	-0-	-2767	-0-	621	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SMITH, F. E.		WELL #:		3	RRCID ->	167970	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3100 -	3500
10	0	339	-0-	339	339	339	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	210	-0-	210	549	210	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	410	-0-	410	959	410	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	548	-0-	548	1507	548	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1895 X	388	-0-	-1507	-0-	388	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
BROWN, EPPS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	168143	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2900 - 3300				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	879	-0-	879	2289	879	3			N	-0-				-0-
11	0	2193	-0-	2193	4482	2193	3			N	-0-				-0-
12	0	1706	-0-	1706	6188	1706	3			N	-0-				-0-
01	0	1564	-0-	1564	7752	1564	3			N	-0-				-0-
02	9566 X	1814	-0-	-7752	-0-	1814	3			N	-0-				-0-
03	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-				-0-

SUNRAY		WELL #:		2	RRCID ->	168254	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	3976	PERF. 3158 - 3268				
10	0	259	-0-	259	532	259	3			N	-0-				-0-
11	0	261	-0-	261	793	261	3			N	-0-				-0-
12	0	249	-0-	249	1042	249	3			N	-0-				-0-
01	0	208	-0-	208	1250	208	3			N	-0-				-0-
02	1435 X	185	-0-	-1250	-0-	185	3			N	-0-				-0-
03	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-				-0-

KOTARA-HOLMES		WELL #:		1R	RRCID ->	168357	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	2772	PERF. 2575 - 2772				
10	0	1705	-0-	1705	2586	1705	3			N	-0-				-0-
11	0	1211	-0-	1211	3797	1211	3			N	-0-				-0-
12	0	2719	-0-	2719	6516	2719	3			N	-0-				-0-
01	0	2710	-0-	2710	9226	2710	3			N	-0-				-0-
02	10488 X	1262	-0-	-9226	-0-	1262	3			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HODGES		WELL #:		1R	RRCID ->	168597	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2826 - 2948				
10	0	1072	-0-	1072	2738	1072	3			N	-0-				-0-
11	0	1665	-0-	1665	4403	1665	3			N	-0-				-0-
12	0	1537	-0-	1537	5940	1537	3			N	-0-				-0-
01	0	1618	-0-	1618	7558	1618	3			N	-0-				-0-
02	8881 X	1323	-0-	-7558	-0-	1323	3			N	-0-				-0-
03	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-				-0-

PINNELL		WELL #:		1R	RRCID ->	168600	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	2797	PERF. 2629 - 2797				
10	0	367	-0-	367	719	367	3			N	-0-				-0-
11	0	682	-0-	682	1401	682	3			N	-0-				-0-
12	0	605	-0-	605	2006	605	3			N	-0-				-0-
01	0	768	-0-	768	2774	768	3			N	-0-				-0-
02	3319 X	545	-0-	-2774	-0-	545	3			N	-0-				-0-
03	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-				-0-

URBANCZYK		WELL #:		4R	RRCID ->	170416	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	2761	PERF. 2586 - 2761				
10	0	277	-0-	277	650	277	3			N	-0-				-0-
11	0	394	-0-	394	1044	394	3			N	-0-				-0-
12	0	184	-0-	184	1228	184	3			N	-0-				-0-
01	0	494	-0-	494	1722	494	3			N	-0-				-0-
02	2178 X	456	-0-	-1722	-0-	456	3			N	-0-				-0-
03	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-				-0-

POWERS		WELL #:		1R	RRCID ->	170531	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	2835	PERF. 2640 - 2728				
10	0	120	-0-	120	298	120	3			N	-0-				-0-
11	0	193	-0-	193	491	193	3			N	-0-				-0-
12	0	163	-0-	163	654	163	3			N	-0-				-0-
01	0	192	-0-	192	846	192	3			N	-0-				-0-
02	999 X	153	-0-	-846	-0-	153	3			N	-0-				-0-
03	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		4R	RRCID ->	171264	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	2842	PERF. 2528 - 2762
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRITAIN, E.C.		WELL #:		38	RRCID ->	171711	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	3081	PERF. 2608 - 3081
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HIGHT, MARY C.		WELL #:		6354	RRCID ->	171725	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2795 - 3435
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			-0-
12	78 X	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3			-0-
01	86 X	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3			-0-
02	35 X	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			-0-
*03	17 X	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3			-0-

WARD, J. F.		WELL #:		2319	RRCID ->	171820	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2794 - 3380
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BURNETT ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	171825	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2848 - 3400
10	0	186	-0-	186	1435	186	3				-0-
11	0	1077	-0-	1077	2512	1077	3				-0-
12	0	1107	-0-	1107	3619	1107	3				-0-
01	0	855	-0-	855	4474	855	3				-0-
02	5345 X	871	-0-	-4474	-0-	871	3				-0-
03	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3				-0-

FUQUA		WELL #:		5183	RRCID ->	171842	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3034 - 3400
10	558 N	395	-0-	-163	-0-	395	3				-0-
11	420 N	115	-0-	-305	-0-	115	3				-0-
12	1023 N	854	-0-	-169	-0-	854	3				-0-
01	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3				-0-
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3				-0-
03	868 N	830	-0-	-38	-0-	830	3				-0-

YOUNG, J. H.		WELL #:		3263	RRCID ->	172112	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3220 - 3550
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	500	-0-	500	500	500	3				-0-
02	1045 X	545	-0-	-500	-0-	545	3				-0-
03	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	3				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
LUCKHARDT		WELL #:		3353	RRCID ->	172125	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 2826 -	3319	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	172	-0-	172	391	172	3		N	-0-			-0-
11	0	73	-0-	73	464	73	3		N	-0-			-0-
12	0	101	-0-	101	565	101	3		N	-0-			-0-
01	0	194	-0-	194	759	194	3		N	-0-			-0-
02	859 X	100	-0-	-759	-0-	100	3		N	-0-			-0-
03	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		6	RRCID ->	174703	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2880 -	3300	
10	0	558	-0-	558	2579	558	3		N	-0-			-0-
11	0	36	-0-	36	2615	36	3		N	-0-			-0-
12	0	1010	-0-	1010	3625	1010	3		N	-0-			-0-
01	0	324	-0-	324	3949	324	3		N	-0-			-0-
02	4843 X	894	-0-	-3949	-0-	894	3		N	-0-			-0-
03	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-			-0-

KEMPSON		WELL #:		204	RRCID ->	174705	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2633 -	3098	
10	0	1470	-0-	1470	3841	1470	3		N	-0-			-0-
11	0	2367	-0-	2367	6208	2367	3		N	-0-			-0-
12	0	976	-0-	976	7184	976	3		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	7184				N	-0-			-0-
02	8641 X	1457	-0-	-7184	-0-	1457	3		N	-0-			-0-
03	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3		N	-0-			-0-

STEWART, A. A.		WELL #:		203	RRCID ->	174707	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2604 -	3098	
10	0	1086	-0-	1086	2736	1086	3		N	-0-			-0-
11	0	1355	-0-	1355	4091	1355	3		N	-0-			-0-
12	0	1616	-0-	1616	5707	1616	3		N	-0-			-0-
01	0	1833	-0-	1833	7540	1833	3		N	-0-			-0-
02	9364 X	1824	-0-	-7540	-0-	1824	3		N	-0-			-0-
03	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		N	-0-			-0-

TAYLOR -A-		WELL #:		2244	RRCID ->	174780	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2700 -	3100	
10	0	502	-0-	502	1490	502	3		N	-0-			-0-
11	0	513	-0-	513	2003	513	3		N	-0-			-0-
12	0	637	-0-	637	2640	637	3		N	-0-			-0-
01	0	859	-0-	859	3499	859	3		N	-0-			-0-
02	4079 X	580	-0-	-3499	-0-	580	3		N	-0-			-0-
03	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-			-0-

BRIAN		WELL #:		2051R	RRCID ->	174822	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3250 -	3500	
10	0	675	-0-	675	1535	675	3		N	-0-			-0-
11	0	427	-0-	427	1962	427	3		N	-0-			-0-
12	0	159	-0-	159	2121	159	3		N	-0-			-0-
01	0	920	-0-	920	3041	920	3		N	-0-			-0-
02	3815 X	774	-0-	-3041	-0-	774	3		N	-0-			-0-
03	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-

BRUMLEY-SUNSET		WELL #:		2360	RRCID ->	174824	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2804 -	3200	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
THOMAS, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	174893	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2736 - 3150				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	183	-0-	183	1680	183	3			N	-0-				-0-
11	0	13	-0-	13	1693	13	3			N	-0-				-0-
12	0	1379	-0-	1379	3072	1379	3			N	-0-				-0-
01	0	614	-0-	614	3686	614	3			N	-0-				-0-
02	4411 X	725	-0-	-3686	-0-	725	3			N	-0-				-0-
03	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-				-0-

BRITAIN, E.C.		WELL #:		39	RRCID ->	174931	COMPL. DATE	07/19/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2605 - 3100				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VANDERBURG GU		WELL #:		1R	RRCID ->	175247	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2807 - 3399				
10	0	144	-0-	144	220	144	3			N	-0-				-0-
11	0	285	-0-	285	505	285	3			N	-0-				-0-
12	0	289	-0-	289	794	289	3			N	-0-				-0-
01	0	280	-0-	280	1074	280	3			N	-0-				-0-
02	1322 X	248	-0-	-1074	-0-	248	3			N	-0-				-0-
03	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-				-0-

TAYS		WELL #:		2396	RRCID ->	175561	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2840 - 3250				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KINNEY "B"		WELL #:		1R	RRCID ->	175586	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2780 - 3068				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JORDAN		WELL #:		1R	RRCID ->	175817	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2330 - 2526				
10	0	455	-0-	455	455	455	3			N	-0-				-0-
11	0	369	-0-	369	824	369	3			N	-0-				-0-
12	0	388	-0-	388	1212	388	3			N	-0-				-0-
01	0	321	-0-	321	1533	321	3			N	-0-				-0-
02	1830 X	297	-0-	-1533	-0-	297	3			N	-0-				-0-
03	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-				-0-

VILAS		WELL #:		3	RRCID ->	176512	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3106 - 3360				
10	0	177	-0-	177	482	177	3			N	-0-				-0-
11	0	82	-0-	82	564	82	3			N	-0-				-0-
12	0	110	-0-	110	674	110	3			N	-0-				-0-
01	0	316	-0-	316	990	316	3			N	-0-				-0-
02	1244 X	254	-0-	-990	-0-	254	3			N	-0-				-0-
03	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
READ "E" 141		WELL #:		2141	RRCID ->	179278	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3074 - 3367		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

READ "D"		WELL #:		2124	RRCID ->	179279	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3183 - 3405		
10	0	350	-0-	350	859	350	3			N	-0-			-0-
11	0	578	-0-	578	1437	578	3			N	-0-			-0-
12	0	502	-0-	502	1939	502	3			N	-0-			-0-
01	0	489	-0-	489	2428	489	3			N	-0-			-0-
02	3116 X	688	-0-	-2428	-0-	688	3			N	-0-			-0-
03	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-			-0-

JONES-RYAN		WELL #:		2190	RRCID ->	179290	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2780 - 3055		
10	0	323	-0-	323	1086	323	3			N	-0-			-0-
11	0	1977	-0-	1977	3063	1977	3			N	-0-			-0-
12	0	913	-0-	913	3976	913	3			N	-0-			-0-
01	0	1321	-0-	1321	5297	1321	3			N	-0-			-0-
02	6556 X	1259	-0-	-5297	-0-	1259	3			N	-0-			-0-
03	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-			-0-

NISBETT		WELL #:		2	RRCID ->	179415	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3562	PERF.	3142 - 3402		
10	0	49	-0-	49	246	49	3			N	-0-			-0-
11	0	253	-0-	253	499	253	3			N	-0-			-0-
12	0	264	-0-	264	763	264	3			N	-0-			-0-
01	0	175	-0-	175	938	175	3			N	-0-			-0-
02	1154 X	216	-0-	-938	-0-	216	3			N	-0-			-0-
03	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-

BENEDICT -W-		WELL #:		2R	RRCID ->	180457	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	2893	PERF.	2646 - 2770		
10	0	304	-0-	304	778	304	3			N	-0-			-0-
11	0	368	-0-	368	1146	368	3			N	-0-			-0-
12	0	296	-0-	296	1442	296	3			N	-0-			-0-
01	0	325	-0-	325	1767	325	3			N	-0-			-0-
02	2045 X	278	-0-	-1767	-0-	278	3			N	-0-			-0-
03	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			-0-

GINN "A"		WELL #:		1R	RRCID ->	180520	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	3362	PERF.	2656 - 3358		
10	0	330	-0-	330	799	330	3			N	-0-			-0-
11	0	487	-0-	487	1286	487	3			N	-0-			-0-
12	0	459	-0-	459	1745	459	3			N	-0-			-0-
01	0	452	-0-	452	2197	452	3			N	-0-			-0-
02	2759 X	562	-0-	-2197	-0-	562	3			N	-0-			-0-
03	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		302	RRCID ->	180685	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	2848	PERF.	2352 - 2848		
10	0	276	-0-	276	562	276	3			N	-0-			-0-
11	0	186	-0-	186	748	186	3			N	-0-			-0-
12	0	93	-0-	93	841	93	3			N	-0-			-0-
01	0	94	-0-	94	935	94	3			N	-0-			-0-
02	1010 X	75	-0-	-935	-0-	75	3			N	-0-			-0-
03	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
MCBRAYER		WELL #:		1R	RRCID ->	180995	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2840 -	2994	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	493	-0-	493	1201		493	3	N	-0-			-0-
11		0	576	-0-	576	1777		576	3	N	-0-			-0-
12		0	661	-0-	661	2438		661	3	N	-0-			-0-
01		0	691	-0-	691	3129		691	3	N	-0-			-0-
02		3598 X	469	-0-	-3129	-0-		469	3	N	-0-			-0-
03		718 X	718	-0-	-0-	-0-		718	3	N	-0-			-0-

MCCONNELL, R.S.		WELL #:		8R	RRCID ->	181125	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	2938	PERF.	2672 -	2836	
10		0	40	-0-	40	762		40	3	N	-0-			-0-
11		0	3	-0-	3	765		3	3	N	-0-			-0-
12		0	576	-0-	576	1341		576	3	N	-0-			-0-
01		0	646	-0-	646	1987		646	3	N	-0-			-0-
02		2584 X	597	-0-	-1987	-0-		597	3	N	-0-			-0-
03		688 X	688	-0-	-0-	-0-		688	3	N	-0-			-0-

COFFEE ESTATE		WELL #:		1R	RRCID ->	181865	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	2520 -	2760	
10		0	671	-0-	671	1272		671	3	N	-0-			-0-
11		0	571	-0-	571	1843		571	3	N	-0-			-0-
12		0	721	-0-	721	2564		721	3	N	-0-			-0-
01		0	781	-0-	781	3345		781	3	N	-0-			-0-
02		3920 X	575	-0-	-3345	-0-		575	3	N	-0-			-0-
03		609 X	609	-0-	-0-	-0-		609	3	N	-0-			-0-

COFFEE "I"		WELL #:		3	RRCID ->	182359	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3025 -	3027	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OSBORNE		WELL #:		2R	RRCID ->	182860	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	3470	PERF.	2525 -	3398	
10		0	191	-0-	191	474		191	3	N	-0-			-0-
11		0	281	-0-	281	755		281	3	N	-0-			-0-
12		0	304	-0-	304	1059		304	3	N	-0-			-0-
01		0	175	-0-	175	1234		175	3	N	-0-			-0-
02		1482 N	248	-0-	-1234	-0-		248	3	N	-0-			-0-
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-		322	3	N	-0-			-0-

WELLS -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	184244	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2628 -	2862	
10		0	143	-0-	143	143		143	3	N	-0-			-0-
11		0	210	-0-	210	353		210	3	N	-0-			-0-
12		0	202	-0-	202	555		202	3	N	-0-			-0-
01		0	187	-0-	187	742		187	3	N	-0-			-0-
02		963 X	221	-0-	-742	-0-		221	3	N	-0-			-0-
03		237 X	237	-0-	-0-	-0-		237	3	N	-0-			-0-

BISCHEL		WELL #:		1R	RRCID ->	184411	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2480 -	2700	
10		0	436	-0-	436	1131		436	3	N	-0-			-0-
11		0	652	-0-	652	1783		652	3	N	-0-			-0-
12		0	443	-0-	443	2226		443	3	N	-0-			-0-
01		0	21	-0-	21	2247		21	3	N	-0-			-0-
02		2892 X	645	-0-	-2247	-0-		645	3	N	-0-			-0-
03		641 X	641	-0-	-0-	-0-		641	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
SWEATT		WELL #:		3	RRCID ->	185208	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3052 - 3220		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHARY		WELL #:		2	RRCID ->	185656	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2686 - 3000		
10	0	80	-0-	80	80	80	3		N	-0-			-0-
11	0	2327	-0-	2327	2407	2327	3		N	-0-			-0-
12	0	1833	-0-	1833	4240	1833	3		N	-0-			-0-
01	0	1399	-0-	1399	5639	1399	3		N	-0-			-0-
02	7311 X	1672	-0-	-5639	-0-	1672	3		N	-0-			-0-
03	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			-0-

KRAKER		WELL #:		2	RRCID ->	185659	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	3359	PERF. 3100 - 3359		
10	0	488	-0-	488	488	488	3		N	-0-			-0-
11	0	175	-0-	175	663	175	3		N	-0-			-0-
12	0	2061	-0-	2061	2724	2061	3		N	-0-			-0-
01	0	1293	-0-	1293	4017	1293	3		N	-0-			-0-
02	5346 X	1329	-0-	-4017	-0-	1329	3		N	-0-			-0-
03	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3		N	-0-			-0-

HARDWICK		WELL #:		3242	RRCID ->	185662	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3336 - 3550		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCDADE		WELL #:		6	RRCID ->	185788	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	3513	PERF. 3255 - 3513		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT, W. W.		WELL #:		2	RRCID ->	185816	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2840 - 3130		
10	0	-0-	-0-	-0-	164				N	-0-			-0-
11	0	174	-0-	174	338	174	3		N	-0-			-0-
12	0	302	-0-	302	640	302	3		N	-0-			-0-
01	0	204	-0-	204	844	204	3		N	-0-			-0-
02	1094 X	250	-0-	-844	-0-	250	3		N	-0-			-0-
03	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-

MERCER		WELL #:		2	RRCID ->	185881	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3275 - 3520		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486													
ROBERTSON		WELL #:		3	RRCID ->	186096	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3008 - 3235						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUANITA		WELL #:		1R	RRCID ->	186099	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2511	PERF. 2195 - 2511						
10	0	2117	-0-	2117	6132	2117	3				N	-0-					-0-
11	0	1881	-0-	1881	8013	1881	3				N	-0-					-0-
12	0	3351	-0-	3351	11364	3351	3				N	-0-					-0-
01	0	3348	-0-	3348	14712	3348	3				N	-0-					-0-
02	17737 X	3025	-0-	-14712	-0-	3025	3				N	-0-					-0-
03	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	3				N	-0-					-0-

FIELDS		WELL #:		2R	RRCID ->	186205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2808 - 3333						
10	0	365	-0-	365	963	365	3				N	-0-					-0-
11	0	603	-0-	603	1566	603	3				N	-0-					-0-
12	0	273	-0-	273	1839	273	3				N	-0-					-0-
01	0	4	-0-	4	1843	4	3				N	-0-					-0-
02	1843 X	-0-	-0-	-1843	-0-	-0-	3				N	-0-					-0-
03	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	3				N	-0-					-0-

BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	186252	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	2845	PERF. 2174 - 2657						
10	0	1728	-0-	1728	2183	1728	3				N	-0-					-0-
11	0	1612	-0-	1612	3795	1612	3				N	-0-					-0-
12	0	1094	-0-	1094	4889	1094	3				N	-0-					-0-
01	0	1266	-0-	1266	6155	1266	3				N	-0-					-0-
02	7656 X	1501	-0-	-6155	-0-	1501	3				N	-0-					-0-
03	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3				N	-0-					-0-

BROWN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	186418	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3271 - 3600						
10	0	2249	-0-	2249	5948	2249	3				N	-0-					-0-
11	0	1214	-0-	1214	7162	1214	3				N	-0-					-0-
12	0	1953	-0-	1953	9115	1953	3				N	-0-					-0-
01	0	3348	-0-	3348	12463	3348	3				N	-0-					-0-
02	14536 X	2073	-0-	-12463	-0-	2073	3				N	-0-					-0-
03	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3				N	-0-					-0-

OLSSON		WELL #:		2	RRCID ->	187288	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2726 - 3070						
10	0	155	-0-	155	451	155	3				N	-0-					-0-
11	0	121	-0-	121	572	121	3				N	-0-					-0-
12	0	198	-0-	198	770	198	3				N	-0-					-0-
01	0	164	-0-	164	934	164	3				N	-0-					-0-
02	1040 X	106	-0-	-934	-0-	106	3				N	-0-					-0-
03	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	3				N	-0-					-0-

LANE, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	189209	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3128 - 3225						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
ATCHESON		WELL #:		4	RRCID ->	195555	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3140 - 3350		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	0	382	-0-	382	781	382	3			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	781					N	-0-			-0-
12	0	516	-0-	516	1297	516	3			N	-0-			-0-
01	0	538	-0-	538	1835	538	3			N	-0-			-0-
02	2331 X	496	-0-	-1835	-0-	496	3			N	-0-			-0-
03	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			-0-

NISBETT		WELL #:		3	RRCID ->	195556	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3146 - 3400		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

READ -C-		WELL #:		3	RRCID ->	195557	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3211 - 3400		
10	0	677	-0-	677	2423	677	3			N	-0-			-0-
11	0	1544	-0-	1544	3967	1544	3			N	-0-			-0-
12	0	1120	-0-	1120	5087	1120	3			N	-0-			-0-
01	0	1189	-0-	1189	6276	1189	3			N	-0-			-0-
02	8505 X	2229	-0-	-6276	-0-	2229	3			N	-0-			-0-
03	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-			-0-

COFFEE "I"		WELL #:		4	RRCID ->	195566	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3181 - 3300		
10	0	370	-0-	370	642	370	3			N	-0-			-0-
11	0	379	-0-	379	1021	379	3			N	-0-			-0-
12	0	403	-0-	403	1424	403	3			N	-0-			-0-
01	0	266	-0-	266	1690	266	3			N	-0-			-0-
02	1870 X	180	-0-	-1690	-0-	180	3			N	-0-			-0-
03	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-

BELL		WELL #:		2R	RRCID ->	195604	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2592 - 2674		
10	0	392	-0-	392	1100	392	3			N	-0-			-0-
11	0	720	-0-	720	1820	720	3			N	-0-			-0-
12	0	670	-0-	670	2490	670	3			N	-0-			-0-
01	0	618	-0-	618	3108	618	3			N	-0-			-0-
02	3638 X	530	-0-	-3108	-0-	530	3			N	-0-			-0-
03	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-			-0-

SARGENT		WELL #:		4R	RRCID ->	195606	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2588 - 2640		
10	0	258	-0-	258	694	258	3			N	-0-			-0-
11	0	367	-0-	367	1061	367	3			N	-0-			-0-
12	0	159	-0-	159	1220	159	3			N	-0-			-0-
01	0	4	-0-	4	1224	4	3			N	-0-			-0-
02	1224 X	-0-	-0-	-1224	-0-					N	-0-			-0-
03	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-

TWILL		WELL #:		1R	RRCID ->	195607	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	2917 - 3230		
10	0	1546	-0-	1546	1967	1546	3			N	-0-			-0-
11	0	2874	-0-	2874	4841	2874	3			N	-0-			-0-
12	0	694	-0-	694	5535	694	3			N	-0-			-0-
01	0	1881	-0-	1881	7416	1881	3			N	-0-			-0-
02	8281 X	865	-0-	-7416	-0-	865	3			N	-0-			-0-
03	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BARNARD		WELL #:		4R	RRCID ->	196453	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	2841	PERF. 2548 -	2640		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	298	-0-	298	298	298	3			N	-0-			-0-
11	0	413	-0-	413	711	413	3			N	-0-			-0-
12	0	417	-0-	417	1128	417	3			N	-0-			-0-
01	0	408	-0-	408	1536	408	3			N	-0-			-0-
02	1926 X	390	-0-	-1536	-0-	390	3			N	-0-			-0-
03	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		3A	RRCID ->	197575	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2127 -	2610		
10	0	962	-0-	962	1922	962	3			N	-0-			-0-
11	0	886	-0-	886	2808	886	3			N	-0-			-0-
12	0	899	-0-	899	3707	899	3			N	-0-			-0-
01	0	933	-0-	933	4640	933	3			N	-0-			-0-
02	5512 X	872	-0-	-4640	-0-	872	3			N	-0-			-0-
03	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-			-0-

TEST		WELL #:		4	RRCID ->	197583	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2736 -	3110		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	2468	-0-	2468	2468	2468	3			N	-0-			-0-
12	0	2547	-0-	2547	5015	2547	3			N	-0-			-0-
01	0	2353	-0-	2353	7368	2353	3			N	-0-			-0-
02	9767 X	2399	-0-	-7368	-0-	2399	3			N	-0-			-0-
03	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-			-0-

COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	198468	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	3490	PERF. 3348 -	3452		
10	0	134	-0-	134	134	134	3			N	-0-			-0-
11	0	135	-0-	135	269	135	3			N	-0-			-0-
12	0	42	-0-	42	311	42	3			N	-0-			-0-
01	0	221	-0-	221	532	221	3			N	-0-			-0-
02	729 X	197	-0-	-532	-0-	197	3			N	-0-			-0-
03	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		7	RRCID ->	199358	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3251 -	3445		
10	0	604	-0-	604	1873	604	3			N	-0-			-0-
11	0	242	-0-	242	2115	242	3			N	-0-			-0-
12	0	713	-0-	713	2828	713	3			N	-0-			-0-
01	0	732	-0-	732	3560	732	3			N	-0-			-0-
02	4315 X	755	-0-	-3560	-0-	755	3			N	-0-			-0-
03	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-			-0-

MURPHY		WELL #:		1	RRCID ->	203146	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	3577	PERF. 3294 -	3532		
10	0	354	-0-	354	354	354	3			N	-0-			-0-
11	0	214	-0-	214	568	214	3			N	-0-			-0-
12	0	150	-0-	150	718	150	3			N	-0-			-0-
01	0	552	-0-	552	1270	552	3			N	-0-			-0-
02	1595 X	325	-0-	-1270	-0-	325	3			N	-0-			-0-
03	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-

DAVIDSON		WELL #:		1053	RRCID ->	204475	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 3238 -	3426		
10	0	653	-0-	653	653	653	3			N	-0-			-0-
11	0	415	-0-	415	1068	415	3			N	-0-			-0-
12	0	302	-0-	302	1370	302	3			N	-0-			-0-
01	0	983	-0-	983	2353	983	3			N	-0-			-0-
02	2947 X	594	-0-	-2353	-0-	594	3			N	-0-			-0-
03	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
SANFORD, ALAMOSA		WELL #:		5085A	RRCID ->	204772	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2804	PERF. 2272 -	2804	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
12	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
01	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
02	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
*03	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-

WEYMOUTH		WELL #:		8R	RRCID ->	204932	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	2404	PERF. 2011 -	2351	
10	3441 X	2072	-0-	-1369	-0-	2072	3		N	-0-			-0-
11	3330 X	3202	-0-	-128	-0-	3202	3		N	-0-			-0-
12	3348 X	3195	-0-	-153	-0-	3195	3		N	-0-			-0-
01	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3		N	-0-			-0-
02	2996 X	2833	-0-	-163	-0-	2833	3		N	-0-			-0-
03	3317 X	2732	-0-	-585	-0-	2732	3		N	-0-			-0-

PENNY		WELL #:		3035A	RRCID ->	204961	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2124 -	2693	
10	0	847	-0-	847	847	847	3		N	-0-			-0-
11	0	690	-0-	690	1537	690	3		N	-0-			-0-
12	0	565	-0-	565	2102	565	3		N	-0-			-0-
01	0	432	-0-	432	2534	432	3		N	-0-			-0-
02	2995 X	461	-0-	-2534	-0-	461	3		N	-0-			-0-
03	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-

RUBERT		WELL #:		4191	RRCID ->	207373	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	3138	PERF. 2760 -	3117	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURKE		WELL #:		11	RRCID ->	209337	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2924 -	0	
10	0	581	-0-	581	581	581	3		N	-0-			-0-
11	0	1037	-0-	1037	1618	1037	3		N	-0-			-0-
12	0	919	-0-	919	2537	919	3		N	-0-			-0-
01	0	856	-0-	856	3393	856	3		N	-0-			-0-
02	4104 X	711	-0-	-3393	-0-	711	3		N	-0-			-0-
03	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-

NIELD, ARTHUR		WELL #:		2RR	RRCID ->	210038	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	3047	PERF. 2872 -	3047	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHEATHAM B		WELL #:		3 A	RRCID ->	211270	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2218 -	2775	
10	0	725	-0-	725	1397	725	3		N	-0-			-0-
11	0	653	-0-	653	2050	653	3		N	-0-			-0-
12	0	595	-0-	595	2645	595	3		N	-0-			-0-
01	0	443	-0-	443	3088	443	3		N	-0-			-0-
02	3399 X	311	-0-	-3088	-0-	311	3		N	-0-			-0-
03	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FUQUA 399		WELL #:		1 H	RRCID ->	211272	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2483 -	4804	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0	102	-0-	102	102	3			N	-0-		-0-
12		0	161	-0-	161	161	3			N	-0-		-0-
01		0	129	-0-	129	392	3			N	-0-		-0-
02		504 X	112	-0-	-392	-0-	3	112	3	N	-0-		-0-
03		56 X	56	-0-	-0-	-0-	3	56	3	N	-0-		-0-

CHEATHAM C		WELL #:		1	RRCID ->	211346	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2194 -	2800	
10		0	504	-0-	504	504	3			N	-0-		-0-
11		0	422	-0-	422	926	3			N	-0-		-0-
12		0	369	-0-	369	1295	3			N	-0-		-0-
01		0	255	-0-	255	1550	3			N	-0-		-0-
02		1847 X	297	-0-	-1550	-0-	3	297	3	N	-0-		-0-
03		397 X	397	-0-	-0-	-0-	3	397	3	N	-0-		-0-

GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	214524	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2205 -	2780	
10		0	608	-0-	608	608	3			N	-0-		-0-
11		0	550	-0-	550	1158	3			N	-0-		-0-
12		0	500	-0-	500	1658	3			N	-0-		-0-
01		0	410	-0-	410	2068	3			N	-0-		-0-
02		2504 X	436	-0-	-2068	-0-	3	436	3	N	-0-		-0-
03		540 X	540	-0-	-0-	-0-	3	540	3	N	-0-		-0-

DEAL SANFORD		WELL #:		3A	RRCID ->	214974	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2228 -	2740	
10		0	96	-0-	96	96	3			N	-0-		-0-
11		0	111	-0-	111	207	3			N	-0-		-0-
12		0	103	-0-	103	310	3			N	-0-		-0-
01		0	148	-0-	148	458	3			N	-0-		-0-
02		551 X	93	-0-	-458	-0-	3	93	3	N	-0-		-0-
03		160 X	160	-0-	-0-	-0-	3	160	3	N	-0-		-0-

KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	217084	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2646	PERF. N/A		
10		0	465	-0-	465	903	3			N	-0-		-0-
11		0	414	-0-	414	1317	3			N	-0-		-0-
12		0	358	-0-	358	1675	3			N	-0-		-0-
01		0	265	-0-	265	1940	3			N	-0-		-0-
02		2227 X	287	-0-	-1940	-0-	3	287	3	N	-0-		-0-
03		429 X	429	-0-	-0-	-0-	3	429	3	N	-0-		-0-

TRIGG		WELL #:		1A	RRCID ->	217693	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2270 -	2610	
10		0	538	-0-	538	538	3			N	-0-		-0-
11		0	493	-0-	493	1031	3			N	-0-		-0-
12		0	477	-0-	477	1508	3			N	-0-		-0-
01		0	359	-0-	359	1867	3			N	-0-		-0-
02		2277 X	410	-0-	-1867	-0-	3	410	3	N	-0-		-0-
03		503 X	503	-0-	-0-	-0-	3	503	3	N	-0-		-0-

ROYS		WELL #:		1	RRCID ->	218514	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3332 -	3650	
10		0	1199	-0-	1199	1199	3			N	-0-		-0-
11		0	1106	-0-	1106	2305	3			N	-0-		-0-
12		0	995	-0-	995	3300	3			N	-0-		-0-
01		0	895	-0-	895	4195	3			N	-0-		-0-
02		5043 X	848	-0-	-4195	-0-	3	848	3	N	-0-		-0-
03		809 X	809	-0-	-0-	-0-	3	809	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BAXTER		WELL #:		1	RRCID ->	218888	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3379 -	3660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0	778	-0-	778	778	778	3	N	-0-			-0-
11		0	691	-0-	691	1469	691	3	N	-0-			-0-
12		0	648	-0-	648	2117	648	3	N	-0-			-0-
01		0	750	-0-	750	2867	750	3	N	-0-			-0-
02		3384 X	517	-0-	-2867	-0-	517	3	N	-0-			-0-
03		577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-			-0-

KIDD		WELL #:		1	RRCID ->	218902	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2271 -	2825	
10		0	915	-0-	915	915	915	3	N	-0-			-0-
11		0	844	-0-	844	1759	844	3	N	-0-			-0-
12		0	732	-0-	732	2491	732	3	N	-0-			-0-
01		0	689	-0-	689	3180	689	3	N	-0-			-0-
02		3890 X	710	-0-	-3180	-0-	710	3	N	-0-			-0-
03		924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	3	N	-0-			-0-

FELTZ		WELL #:		3	RRCID ->	218903	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	3691	PERF. 3411 -	3615	
10		0	705	-0-	705	1335	705	3	N	-0-			-0-
11		0	681	-0-	681	2016	681	3	N	-0-			-0-
12		0	579	-0-	579	2595	579	3	N	-0-			-0-
01		0	691	-0-	691	3286	691	3	N	-0-			-0-
02		3565 X	279	-0-	-3286	-0-	279	3	N	-0-			-0-
03		656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-			-0-

THORPE		WELL #:		1	RRCID ->	219041	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2554	PERF. 2101 -	2526	
10		0	383	-0-	383	750	383	3	N	-0-			-0-
11		0	318	-0-	318	1068	318	3	N	-0-			-0-
12		0	323	-0-	323	1391	323	3	N	-0-			-0-
01		0	228	-0-	228	1619	228	3	N	-0-			-0-
02		1843 X	224	-0-	-1619	-0-	224	3	N	-0-			-0-
03		333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-			-0-

DEAHL, G.W.		WELL #:		403	RRCID ->	221277	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2253 -	2636	
10		0	213	-0-	213	360	213	3	N	-0-			-0-
11		0	191	-0-	191	551	191	3	N	-0-			-0-
12		0	90	-0-	90	641	90	3	N	-0-			-0-
01		0	79	-0-	79	720	79	3	N	-0-			-0-
02		769 X	49	-0-	-720	-0-	49	3	N	-0-			-0-
03		104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-			-0-

RUBIN		WELL #:		2A	RRCID ->	222846	COMPL. DATE	10/23/2006	TOTAL DEPTH	2655	PERF. 2145 -	2655	
10		0	637	-0-	637	637	637	3	N	-0-			-0-
11		0	548	-0-	548	1185	548	3	N	-0-			-0-
12		0	500	-0-	500	1685	500	3	N	-0-			-0-
01		0	515	-0-	515	2200	515	3	N	-0-			-0-
02		2479 X	279	-0-	-2200	-0-	279	3	N	-0-			-0-
03		580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-			-0-

RUBIN		WELL #:		4A	RRCID ->	222901	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2204 -	2780	
10		0	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			-0-
11		0	162	-0-	162	187	162	3	N	-0-			-0-
12		0	503	-0-	503	690	503	3	N	-0-			-0-
01		0	382	-0-	382	1072	382	3	N	-0-			-0-
02		1437 X	365	-0-	-1072	-0-	365	3	N	-0-			-0-
03		323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PENNY -A-		WELL #:		4	RRCID ->	222902	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	2746	PERF.	2141 - 2583	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	142	-0-	142	291	142 3			N	-0-			-0-
11	0	114	-0-	114	405	114 3			N	-0-			-0-
12	0	78	-0-	78	483	78 3			N	-0-			-0-
01	0	60	-0-	60	543	60 3			N	-0-			-0-
02	605 X	62	-0-	-543	-0-	62 3			N	-0-			-0-
03	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83 3			N	-0-			-0-

ANSTED		WELL #:		2	RRCID ->	222904	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	2622	PERF.	2340 - 2587	
10	0	310	-0-	310	400	310 3			N	-0-			-0-
11	0	275	-0-	275	675	275 3			N	-0-			-0-
12	0	392	-0-	392	1067	392 3			N	-0-			-0-
01	0	362	-0-	362	1429	362 3			N	-0-			-0-
02	1780 X	351	-0-	-1429	-0-	351 3			N	-0-			-0-
03	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 3			N	-0-			-0-

JONES, C. R. 166		WELL #:		3	RRCID ->	227103	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3405	PERF.	2931 - 3405	
10	0	112	-0-	112	462	112 3			N	-0-			-0-
11	0	29	-0-	29	491	29 3			N	-0-			-0-
12	0	424	-0-	424	915	424 3			N	-0-			-0-
01	0	357	-0-	357	1272	357 3			N	-0-			-0-
02	1488 X	216	-0-	-1272	-0-	216 3			N	-0-			-0-
03	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 3			N	-0-			-0-

JONES, C. R. -C- 170		WELL #:		2	RRCID ->	227126	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3156	PERF.	2713 - 3156	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

READ "E" 141		WELL #:		3	RRCID ->	227376	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	3039 - 3546	
10	0	626	-0-	626	1545	626 3			N	-0-			-0-
11	0	899	-0-	899	2444	899 3			N	-0-			-0-
12	0	758	-0-	758	3202	758 3			N	-0-			-0-
01	0	1056	-0-	1056	4258	1056 3			N	-0-			-0-
02	5001 X	743	-0-	-4258	-0-	743 3			N	-0-			-0-
03	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 3			N	-0-			-0-

SWEATT 125		WELL #:		4	RRCID ->	227377	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	3414	PERF.	3126 - 3414	
10	0	82	-0-	82	552	82 3			N	-0-			-0-
11	0	389	-0-	389	941	389 3			N	-0-			-0-
12	0	92	-0-	92	1033	92 3			N	-0-			-0-
01	0	200	-0-	200	1233	200 3			N	-0-			-0-
02	1932 X	699	-0-	-1233	-0-	699 3			N	-0-			-0-
03	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 3			N	-0-			-0-

HARRIS, ANN LEE		WELL #:		2	RRCID ->	228702	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	3493 - 3585	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CHEATHAM		WELL #: A 3		RRCID -> 228857	COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH 2623	PERF. 2296	-	2623			
10	0	806	-0-	806	1308	806	3	N	-0-			-0-
11	0	794	-0-	794	2102	794	3	N	-0-			-0-
12	0	533	-0-	533	2635	533	3	N	-0-			-0-
01	0	759	-0-	759	3394	759	3	N	-0-			-0-
02	4117 X	723	-0-	-3394	-0-	723	3	N	-0-			-0-
03	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 40		RRCID -> 229355	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 3164	PERF. 2624	-	3164			
10	0	257	-0-	257	568	257	3	N	-0-			-0-
11	0	292	-0-	292	860	292	3	N	-0-			-0-
12	0	149	-0-	149	1009	149	3	N	-0-			-0-
01	0	46	-0-	46	1055	46	3	N	-0-			-0-
02	1055 X	-0-	-0-	-1055	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

COFFEE "C" 355		WELL #: 4		RRCID -> 230329	COMPL. DATE 07/11/2007	TOTAL DEPTH 3402	PERF. 2841	-	3175			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BATES 284		WELL #: 2		RRCID -> 230333	COMPL. DATE 07/07/2007	TOTAL DEPTH 3830	PERF. 3170	-	3830			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARD, J. F. 319		WELL #: 3		RRCID -> 230970	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 3526	PERF. 2838	-	3526			
10	0	51	-0-	51	51	51	3	N	-0-			-0-
11	0	408	-0-	408	459	408	3	N	-0-			-0-
12	0	601	-0-	601	1060	601	3	N	-0-			-0-
01	0	556	-0-	556	1616	556	3	N	-0-			-0-
02	2197 X	581	-0-	-1616	-0-	581	3	N	-0-			-0-
03	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-			-0-

BRUMLEY -B- 398		WELL #: 3		RRCID -> 230978	COMPL. DATE 11/15/2017	TOTAL DEPTH 3306	PERF. 2789	-	3306			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	34	-0-	34	34	34	3	N	-0-			-0-
12	0	37	-0-	37	71	37	3	N	-0-			-0-
01	0	34	-0-	34	105	34	3	N	-0-			-0-
02	126 N	21	-0-	-105	-0-	21	3	N	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-

LEE		WELL #: 2		RRCID -> 245464	COMPL. DATE 01/19/1984	TOTAL DEPTH 3265	PERF. 2923	-	3041			
10	0	1268	-0-	1268	1268	1268	3	N	-0-			-0-
11	0	1290	-0-	1290	2558	1290	3	N	-0-			-0-
12	0	1111	-0-	1111	3669	1111	3	N	-0-			-0-
01	0	528	-0-	528	4197	528	3	N	-0-			-0-
02	4727 X	530	-0-	-4197	-0-	530	3	N	-0-			-0-
03	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
PERKY		WELL #:		3438	RRCID ->	246078	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	3161 - 3408		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	442	-0-	442	442	442	3			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	442					N	-0-			-0-
12	0	398	-0-	398	840	398	3			N	-0-			-0-
01	0	488	-0-	488	1328	488	3			N	-0-			-0-
02	1688 X	360	-0-	-1328	-0-	360	3			N	-0-			-0-
03	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-			-0-

FURNEAUX		WELL #:		2	RRCID ->	246198	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	2762 - 3179		
10	0	866	-0-	866	866	866	3			N	-0-			-0-
11	0	700	-0-	700	1566	700	3			N	-0-			-0-
12	0	742	-0-	742	2308	742	3			N	-0-			-0-
01	0	1027	-0-	1027	3335	1027	3			N	-0-			-0-
02	4379 X	1044	-0-	-3335	-0-	1044	3			N	-0-			-0-
03	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-			-0-

NIELD		WELL #:		3	RRCID ->	246654	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3165	PERF.	2834 - 3081		
10	0	657	-0-	657	2003	657	3			N	-0-			-0-
11	0	453	-0-	453	2456	453	3			N	-0-			-0-
12	0	480	-0-	480	2936	480	3			N	-0-			-0-
01	0	957	-0-	957	3893	957	3			N	-0-			-0-
02	4489 X	596	-0-	-3893	-0-	596	3			N	-0-			-0-
03	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-			-0-

NOWLIN		WELL #:		1	RRCID ->	249774	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	3553	PERF.	3395 - 3553		
10	0	588	-0-	588	1110	588	3			N	-0-			-0-
11	0	550	-0-	550	1660	550	3			N	-0-			-0-
12	0	517	-0-	517	2177	517	3			N	-0-			-0-
01	0	546	-0-	546	2723	546	3			N	-0-			-0-
02	3164 X	441	-0-	-2723	-0-	441	3			N	-0-			-0-
03	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-			-0-

POPE		WELL #:		2	RRCID ->	255199	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3503	PERF.	2640 - 3450		
10	0	167	-0-	167	167	167	3			N	-0-			-0-
11	0	365	-0-	365	532	365	3			N	-0-			-0-
12	0	302	-0-	302	834	302	3			N	-0-			-0-
01	0	310	-0-	310	1144	310	3			N	-0-			-0-
02	1434 X	290	-0-	-1144	-0-	290	3			N	-0-			-0-
03	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-

READ		WELL #:		1R	RRCID ->	256736	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3434 - 3565		
10	0	786	-0-	786	786	786	3			N	-0-			-0-
11	0	725	-0-	725	1511	725	3			N	-0-			-0-
12	0	654	-0-	654	2165	654	3			N	-0-			-0-
01	0	674	-0-	674	2839	674	3			N	-0-			-0-
02	3363 X	524	-0-	-2839	-0-	524	3			N	-0-			-0-
03	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-			-0-

C. R. JONES		WELL #:		G 1R	RRCID ->	258112	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	3229	PERF.	2815 - 3229		
10	0	624	-0-	624	2736	624	3			N	-0-			-0-
11	0	2336	-0-	2336	5072	2336	3			N	-0-			-0-
12	0	2002	-0-	2002	7074	2002	3			N	-0-			-0-
01	0	1649	-0-	1649	8723	1649	3			N	-0-			-0-
02	10715 X	1992	-0-	-8723	-0-	1992	3			N	-0-			-0-
03	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
DONALDSON, A. J.		WELL #:		R	2	RRCID ->	258113	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	3046	PERF. 2716 - 3034		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0	1263	-0-	1263	2420	1263	3		N	-0-			-0-
11		0	1148	-0-	1148	3568	1148	3		N	-0-			-0-
12		0	1232	-0-	1232	4800	1232	3		N	-0-			-0-
01		0	1095	-0-	1095	5895	1095	3		N	-0-			-0-
02		6970 X	1075	-0-	-5895	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
03		1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3		N	-0-			-0-

MORTON		WELL #:		1R	RRCID ->	259836	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2719 - 2978			
10		0	1812	-0-	1812	3500	1812	3		N	-0-			-0-
11		0	1495	-0-	1495	4995	1495	3		N	-0-			-0-
12		0	1477	-0-	1477	6472	1477	3		N	-0-			-0-
01		0	1087	-0-	1087	7559	1087	3		N	-0-			-0-
02		8937 X	1378	-0-	-7559	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
03		1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3		N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		5	RRCID ->	259841	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	3055	PERF. 2704 - 3055			
10		0	1197	-0-	1197	2913	1197	3		N	-0-			-0-
11		0	1802	-0-	1802	4715	1802	3		N	-0-			-0-
12		0	655	-0-	655	5370	655	3		N	-0-			-0-
01		0	1405	-0-	1405	6775	1405	3		N	-0-			-0-
02		7000 X	225	-0-	-6775	-0-	225	3		N	-0-			-0-
03		1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		N	-0-			-0-

RAGER		WELL #:		1	RRCID ->	262520	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2808 - 3160			
10		0	1999	-0-	1999	1999	1999	3		N	-0-			-0-
11		0	2467	-0-	2467	4466	2467	3		N	-0-			-0-
12		0	2555	-0-	2555	7021	2555	3		N	-0-			-0-
01		0	3074	-0-	3074	10095	3074	3		N	-0-			-0-
02		12472 X	2377	-0-	-10095	-0-	2377	3		N	-0-			-0-
03		2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3		N	-0-			-0-

VENABLE		WELL #:		3	RRCID ->	262768	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2754 - 3024			
10		0	755	-0-	755	1529	755	3		N	-0-			-0-
11		0	890	-0-	890	2419	890	3		N	-0-			-0-
12		0	216	-0-	216	2635	216	3		N	-0-			-0-
01		0	521	-0-	521	3156	521	3		N	-0-			-0-
02		3758 X	602	-0-	-3156	-0-	602	3		N	-0-			-0-
03		1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3		N	-0-			-0-

DOWD		WELL #:		1H	RRCID ->	265512	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	2818	PERF. 2767 - 4206			
10		0	218	-0-	218	531	218	3		N	-0-			-0-
11		0	278	-0-	278	809	278	3		N	-0-			-0-
12		0	252	-0-	252	1061	252	3		N	-0-			-0-
01		0	201	-0-	201	1262	201	3		N	-0-			-0-
02		1383 X	121	-0-	-1262	-0-	121	3		N	-0-			-0-
03		339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-

B. A. DONALDSON		WELL #:		2	RRCID ->	265590	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2796 - 2986			
10		0	1242	-0-	1242	3260	1242	3		N	-0-			-0-
11		0	1399	-0-	1399	4659	1399	3		N	-0-			-0-
12		0	1413	-0-	1413	6072	1413	3		N	-0-			-0-
01		0	1175	-0-	1175	7247	1175	3		N	-0-			-0-
02		8079 X	832	-0-	-7247	-0-	832	3		N	-0-			-0-
03		1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
STARK		WELL #:		1	RRCID ->	266980	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2706 - 2971		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1209	-0-	1209	2323	1209	3		N	-0-			-0-
11	0	1098	-0-	1098	3421	1098	3		N	-0-			-0-
12	0	1020	-0-	1020	4441	1020	3		N	-0-			-0-
01	0	871	-0-	871	5312	871	3		N	-0-			-0-
02	6719 X	1407	-0-	-5312	-0-	1407	3		N	-0-			-0-
03	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3		N	-0-			-0-

TAYS		WELL #:		2R	RRCID ->	267987	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2894 - 3082		
10	0	1792	-0-	1792	5223	1792	3		N	-0-			-0-
11	0	3139	-0-	3139	8362	3139	3		N	-0-			-0-
12	0	1987	-0-	1987	10349	1987	3		N	-0-			-0-
01	0	2178	-0-	2178	12527	2178	3		N	-0-			-0-
02	14168 X	1641	-0-	-12527	-0-	1641	3		N	-0-			-0-
03	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3		N	-0-			-0-

WARD		WELL #:		A 2R	RRCID ->	267988	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2846 - 3021		
10	0	1969	-0-	1969	6241	1969	3		N	-0-			-0-
11	0	1270	-0-	1270	7511	1270	3		N	-0-			-0-
12	0	2493	-0-	2493	10004	2493	3		N	-0-			-0-
01	0	3041	-0-	3041	13045	3041	3		N	-0-			-0-
02	16273 X	3228	-0-	-13045	-0-	3228	3		N	-0-			-0-
03	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3		N	-0-			-0-

SIMMONS		WELL #:		1R	RRCID ->	267999	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 3212 - 3415		
10	0	1178	-0-	1178	2838	1178	3		N	-0-			-0-
11	0	898	-0-	898	3736	898	3		N	-0-			-0-
12	0	964	-0-	964	4700	964	3		N	-0-			-0-
01	0	1602	-0-	1602	6302	1602	3		N	-0-			-0-
02	7521 X	1219	-0-	-6302	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
03	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3		N	-0-			-0-

BOYLE		WELL #:		1	RRCID ->	268052	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 3176 - 3358		
10	0	669	-0-	669	1212	669	3		N	-0-			-0-
11	0	435	-0-	435	1647	435	3		N	-0-			-0-
12	0	589	-0-	589	2236	589	3		N	-0-			-0-
01	0	658	-0-	658	2894	658	3		N	-0-			-0-
02	2900 X	6	-0-	-2894	-0-	6	3		N	-0-			-0-
03	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			-0-

HIGHT		WELL #:		1R	RRCID ->	269095	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3228	PERF. 2891 - 3136		
10	0	12	-0-	12	76	12	3		N	-0-			-0-
11	0	111	-0-	111	187	111	3		N	-0-			-0-
12	0	320	-0-	320	507	320	3		N	-0-			-0-
01	0	263	-0-	263	770	263	3		N	-0-			-0-
02	1155 X	385	-0-	-770	-0-	385	3		N	-0-			-0-
03	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-

HARRINGTON		WELL #:		4	RRCID ->	269129	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 3172 - 3411		
10	0	1926	-0-	1926	3676	1926	3		N	-0-			-0-
11	0	1424	-0-	1424	5100	1424	3		N	-0-			-0-
12	0	1589	-0-	1589	6689	1589	3		N	-0-			-0-
01	0	1645	-0-	1645	8334	1645	3		N	-0-			-0-
02	8658 X	324	-0-	-8334	-0-	324	3		N	-0-			-0-
03	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JOHNSON		WELL #:		2R	RRCID ->	269362	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	3086	PERF. 2883 -	3081
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	257	-0-	257	777	257	3	N	-0-			-0-
11	0	169	-0-	169	946	169	3	N	-0-			-0-
12	0	268	-0-	268	1214	268	3	N	-0-			-0-
01	0	84	-0-	84	1298	84	3	N	-0-			-0-
02	1400 X	102	-0-	-1298	-0-	102	3	N	-0-			-0-
03	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-

SUPPES		WELL #:		1R	RRCID ->	269364	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	3406	PERF. 3196 -	3395
10	0	1036	-0-	1036	1036	1036	3	N	-0-			-0-
11	0	744	-0-	744	1780	744	3	N	-0-			-0-
12	0	1166	-0-	1166	2946	1166	3	N	-0-			-0-
01	0	1590	-0-	1590	4536	1590	3	N	-0-			-0-
02	5790 X	1254	-0-	-4536	-0-	1254	3	N	-0-			-0-
03	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3	N	-0-			-0-

MCDOWELL C		WELL #:		7R	RRCID ->	269563	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	3092	PERF. 2748 -	3080
10	0	2090	-0-	2090	3374	2090	3	N	-0-			-0-
11	0	1836	-0-	1836	5210	1836	3	N	-0-			-0-
12	0	769	-0-	769	5979	769	3	N	-0-			-0-
01	0	1612	-0-	1612	7591	1612	3	N	-0-			-0-
02	8243 X	652	-0-	-7591	-0-	652	3	N	-0-			-0-
03	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3	N	-0-			-0-

RICKY B		WELL #:		1	RRCID ->	269813	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	3071	PERF. 2821 -	3071
10	6758 X	5272	-0-	-1486	-0-	5272	3	N	-0-			-0-
11	6540 X	5045	-0-	-1495	-0-	5045	3	N	-0-			-0-
12	6262 X	5798	-0-	-464	-0-	5798	3	N	-0-			-0-
01	5797 X	4058	-0-	-1739	-0-	4058	3	N	-0-			-0-
02	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	3	N	-0-			-0-
03	5797 X	4468	-0-	-1329	-0-	4468	3	N	-0-			-0-

BRADY		WELL #:		1R	RRCID ->	270447	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	3606	PERF. 3480 -	3606
10	0	759	-0-	759	759	759	3	N	-0-			-0-
11	0	1226	-0-	1226	1985	1226	3	N	-0-			-0-
12	0	1024	-0-	1024	3009	1024	3	N	-0-			-0-
01	0	395	-0-	395	3404	395	3	N	-0-			-0-
02	4542 X	1138	-0-	-3404	-0-	1138	3	N	-0-			-0-
03	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-			-0-

O'NEAL -A-		WELL #:		3	RRCID ->	274795	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3310 -	3464
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JERILYNN		WELL #:		1	RRCID ->	276001	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2791 -	3180
10	0	2596	-0-	2596	2596	2596	3	N	-0-			-0-
11	0	2174	-0-	2174	4770	2174	3	N	-0-			-0-
12	0	2143	-0-	2143	6913	2143	3	N	-0-			-0-
01	0	2211	-0-	2211	9124	2211	3	N	-0-			-0-
02	11168 X	2044	-0-	-9124	-0-	2044	3	N	-0-			-0-
03	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRIDGES		WELL #:		3	RRCID ->	276002	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3169	PERF.	2799 - 3169
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	1999	-0-	1999	3797	1999	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1921	-0-	1921	5718	1921	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1919	-0-	1919	7637	1919	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	1939	-0-	1939	9576	1939	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	11164 X	1588	-0-	-9576	-0-	1588	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

B. A. DONALDSON		WELL #:		3R	RRCID ->	276003	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	2979	PERF.	2622 - 2979
10	0	3175	-0-	3175	6509	3175	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	4108	-0-	4108	10617	4108	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1567	-0-	1567	12184	1567	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	1935	-0-	1935	14119	1935	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	15565 X	1446	-0-	-14119	-0-	1446	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

AVERY		WELL #:		2R	RRCID ->	276004	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	3171	PERF.	2777 - 3171
10	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2356 N	1884	-0-	-472	-0-	1884	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2418 N	1547	-0-	-871	-0-	1547	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2072 N	1860	-0-	-212	-0-	1860	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1891 N	1691	-0-	-200	-0-	1691	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BRIDGES		WELL #:		2	RRCID ->	276005	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	2813 - 3167
10	0	1957	-0-	1957	3688	1957	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1879	-0-	1879	5567	1879	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1867	-0-	1867	7434	1867	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	1557	-0-	1557	8991	1557	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10219 X	1228	-0-	-8991	-0-	1228	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT M		WELL #:		3	RRCID ->	276027	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	3254	PERF.	2869 - 3254
10	0	1990	-0-	1990	1990	1990	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1913	-0-	1913	3903	1913	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1827	-0-	1827	5730	1827	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	1394	-0-	1394	7124	1394	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7124 X	-0-	-0-	-7124	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

RAGER		WELL #:		2	RRCID ->	276231	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	3142	PERF.	2794 - 3142
10	0	2425	-0-	2425	2425	2425	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	2399	-0-	2399	4824	2399	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	2043	-0-	2043	6867	2043	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	2132	-0-	2132	8999	2132	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10703 X	1704	-0-	-8999	-0-	1704	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

C. R. JONES		WELL #:		G 2	RRCID ->	276232	COMPL. DATE	07/12/2014	TOTAL DEPTH	3224	PERF.	2817 - 3224
10	0	1963	-0-	1963	1963	1963	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1805	-0-	1805	3768	1805	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1819	-0-	1819	5587	1819	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	1877	-0-	1877	7464	1877	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	9245 X	1781	-0-	-7464	-0-	1781	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
VENABLE		WELL #:		4	RRCID ->	276242	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	3073	PERF. 2788 - 3073		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0	1997	-0-	1997	3809	1997	3	N	-0-			-0-
11		0	1872	-0-	1872	5681	1872	3	N	-0-			-0-
12		0	532	-0-	532	6213	532	3	N	-0-			-0-
01		0	404	-0-	404	6617	404	3	N	-0-			-0-
02		7756 X	1139	-0-	-6617	-0-	1139	3	N	-0-			-0-
03		2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		7R	RRCID ->	276262	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	3392	PERF. 3188 - 3392		
10		0	1174	-0-	1174	3207	1174	3	N	-0-			-0-
11		0	821	-0-	821	4028	821	3	N	-0-			-0-
12		0	1416	-0-	1416	5444	1416	3	N	-0-			-0-
01		0	1732	-0-	1732	7176	1732	3	N	-0-			-0-
02		7811 X	635	-0-	-7176	-0-	635	3	N	-0-			-0-
03		1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3	N	-0-			-0-

MORTON		WELL #:		2052	RRCID ->	276267	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	3111	PERF. 2745 - 3111		
10		0	680	-0-	680	680	680	3	N	-0-			-0-
11		0	447	-0-	447	1127	447	3	N	-0-			-0-
12		0	352	-0-	352	1479	352	3	N	-0-			-0-
01		0	264	-0-	264	1743	264	3	N	-0-			-0-
02		2046 X	303	-0-	-1743	-0-	303	3	N	-0-			-0-
03		221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-

MORTON		WELL #:		2053	RRCID ->	276268	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	3064	PERF. 2720 - 3064		
10		0	1953	-0-	1953	3527	1953	3	N	-0-			-0-
11		0	1681	-0-	1681	5208	1681	3	N	-0-			-0-
12		0	1528	-0-	1528	6736	1528	3	N	-0-			-0-
01		0	1418	-0-	1418	8154	1418	3	N	-0-			-0-
02		9502 X	1348	-0-	-8154	-0-	1348	3	N	-0-			-0-
03		1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3	N	-0-			-0-

MCDOWELL C		WELL #:		8	RRCID ->	276271	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2797 - 3142		
10		0	3298	-0-	3298	6282	3298	3	N	-0-			-0-
11		0	3175	-0-	3175	9457	3175	3	N	-0-			-0-
12		0	2757	-0-	2757	12214	2757	3	N	-0-			-0-
01		0	3352	-0-	3352	15566	3352	3	N	-0-			-0-
02		18634 X	3068	-0-	-15566	-0-	3068	3	N	-0-			-0-
03		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3	N	-0-			-0-

MCDOWELL C		WELL #:		9	RRCID ->	276272	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3076	PERF. 2720 - 3076		
10		0	2163	-0-	2163	4117	2163	3	N	-0-			-0-
11		0	1955	-0-	1955	6072	1955	3	N	-0-			-0-
12		0	1565	-0-	1565	7637	1565	3	N	-0-			-0-
01		0	1424	-0-	1424	9061	1424	3	N	-0-			-0-
02		11148 X	2087	-0-	-9061	-0-	2087	3	N	-0-			-0-
03		2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3	N	-0-			-0-

CULBERTSON		WELL #:		206	RRCID ->	276504	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2878 - 3072		
10		0	175	-0-	175	475	175	3	N	-0-			-0-
11		0	245	-0-	245	720	245	3	N	-0-			-0-
12		0	204	-0-	204	924	204	3	N	-0-			-0-
01		0	229	-0-	229	1153	229	3	N	-0-			-0-
02		1347 X	194	-0-	-1153	-0-	194	3	N	-0-			-0-
03		255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
B. A. DONALDSON		WELL #:		4	RRCID ->	276578	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	2949	PERF. 2642 - 2949	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	894	-0-	894	2694	894	3	N	-0-		-0-	
11	0	1447	-0-	1447	4141	1447	3	N	-0-		-0-	
12	0	587	-0-	587	4728	587	3	N	-0-		-0-	
01	0	764	-0-	764	5492	764	3	N	-0-		-0-	
02	6332 X	840	-0-	-5492	-0-	840	3	N	-0-		-0-	
03	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-		-0-	

JONES -A-		WELL #:		M 2	RRCID ->	276609	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	3133	PERF. 2781 - 3133	
10	0	1087	-0-	1087	1087	1087	3	N	-0-		-0-	
11	0	1207	-0-	1207	2294	1207	3	N	-0-		-0-	
12	0	1170	-0-	1170	3464	1170	3	N	-0-		-0-	
01	0	1239	-0-	1239	4703	1239	3	N	-0-		-0-	
02	5747 X	1044	-0-	-4703	-0-	1044	3	N	-0-		-0-	
03	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-		-0-	

SHARY		WELL #:		3	RRCID ->	277625	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	3184	PERF. 2766 - 3184	
10	0	369	-0-	369	369	369	3	N	-0-		-0-	
11	0	1794	-0-	1794	2163	1794	3	N	-0-		-0-	
12	0	1417	-0-	1417	3580	1417	3	N	-0-		-0-	
01	0	1208	-0-	1208	4788	1208	3	N	-0-		-0-	
02	5446 X	658	-0-	-4788	-0-	658	3	N	-0-		-0-	
03	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-		-0-	

CULBERTSON		WELL #:		506	RRCID ->	278007	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	3182	PERF. 2878 - 2910	
10	0	157	-0-	157	157	157	3	N	-0-		-0-	
11	0	277	-0-	277	434	277	3	N	-0-		-0-	
12	0	228	-0-	228	662	228	3	N	-0-		-0-	
01	0	252	-0-	252	914	252	3	N	-0-		-0-	
02	1118 X	204	-0-	-914	-0-	204	3	N	-0-		-0-	
03	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-		-0-	

TWILL		WELL #:		4	RRCID ->	278013	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2860 - 3223	
10	0	1514	-0-	1514	2508	1514	3	N	-0-		-0-	
11	0	1450	-0-	1450	3958	1450	3	N	-0-		-0-	
12	0	1147	-0-	1147	5105	1147	3	N	-0-		-0-	
01	0	108	-0-	108	5213	108	3	N	-0-		-0-	
02	6193 X	980	-0-	-5213	-0-	980	3	N	-0-		-0-	
03	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3	N	-0-		-0-	

MORTON B		WELL #:		2064	RRCID ->	278086	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	3083	PERF. 2718 - 3083	
10	0	3533	-0-	3533	6686	3533	3	N	-0-		-0-	
11	0	3050	-0-	3050	9736	3050	3	N	-0-		-0-	
12	0	2204	-0-	2204	11940	2204	3	N	-0-		-0-	
01	0	2103	-0-	2103	14043	2103	3	N	-0-		-0-	
02	14081 X	38	-0-	-14043	-0-	38	3	N	-0-		-0-	
03	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	3	N	-0-		-0-	

MORTON B		WELL #:		2063	RRCID ->	278087	COMPL. DATE	09/03/2014	TOTAL DEPTH	3057	PERF. 2707 - 3057	
10	0	2288	-0-	2288	4094	2288	3	N	-0-		-0-	
11	0	2004	-0-	2004	6098	2004	3	N	-0-		-0-	
12	0	1958	-0-	1958	8056	1958	3	N	-0-		-0-	
01	0	1637	-0-	1637	9693	1637	3	N	-0-		-0-	
02	10953 X	1260	-0-	-9693	-0-	1260	3	N	-0-		-0-	
03	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
WILBAR				WELL #: 2263	RRCID ->	278106	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	3109	PERF. 2718 - 3109		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	2368	-0-	2368	5953	2368	3		N	-0-			-0-
11	0	3396	-0-	3396	9349	3396	3		N	-0-			-0-
12	0	1204	-0-	1204	10553	1204	3		N	-0-			-0-
01	0	2260	-0-	2260	12813	2260	3		N	-0-			-0-
02	14695 X	1882	-0-	-12813	-0-	1882	3		N	-0-			-0-
03	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3		N	-0-			-0-

SMITH M				WELL #: 2	RRCID ->	278112	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 2820 - 3118		
10	0	1747	-0-	1747	6371	1747	3		N	-0-			-0-
11	0	2290	-0-	2290	8661	2290	3		N	-0-			-0-
12	0	2367	-0-	2367	11028	2367	3		N	-0-			-0-
01	0	2187	-0-	2187	13215	2187	3		N	-0-			-0-
02	15033 X	1818	-0-	-13215	-0-	1818	3		N	-0-			-0-
03	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3		N	-0-			-0-

WILBAR				WELL #: 2257	RRCID ->	278134	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2749 - 3092		
10	0	1837	-0-	1837	4603	1837	3		N	-0-			-0-
11	0	3040	-0-	3040	7643	3040	3		N	-0-			-0-
12	0	1106	-0-	1106	8749	1106	3		N	-0-			-0-
01	0	1890	-0-	1890	10639	1890	3		N	-0-			-0-
02	12221 X	1582	-0-	-10639	-0-	1582	3		N	-0-			-0-
03	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3		N	-0-			-0-

WILBAR				WELL #: 2264	RRCID ->	278135	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2751 - 3135		
10	0	1317	-0-	1317	3243	1317	3		N	-0-			-0-
11	0	2011	-0-	2011	5254	2011	3		N	-0-			-0-
12	0	750	-0-	750	6004	750	3		N	-0-			-0-
01	0	1214	-0-	1214	7218	1214	3		N	-0-			-0-
02	8388 X	1170	-0-	-7218	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
03	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3		N	-0-			-0-

WARD				WELL #: A 3	RRCID ->	278137	COMPL. DATE	08/28/2015	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2834 - 3045		
10	0	559	-0-	559	1744	559	3		N	-0-			-0-
11	0	371	-0-	371	2115	371	3		N	-0-			-0-
12	0	605	-0-	605	2720	605	3		N	-0-			-0-
01	0	499	-0-	499	3219	499	3		N	-0-			-0-
02	3433 X	214	-0-	-3219	-0-	214	3		N	-0-			-0-
03	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-

WILBAR				WELL #: 2262	RRCID ->	278227	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2763 - 3130		
10	0	3366	-0-	3366	8065	3366	3		N	-0-			-0-
11	0	5326	-0-	5326	13391	5326	3		N	-0-			-0-
12	0	1608	-0-	1608	14999	1608	3		N	-0-			-0-
01	0	3592	-0-	3592	18591	3592	3		N	-0-			-0-
02	21223 X	2632	-0-	-18591	-0-	2632	3		N	-0-			-0-
03	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3		N	-0-			-0-

MEINHARDT				WELL #: 3	RRCID ->	278230	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2796 - 3116		
10	0	1285	-0-	1285	4121	1285	3		N	-0-			-0-
11	0	1375	-0-	1375	5496	1375	3		N	-0-			-0-
12	0	2092	-0-	2092	7588	2092	3		N	-0-			-0-
01	0	2516	-0-	2516	10104	2516	3		N	-0-			-0-
02	12222 X	2118	-0-	-10104	-0-	2118	3		N	-0-			-0-
03	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
SMITH M		WELL #:		3	RRCID ->	278253	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF. 2817 -	3135	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1907	-0-	1907	6253	1907	3		N	-0-			-0-
11	0	2292	-0-	2292	8545	2292	3		N	-0-			-0-
12	0	3130	-0-	3130	11675	3130	3		N	-0-			-0-
01	0	3629	-0-	3629	15304	3629	3		N	-0-			-0-
02	18366 X	3062	-0-	-15304	-0-	3062	3		N	-0-			-0-
03	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3		N	-0-			-0-

GEARHART		WELL #:		2	RRCID ->	278267	COMPL. DATE	03/04/2015	TOTAL DEPTH	3088	PERF. 2816 -	3076	
10	0	1114	-0-	1114	3222	1114	3		N	-0-			-0-
11	0	540	-0-	540	3762	540	3		N	-0-			-0-
12	0	835	-0-	835	4597	835	3		N	-0-			-0-
01	0	607	-0-	607	5204	607	3		N	-0-			-0-
02	5872 X	668	-0-	-5204	-0-	668	3		N	-0-			-0-
03	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3		N	-0-			-0-

SMITH M		WELL #:		4	RRCID ->	278269	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF. 2811 -	3133	
10	0	1606	-0-	1606	1606	1606	3		N	-0-			-0-
11	0	1781	-0-	1781	3387	1781	3		N	-0-			-0-
12	0	2201	-0-	2201	5588	2201	3		N	-0-			-0-
01	0	2725	-0-	2725	8313	2725	3		N	-0-			-0-
02	10612 X	2299	-0-	-8313	-0-	2299	3		N	-0-			-0-
03	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3		N	-0-			-0-

COX		WELL #:		3	RRCID ->	278270	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	3148	PERF. 2800 -	3136	
10	0	769	-0-	769	2270	769	3		N	-0-			-0-
11	0	744	-0-	744	3014	744	3		N	-0-			-0-
12	0	1079	-0-	1079	4093	1079	3		N	-0-			-0-
01	0	1272	-0-	1272	5365	1272	3		N	-0-			-0-
02	6366 X	1001	-0-	-5365	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
03	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3		N	-0-			-0-

MEINHARDT		WELL #:		2	RRCID ->	278272	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	3114	PERF. 2802 -	3108	
10	0	919	-0-	919	3364	919	3		N	-0-			-0-
11	0	1062	-0-	1062	4426	1062	3		N	-0-			-0-
12	0	1084	-0-	1084	5510	1084	3		N	-0-			-0-
01	0	1304	-0-	1304	6814	1304	3		N	-0-			-0-
02	8096 X	1282	-0-	-6814	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
03	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3		N	-0-			-0-

BRUMLEY-RYAN		WELL #:		2	RRCID ->	278276	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2714 -	3086	
10	0	622	-0-	622	3445	622	3		N	-0-			-0-
11	0	2257	-0-	2257	5702	2257	3		N	-0-			-0-
12	0	1873	-0-	1873	7575	1873	3		N	-0-			-0-
01	0	1317	-0-	1317	8892	1317	3		N	-0-			-0-
02	10552 X	1660	-0-	-8892	-0-	1660	3		N	-0-			-0-
03	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3		N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		1421	RRCID ->	278289	COMPL. DATE	05/04/2015	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2502 -	2890	
10	0	1073	-0-	1073	4621	1073	3		N	-0-			-0-
11	0	3023	-0-	3023	7644	3023	3		N	-0-			-0-
12	0	2549	-0-	2549	10193	2549	3		N	-0-			-0-
01	0	2316	-0-	2316	12509	2316	3		N	-0-			-0-
02	14883 X	2374	-0-	-12509	-0-	2374	3		N	-0-			-0-
03	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
WILBAR				WELL #: 2256	RRCID ->	278314	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	3089	PERF. 2714 -	3077	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	0	997	-0-	997	997	997	3		N	-0-			-0-
11	0	1491	-0-	1491	2488	1491	3		N	-0-			-0-
12	0	536	-0-	536	3024	536	3		N	-0-			-0-
01	0	1052	-0-	1052	4076	1052	3		N	-0-			-0-
02	5079 X	1003	-0-	-4076	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
03	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		N	-0-			-0-

WILBAR				WELL #: 2305	RRCID ->	278315	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2752 -	3130	
10	0	2017	-0-	2017	2017	2017	3		N	-0-			-0-
11	0	3713	-0-	3713	5730	3713	3		N	-0-			-0-
12	0	1319	-0-	1319	7049	1319	3		N	-0-			-0-
01	0	2733	-0-	2733	9782	2733	3		N	-0-			-0-
02	11961 X	2179	-0-	-9782	-0-	2179	3		N	-0-			-0-
03	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3		N	-0-			-0-

SNEED A				WELL #: 1524	RRCID ->	278326	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	3048	PERF. 2566 -	3037	
10	0	1767	-0-	1767	1767	1767	3		N	-0-			-0-
11	0	2732	-0-	2732	4499	2732	3		N	-0-			-0-
12	0	1967	-0-	1967	6466	1967	3		N	-0-			-0-
01	0	2036	-0-	2036	8502	2036	3		N	-0-			-0-
02	10587 X	2085	-0-	-8502	-0-	2085	3		N	-0-			-0-
03	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3		N	-0-			-0-

SNEED				WELL #: 1423	RRCID ->	278537	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	2946	PERF. 2542 -	2935	
10	0	2452	-0-	2452	6660	2452	3		N	-0-			-0-
11	0	3612	-0-	3612	10272	3612	3		N	-0-			-0-
12	0	2971	-0-	2971	13243	2971	3		N	-0-			-0-
01	0	2729	-0-	2729	15972	2729	3		N	-0-			-0-
02	18626 X	2654	-0-	-15972	-0-	2654	3		N	-0-			-0-
03	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3		N	-0-			-0-

TAYLOR				WELL #: 2	RRCID ->	278538	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	3053	PERF. 2725 -	3037	
10	0	1648	-0-	1648	1648	1648	3		N	-0-			-0-
11	0	2589	-0-	2589	4237	2589	3		N	-0-			-0-
12	0	2449	-0-	2449	6686	2449	3		N	-0-			-0-
01	0	2229	-0-	2229	8915	2229	3		N	-0-			-0-
02	11225 X	2310	-0-	-8915	-0-	2310	3		N	-0-			-0-
03	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3		N	-0-			-0-

SNEED A				WELL #: 1522	RRCID ->	278540	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2500 -	2896	
10	0	1279	-0-	1279	1279	1279	3		N	-0-			-0-
11	0	1646	-0-	1646	2925	1646	3		N	-0-			-0-
12	0	1480	-0-	1480	4405	1480	3		N	-0-			-0-
01	0	1334	-0-	1334	5739	1334	3		N	-0-			-0-
02	7633 X	1894	-0-	-5739	-0-	1894	3		N	-0-			-0-
03	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3		N	-0-			-0-

TAYLOR				WELL #: 3	RRCID ->	278544	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	2998	PERF. 2637 -	2984	
10	0	2221	-0-	2221	5937	2221	3		N	-0-			-0-
11	0	3427	-0-	3427	9364	3427	3		N	-0-			-0-
12	0	2693	-0-	2693	12057	2693	3		N	-0-			-0-
01	0	2170	-0-	2170	14227	2170	3		N	-0-			-0-
02	16959 X	2732	-0-	-14227	-0-	2732	3		N	-0-			-0-
03	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
SNEED A		WELL #:		1523	RRCID ->	278545	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	2966	PERF. 2565 -	2952	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	1162	-0-	1162	1162	1162	3	N	-0-			-0-	
11	0	2552	-0-	2552	3714	2552	3	N	-0-			-0-	
12	0	2054	-0-	2054	5768	2054	3	N	-0-			-0-	
01	0	1966	-0-	1966	7734	1966	3	N	-0-			-0-	
02	9740 X	2006	-0-	-7734	-0-	2006	3	N	-0-			-0-	
03	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3	N	-0-			-0-	

TAYLOR				WELL #:	4	RRCID ->	278547	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	3096	PERF. 2741 -	3084
10	0	1770	-0-	1770	1770	1770	3	N	-0-			-0-	
11	0	2378	-0-	2378	4148	2378	3	N	-0-			-0-	
12	0	1492	-0-	1492	5640	1492	3	N	-0-			-0-	
01	0	1792	-0-	1792	7432	1792	3	N	-0-			-0-	
02	9909 X	2477	-0-	-7432	-0-	2477	3	N	-0-			-0-	
03	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	3	N	-0-			-0-	

STEWART, A. A.				WELL #:	303	RRCID ->	278550	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	2931	PERF. 2562 -	2917
10	0	987	-0-	987	987	987	3	N	-0-			-0-	
11	0	1262	-0-	1262	2249	1262	3	N	-0-			-0-	
12	0	1179	-0-	1179	3428	1179	3	N	-0-			-0-	
01	0	1173	-0-	1173	4601	1173	3	N	-0-			-0-	
02	5566 X	965	-0-	-4601	-0-	965	3	N	-0-			-0-	
03	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3	N	-0-			-0-	

COX				WELL #:	4	RRCID ->	278552	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	3163	PERF. 2790 -	3151
10	0	1257	-0-	1257	4135	1257	3	N	-0-			-0-	
11	0	1531	-0-	1531	5666	1531	3	N	-0-			-0-	
12	0	2707	-0-	2707	8373	2707	3	N	-0-			-0-	
01	0	2690	-0-	2690	11063	2690	3	N	-0-			-0-	
02	13091 X	2028	-0-	-11063	-0-	2028	3	N	-0-			-0-	
03	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3	N	-0-			-0-	

BRITAIN, E. C.				WELL #:	1741	RRCID ->	278700	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	3323	PERF. 2610 -	2881
10	0	1506	-0-	1506	1506	1506	3	N	-0-			-0-	
11	0	1951	-0-	1951	3457	1951	3	N	-0-			-0-	
12	0	2008	-0-	2008	5465	2008	3	N	-0-			-0-	
01	0	1996	-0-	1996	7461	1996	3	N	-0-			-0-	
02	9115 X	1654	-0-	-7461	-0-	1654	3	N	-0-			-0-	
03	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3	N	-0-			-0-	

SNEED				WELL #:	1422	RRCID ->	278701	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2483 -	2880
10	0	1202	-0-	1202	3236	1202	3	N	-0-			-0-	
11	0	1651	-0-	1651	4887	1651	3	N	-0-			-0-	
12	0	1268	-0-	1268	6155	1268	3	N	-0-			-0-	
01	0	1149	-0-	1149	7304	1149	3	N	-0-			-0-	
02	8562 X	1258	-0-	-7304	-0-	1258	3	N	-0-			-0-	
03	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3	N	-0-			-0-	

BRITAIN, E. C.				WELL #:	1751	RRCID ->	278709	COMPL. DATE	09/23/2015	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2563 -	2993
10	0	3609	-0-	3609	9712	3609	3	N	-0-			-0-	
11	0	5562	-0-	5562	15274	5562	3	N	-0-			-0-	
12	0	5015	-0-	5015	20289	5015	3	N	-0-			-0-	
01	0	5638	-0-	5638	25927	5638	3	N	-0-			-0-	
02	30811 X	4884	-0-	-25927	-0-	4884	3	N	-0-			-0-	
03	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1731	RRCID ->	278714	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	3206	PERF. 2700 - 3193	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	899 N	664	-0-	-235	-0-	664	3	N	-0-		-0-	
11	750 N	655	-0-	-95	-0-	655	3	N	-0-		-0-	
12	1023 N	725	-0-	-298	-0-	725	3	N	-0-		-0-	
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3	N	-0-		-0-	
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3	N	-0-		-0-	
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3	N	-0-		-0-	

OTIS PHILLIPS A		WELL #:		2	RRCID ->	278716	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	3154	PERF. 2758 - 3140	
10	0	1430	-0-	1430	1430	1430	3	N	-0-		-0-	
11	0	1191	-0-	1191	2621	1191	3	N	-0-		-0-	
12	0	1251	-0-	1251	3872	1251	3	N	-0-		-0-	
01	0	835	-0-	835	4707	835	3	N	-0-		-0-	
02	5682 X	975	-0-	-4707	-0-	975	3	N	-0-		-0-	
03	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3	N	-0-		-0-	

OTIS PHILLIPS		WELL #:		2	RRCID ->	278731	COMPL. DATE	06/25/2015	TOTAL DEPTH	3101	PERF. 2732 - 3085	
10	0	2730	-0-	2730	6870	2730	3	N	-0-		-0-	
11	0	3644	-0-	3644	10514	3644	3	N	-0-		-0-	
12	0	4137	-0-	4137	14651	4137	3	N	-0-		-0-	
01	0	3510	-0-	3510	18161	3510	3	N	-0-		-0-	
02	21547 X	3386	-0-	-18161	-0-	3386	3	N	-0-		-0-	
03	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3	N	-0-		-0-	

OTIS PHILLIPS		WELL #:		3	RRCID ->	278732	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2669 - 3028	
10	0	1873	-0-	1873	4112	1873	3	N	-0-		-0-	
11	0	2429	-0-	2429	6541	2429	3	N	-0-		-0-	
12	0	2321	-0-	2321	8862	2321	3	N	-0-		-0-	
01	0	2229	-0-	2229	11091	2229	3	N	-0-		-0-	
02	12987 X	1896	-0-	-11091	-0-	1896	3	N	-0-		-0-	
03	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3	N	-0-		-0-	

THOMAS, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	278745	COMPL. DATE	05/12/2015	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 2787 - 3145	
10	0	206	-0-	206	2600	206	3	N	-0-		-0-	
11	0	53	-0-	53	2653	53	3	N	-0-		-0-	
12	0	2420	-0-	2420	5073	2420	3	N	-0-		-0-	
01	0	1013	-0-	1013	6086	1013	3	N	-0-		-0-	
02	7526 X	1440	-0-	-6086	-0-	1440	3	N	-0-		-0-	
03	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-		-0-	

STEWART, A. A.		WELL #:		503	RRCID ->	278840	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2632 - 2986	
10	0	1041	-0-	1041	1041	1041	3	N	-0-		-0-	
11	0	1475	-0-	1475	2516	1475	3	N	-0-		-0-	
12	0	1430	-0-	1430	3946	1430	3	N	-0-		-0-	
01	0	1171	-0-	1171	5117	1171	3	N	-0-		-0-	
02	6333 X	1216	-0-	-5117	-0-	1216	3	N	-0-		-0-	
03	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3	N	-0-		-0-	

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1611	RRCID ->	279134	COMPL. DATE	06/22/2015	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2672 - 3155	
10	0	2169	-0-	2169	5845	2169	3	N	-0-		-0-	
11	0	3189	-0-	3189	9034	3189	3	N	-0-		-0-	
12	0	1742	-0-	1742	10776	1742	3	N	-0-		-0-	
01	0	2441	-0-	2441	13217	2441	3	N	-0-		-0-	
02	15231 X	2014	-0-	-13217	-0-	2014	3	N	-0-		-0-	
03	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1841	RRCID ->	279135	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	3074	PERF.	2560 - 2940		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1748	-0-	1748	4199	1748	3			N	-0-			-0-
11	0	1500	-0-	1500	5699	1500	3			N	-0-			-0-
12	0	1910	-0-	1910	7609	1910	3			N	-0-			-0-
01	0	1059	-0-	1059	8668	1059	3			N	-0-			-0-
02	10431 X	1763	-0-	-8668	-0-	1763	3			N	-0-			-0-
03	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1621	RRCID ->	279138	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	3191	PERF.	2671 - 3178		
10	0	524	-0-	524	524	524	3			N	-0-			-0-
11	0	522	-0-	522	1046	522	3			N	-0-			-0-
12	0	388	-0-	388	1434	388	3			N	-0-			-0-
01	0	454	-0-	454	1888	454	3			N	-0-			-0-
02	2271 X	383	-0-	-1888	-0-	383	3			N	-0-			-0-
03	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			-0-

VANDERBURG GU		WELL #:		2	RRCID ->	279269	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3601	PERF.	2992 - 3536		
10	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
02	168 N	132	-0-	-36	-0-	132	3			N	-0-			-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-			-0-

VANDERBURG GU		WELL #:		4	RRCID ->	279459	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3100 - 3330		
10	0	156	-0-	156	176	156	3			N	-0-			-0-
11	0	190	-0-	190	366	190	3			N	-0-			-0-
12	0	160	-0-	160	526	160	3			N	-0-			-0-
01	0	171	-0-	171	697	171	3			N	-0-			-0-
02	829 X	132	-0-	-697	-0-	132	3			N	-0-			-0-
03	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1612	RRCID ->	279513	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	3156	PERF.	2794 - 3156		
10	0	679	-0-	679	1654	679	3			N	-0-			-0-
11	0	1043	-0-	1043	2697	1043	3			N	-0-			-0-
12	0	572	-0-	572	3269	572	3			N	-0-			-0-
01	0	908	-0-	908	4177	908	3			N	-0-			-0-
02	4738 X	561	-0-	-4177	-0-	561	3			N	-0-			-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1613	RRCID ->	279516	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2862 - 3218		
10	0	509	-0-	509	509	509	3			N	-0-			-0-
11	0	782	-0-	782	1291	782	3			N	-0-			-0-
12	0	429	-0-	429	1720	429	3			N	-0-			-0-
01	0	681	-0-	681	2401	681	3			N	-0-			-0-
02	2821 X	420	-0-	-2401	-0-	420	3			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1752	RRCID ->	279549	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	2969	PERF.	2520 - 2969		
10	0	4008	-0-	4008	4008	4008	3			N	-0-			-0-
11	0	5183	-0-	5183	9191	5183	3			N	-0-			-0-
12	0	3494	-0-	3494	12685	3494	3			N	-0-			-0-
01	0	2984	-0-	2984	15669	2984	3			N	-0-			-0-
02	17406 X	1737	-0-	-15669	-0-	1737	3			N	-0-			-0-
03	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY KINNEY 'B'		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

KINNEY 'B'		WELL #:		3	RRCID ->	279551	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	2996	-	3774		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEY 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	279552	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3118	-	3434		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRETT		WELL #:		2	RRCID ->	279785	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	2504	-	3400		
10	0	-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
02	400 N	-0-	-0-	-400	-0-					N	-0-					-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1753	RRCID ->	279820	COMPL. DATE	01/26/2016	TOTAL DEPTH	2934	PERF.	2509	-	2934		
10	1488 N	1391	-0-	-97	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
01	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
02	1512 N	1413	-0-	-99	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
03	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1733	RRCID ->	280020	COMPL. DATE	03/24/2016	TOTAL DEPTH	3183	PERF.	2755	-	3183		
10	0	111	-0-	111	111	111	3			N	-0-					-0-
11	0	688	-0-	688	799	688	3			N	-0-					-0-
12	0	511	-0-	511	1310	511	3			N	-0-					-0-
01	0	542	-0-	542	1852	542	3			N	-0-					-0-
02	2190 N	338	-0-	-1852	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	496 N	54	-0-	-442	-0-	54	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1842	RRCID ->	280024	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	2909	PERF.	2520	-	2909		
10	1333 N	956	-0-	-377	-0-	956	3			N	-0-					-0-
11	1200 N	1049	-0-	-151	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
12	1271 N	956	-0-	-315	-0-	956	3			N	-0-					-0-
01	961 N	821	-0-	-140	-0-	821	3			N	-0-					-0-
02	980 N	731	-0-	-249	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1843	RRCID ->	280038	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2648	-	2987		
10	0	2138	-0-	2138	2138	2138	3			N	-0-					-0-
11	0	2806	-0-	2806	4944	2806	3			N	-0-					-0-
12	0	2211	-0-	2211	7155	2211	3			N	-0-					-0-
01	0	1865	-0-	1865	9020	1865	3			N	-0-					-0-
02	10591 X	1571	-0-	-9020	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
03	2914 X	2073	-0-	-841	-0-	2073	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY FIELDS		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY FIELDS		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 638486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
		WELL #: 10		RRCID -> 280049		COMPL. DATE 11/30/1981		TOTAL DEPTH 3382		PERF. 2740		-		3360		
10	961 N	888	-0-	-73	-0-	888	3			N	-0-					-0-
11	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	868 N	787	-0-	-81	-0-	787	3			N	-0-					-0-
03	961 N	888	-0-	-73	-0-	888	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1632		RRCID -> 280055		COMPL. DATE 03/03/2016		TOTAL DEPTH 3222		PERF. 2773		-		3041		
10	0	1400	-0-	1400	1400	1400	3			N	-0-					-0-
11	0	2320	-0-	2320	3720	2320	3			N	-0-					-0-
12	0	1599	-0-	1599	5319	1599	3			N	-0-					-0-
01	0	2133	-0-	2133	7452	2133	3			N	-0-					-0-
02	9039 X	1587	-0-	-7452	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
03	2387 X	2171	-0-	-216	-0-	2171	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1851		RRCID -> 280066		COMPL. DATE 03/14/2016		TOTAL DEPTH 3061		PERF. 2659		-		3052		
10	1581 N	1160	-0-	-421	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
01	1147 N	1091	-0-	-56	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
02	1344 N	897	-0-	-447	-0-	897	3			N	-0-					-0-
03	1364 N	1289	-0-	-75	-0-	1289	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1622		RRCID -> 280089		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 3144		PERF. 2791		-		3028		
10	496 N	355	-0-	-141	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	496 N	299	-0-	-197	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	448 N	293	-0-	-155	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1991		RRCID -> 280128		COMPL. DATE 03/24/2016		TOTAL DEPTH 2996		PERF. 2604		-		2932		
10	0	1534	-0-	1534	1534	1534	3			N	-0-					-0-
11	0	2039	-0-	2039	3573	2039	3			N	-0-					-0-
12	0	1886	-0-	1886	5459	1886	3			N	-0-					-0-
01	0	756	-0-	756	6215	756	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	1659	-0-	-1141	5074	1659	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	2011	-0-	-1089	3985	2011	3			N	-0-					-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1743		RRCID -> 280416		COMPL. DATE 03/23/2016		TOTAL DEPTH 2980		PERF. 2578		-		2980		
10	0	603	-0-	603	603	603	3			N	-0-					-0-
11	0	927	-0-	927	1530	927	3			N	-0-					-0-
12	0	784	-0-	784	2314	784	3			N	-0-					-0-
01	0	552	-0-	552	2866	552	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	482	-0-	-2318	548	482	3			N	-0-					-0-
03	1265 N	717	-0-	-548	-0-	717	3			N	-0-					-0-

STEWART, A. A.		WELL #: 403		RRCID -> 283390		COMPL. DATE 09/12/2017		TOTAL DEPTH 3021		PERF. 2593		-		3021		
10	0	648	-0-	648	648	648	3			N	-0-					-0-
11	0	1047	-0-	1047	1695	1047	3			N	-0-					-0-
12	0	939	-0-	939	2634	939	3			N	-0-					-0-
01	0	851	-0-	851	3485	851	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	689	-0-	-2111	1374	689	3			N	-0-					-0-
03	2437 N	1063	-0-	-1374	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
OTIS PHILLIPS		WELL #:		4	RRCID ->	283638	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3106	PERF. 2696 -	3106
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2139 N	929	-0-	-1210	-0-	929	3		N	-0-		-0-
11	1980 N	1768	-0-	-212	-0-	1768	3		N	-0-		-0-
12	1953 N	1773	-0-	-180	-0-	1773	3		N	-0-		-0-
01	930 N	730	-0-	-200	-0-	730	3		N	-0-		-0-
02	1652 N	1508	-0-	-144	-0-	1508	3		N	-0-		-0-
03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3		N	-0-		-0-

KEMPSON		WELL #:		404	RRCID ->	283666	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	3027	PERF. 2593 -	3027
10	0	1062	-0-	1062	1062	1062	3		N	-0-		-0-
11	0	1314	-0-	1314	2376	1314	3		N	-0-		-0-
12	0	1314	-0-	1314	3690	1314	3		N	-0-		-0-
01	0	1101	-0-	1101	4791	1101	3		N	-0-		-0-
02	2800 N	1023	-0-	-1777	3014	1023	3		N	-0-		-0-
03	3100 N	1281	-0-	-1819	1195	1281	3		N	-0-		-0-

KEMPSON		WELL #:		304	RRCID ->	283673	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	3146	PERF. 2669 -	3074
10	0	1045	-0-	1045	1045	1045	3		N	-0-		-0-
11	0	2420	-0-	2420	3465	2420	3		N	-0-		-0-
12	0	2061	-0-	2061	5526	2061	3		N	-0-		-0-
01	0	2139	-0-	2139	7665	2139	3		N	-0-		-0-
02	9724 X	2059	-0-	-7665	-0-	2059	3		N	-0-		-0-
03	2511 X	2385	-0-	-126	-0-	2385	3		N	-0-		-0-

OTIS PHILLIPS B		WELL #:		3	RRCID ->	283892	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3039	PERF. 2652 -	3039
10	2232 N	1468	-0-	-764	-0-	1468	3		N	-0-		-0-
11	2100 N	2041	-0-	-59	-0-	2041	3		N	-0-		-0-
12	2108 N	2040	-0-	-68	-0-	2040	3		N	-0-		-0-
01	1457 N	812	-0-	-645	-0-	812	3		N	-0-		-0-
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3		N	-0-		-0-
03	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3		N	-0-		-0-

RUBERT		WELL #:		5191	RRCID ->	284081	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2815 -	3171
10	620 N	124	-0-	-496	-0-	124	3		N	-0-		-0-
11	540 N	68	-0-	-472	-0-	68	3		N	-0-		-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-		-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-		-0-
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-		-0-
03	527 N	404	-0-	-123	-0-	404	3		N	-0-		-0-

FOWLSTON		WELL #:		2239	RRCID ->	292575	COMPL. DATE	03/18/2022	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2820 -	3156
10	4247 X	1134	-0-	-3113	-0-	1134	3		N	-0-		-0-
11	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	3		N	-0-		-0-
12	4247 X	3744	-0-	-503	-0-	3744	3		N	-0-		-0-
01	4247 X	3474	-0-	-773	-0-	3474	3		N	-0-		-0-
02	3836 X	2968	-0-	-868	-0-	2968	3		N	-0-		-0-
03	4247 X	1128	-0-	-3119	-0-	1128	3		N	-0-		-0-

COFFEE H		WELL #:		3237	RRCID ->	292636	COMPL. DATE	02/13/2022	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2792 -	3143
10	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3		N	-0-		-0-
11	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3		N	-0-		-0-
12	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3		N	-0-		-0-
01	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3		N	-0-		-0-
02	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3		N	-0-		-0-
03	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PASH ENERGY, INC.				642961							
BURNETT				WELL #: 1093	RRCID -> 070667	COMPL. DATE 02/25/1977	TOTAL DEPTH	2921	PERF. 2458	-	2810
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	1558	-0-	1558	2213	1558	2				-0-
11	0	1517	-0-	1517	3730	1517	2				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	3730						-0-
01	0	108	-0-	108	3838	108	2				-0-
02	5000 X	1162	-0-	-3838	-0-	1162	2				-0-
03	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2				-0-

PETCO ENERGY CORPORATION				657795	RRCID -> 023072		COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
WORLEY				WELL #: 69							
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2				-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2				-0-
12	0	25	-0-	25	25	25	2				-0-
01	0	24	-0-	24	49	24	2				-0-
02	69 N	20	-0-	-49	-0-	20	2				-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2				-0-

ARCHER, W. C.				WELL #: 1	RRCID -> 023981	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1				-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1				-0-
12	0	5	-0-	5	5	5	1				-0-
01	0	5	-0-	5	10	5	1				-0-
02	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	1				-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1				-0-

MELTON				WELL #: B 2	RRCID -> 024585	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2				-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2				-0-
12	0	116	-0-	116	116	116	2				-0-
01	0	57	-0-	57	173	57	2				-0-
02	294 N	121	-0-	-173	-0-	121	2				-0-
*03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2				-0-

JACKSON, WM.				WELL #: 5	RRCID -> 024626	COMPL. DATE 02/25/2017	TOTAL DEPTH	2951	PERF. 2774	-	2922
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE DEER TOWNSHIP				WELL #: 1	RRCID -> 025412	COMPL. DATE 12/00/1955	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2574	-	2850
10	1581 N	757	-0-	-824	-0-	757	2				-0-
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2				-0-
12	0	1142	-0-	1142	1142	1142	2				-0-
01	0	294	-0-	294	1436	294	2				-0-
02	2266 N	830	-0-	-1436	-0-	830	2				-0-
03	1147 N	1014	-0-	-133	-0-	1014	2				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PETCO ENERGY CORPORATION		//CONT.//		657795									
WORLEY		WELL #:		31	RRCID ->	025779	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
12	0	75	-0-	75	75	75	2		N	-0-			-0-
01	0	75	-0-	75	150	75	2		N	-0-			-0-
02	225 N	75	-0-	-150	-0-	75	2		N	-0-			-0-
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-

BOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	139539	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	2692 - 3105	
10	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
12	0	239	-0-	239	239	239	2		N	-0-			-0-
01	0	42	-0-	42	281	42	2		N	-0-			-0-
02	327 N	46	-0-	-281	-0-	46	2		N	-0-			-0-
03	248 N	165	-0-	-83	-0-	165	2		N	-0-			-0-

PETRO HALEY		WELL #:		1	RRCID ->	142375	COMPL. DATE	08/31/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2950 - 3100	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC		WELL #:		2	RRCID ->	023025	COMPL. DATE	03/27/1936	TOTAL DEPTH	2868	PERF.	N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCULLOUGH		WELL #:		E 1	RRCID ->	023030	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORLEY, P. A. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	023048	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	2558 X	1304	-0-	-1254	-0-	1304	3		N	-0-			-0-
11	0	1134	-0-	1134	1134	1134	3		N	-0-			-0-
12	0	773	-0-	773	1907	773	3		N	-0-			-0-
01	2615 X	708	-0-	-1907	-0-	708	3		N	-0-			-0-
02	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097									
SEIBER		WELL #:		1	RRCID ->	023245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRITAIN-WEYMOUTH		WELL #:		5006	RRCID ->	023274	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	2420	PERF.	N/A	
10	1155 X	589	-0-	-566	-0-	589	3			N	-0-		-0-
11	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-		-0-
12	0	533	-0-	533	533	533	3			N	-0-		-0-
01	1038 X	505	-0-	-533	-0-	505	3			N	-0-		-0-
02	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEYMOUTH, C. E.		WELL #:		9082	RRCID ->	023275	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	675 X	356	-0-	-319	-0-	356	3			N	-0-		-0-
11	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-		-0-
12	0	332	-0-	332	332	332	3			N	-0-		-0-
01	643 X	311	-0-	-332	-0-	311	3			N	-0-		-0-
*02	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEYMOUTH, C. E.		WELL #:		1020	RRCID ->	023276	COMPL. DATE	07/31/1972	TOTAL DEPTH	2852	PERF.	N/A	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STORM		WELL #:		1	RRCID ->	023663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT		-0-

JAMESON		WELL #:		1	RRCID ->	023833	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-		-0-
11	0	245	-0-	245	245	245	3			N	-0-		-0-
12	0	265	-0-	265	510	265	3			N	-0-		-0-
01	882 N	372	-0-	-510	-0-	372	3			N	-0-		-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STATE OF TEXAS A		WELL #:		1	RRCID ->	023939	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2182 - 2445	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097									
STATE OF TEXAS A		WELL #:		2	RRCID ->	023940	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2806	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEATHERLY /BH/		WELL #:		A 3	RRCID ->	023944	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEATHERLY		WELL #:		C 4	RRCID ->	023945	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3180	PERF. N/A		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEATHERLY -C-		WELL #:		5	RRCID ->	023946	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEATHERLY -C-		WELL #:		27	RRCID ->	023948	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	024294	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	2938	PERF. 2723 - 2919		
10	1096 X	553	-0-	-543	-0-	553	3		N	-0-			-0-
11	0	516	-0-	516	-0-	516	3		N	-0-			-0-
12	0	624	-0-	624	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
01	1756 X	616	-0-	-1140	-0-	616	3		N	-0-			-0-
02	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAUER		WELL #:		1	RRCID ->	024296	COMPL. DATE	06/01/1938	TOTAL DEPTH	3115	PERF. N/A		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST										//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
PONDEROSA TX OPERATING LLC										//CONT.// 670097							
BEDNORZ ESTATE										WELL #: 1		RRCID -> 024323		COMPL. DATE 06/09/1934		TOTAL DEPTH 2759 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PREMIER -A-										WELL #: 4		RRCID -> 024479		COMPL. DATE 07/10/1962		TOTAL DEPTH 3336 PERF. 2294 - 3081	
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BURNETT-GATES										WELL #: 9		RRCID -> 024589		COMPL. DATE 11/23/1941		TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A	
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FINLEY, B. E.										WELL #: 20		RRCID -> 024603		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	578 X	296	-0-	-282	-0-	296	3			N	-0-					-0-	
11	0	328	-0-	328	-0-	328	3			N	-0-					-0-	
12	0	287	-0-	287	-0-	615	287	3		N	-0-					-0-	
01	913 X	298	-0-	-615	-0-	-298	3			N	-0-					-0-	
02	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

STATE -A-										WELL #: A 8		RRCID -> 024637		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

STATE -A-										WELL #: A 38		RRCID -> 024639		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BINKLEY, O. E.										WELL #: 3		RRCID -> 024640		COMPL. DATE 12/14/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	230 X	130	-0-	-100	-0-	130	3			N	-0-					-0-	
11	0	144	-0-	144	-0-	144	144	3		N	-0-					-0-	
12	0	107	-0-	107	-0-	251	107	3		N	-0-					-0-	
01	327 X	76	-0-	-251	-0-	-76	3			N	-0-					-0-	
02	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097							
BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	024700	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	595 X	322	-0-	-273	-0-	322	3	N	-0-		-0-
11	0	327	-0-	327	327	327	3	N	-0-		-0-
12	0	311	-0-	311	638	311	3	N	-0-		-0-
01	1000 X	362	-0-	-638	-0-	362	3	N	-0-		-0-
02	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	025256	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SALLY		WELL #:		1	RRCID ->	025271	COMPL. DATE	12/19/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	3266 X	1111	-0-	-2155	-0-	1111	3	N	-0-		-0-
11	0	1060	-0-	1060	1060	1060	3	N	-0-		-0-
12	0	1072	-0-	1072	2132	1072	3	N	-0-		-0-
01	3196 X	1064	-0-	-2132	-0-	1064	3	N	-0-		-0-
02	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	3	N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNETT -H-		WELL #:		1	RRCID ->	025320	COMPL. DATE	12/07/1925	TOTAL DEPTH	2996	PERF. N/A
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOST		WELL #:		1	RRCID ->	025426	COMPL. DATE	08/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	2233 N	895	-0-	-1338	-0-	895	3	N	-0-		-0-
11	0	863	-0-	863	863	863	3	N	-0-		-0-
12	0	885	-0-	885	1748	885	3	N	-0-		-0-
01	2585 N	837	-0-	-1748	-0-	837	3	N	-0-		-0-
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNETT -R-		WELL #:		6	RRCID ->	025712	COMPL. DATE	02/01/1937	TOTAL DEPTH	2965	PERF. N/A
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE -A-		WELL #:		A 10	RRCID ->	034543	COMPL. DATE	10/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2346			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097										
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	041320	COMPL. DATE	07/09/1966	TOTAL DEPTH	2830	PERF. 2314 - 2620			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1486 X	524	-0-	-962	-0-	524	3			N	-0-			-0-
11	0	470	-0-	470	470	470	3			N	-0-			-0-
12	0	471	-0-	471	941	471	3			N	-0-			-0-
01	1375 X	434	-0-	-941	-0-	434	3			N	-0-			-0-
02	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUSTED		WELL #:		3	RRCID ->	042929	COMPL. DATE	06/22/1967	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2669 - 2864			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	043039	COMPL. DATE	11/24/1967	TOTAL DEPTH	2941	PERF. 2848 - 2895			
10	528 X	255	-0-	-273	-0-	255	3			N	-0-			-0-
11	0	245	-0-	245	245	245	3			N	-0-			-0-
12	0	251	-0-	251	496	251	3			N	-0-			-0-
01	751 X	255	-0-	-496	-0-	255	3			N	-0-			-0-
02	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT -R-		WELL #:		8A	RRCID ->	046184	COMPL. DATE	05/07/1969	TOTAL DEPTH	2885	PERF. 2527 - 2882			
10	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			-0-
11	0	295	-0-	295	295	295	3			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	295					N	-0-			-0-
01	295 X	-0-	-0-	-295	-0-					N	-0-			-0-
02	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT ESTATE -107-		WELL #:		1	RRCID ->	051385	COMPL. DATE	06/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2450 - 3020			
10	14B DENY	792	-0-	792	1710	792	3			N	-0-			-0-
11	0	272	-0-	272	1982	272	3			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	1982					N	-0-			-0-
01	1982 X	-0-	-0-	-1982	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LATHAM		WELL #:		1	RRCID ->	051809	COMPL. DATE	01/10/1970	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2450 - 2696			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	080249	COMPL. DATE	05/15/1975	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2550 - 2650			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
SOUTH JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	080250	COMPL. DATE	10/15/1965	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2550 - 2650	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1478 X	435	-0-	-1043	-0-	435	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	402	-0-	402	402	402	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	458	-0-	458	860	458	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1474 X	614	-0-	-860	-0-	614	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

EAST JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	080251	COMPL. DATE	06/07/1929	TOTAL DEPTH	3100	PERF. N/A	
10	805 X	373	-0-	-432	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	313	-0-	313	313	313	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	303	-0-	303	616	303	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	918 X	302	-0-	-616	-0-	302	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	082342	COMPL. DATE	03/10/1979	TOTAL DEPTH	2620	PERF. 2450 - 2560	
10	507 X	281	-0-	-226	-0-	281	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	281	-0-	281	281	281	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	246	-0-	246	527	246	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	847 X	320	-0-	-527	-0-	320	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BOWERS		WELL #:		4	RRCID ->	087655	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	2620	PERF. 2450 - 2560	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BOWERS, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->	094609	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2582 - 2704	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HARBERT		WELL #:		1	RRCID ->	100225	COMPL. DATE	04/24/1982	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3218 - 3240	
10	379 X	195	-0-	-184	-0-	195	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	181	-0-	181	181	181	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	159	-0-	159	340	159	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	535 X	195	-0-	-340	-0-	195	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	102937	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 2300 - 2620	
10	1088 X	293	-0-	-795	-0-	293	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	731	-0-	731	731	731	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	639	-0-	639	1370	639	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1986 X	616	-0-	-1370	-0-	616	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER		
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
WEATHERLY -C-		WELL #:		22 R	RRCID ->	105928	COMPL. DATE	04/11/1983	TOTAL DEPTH	2677	PERF.	2419 - 2520
M	O	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEITHOLT		WELL #:		2	RRCID ->	122673	COMPL. DATE	10/12/1986	TOTAL DEPTH	3463	PERF.	2520 - 3050
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SNEED -B-		WELL #:		1	RRCID ->	125266	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2526 - 2638
10		3226 X	1126	-0-	-2100	-0-	1126 3		N	-0-		-0-
11		0	992	-0-	992	-0-	992 3		N	-0-		-0-
12		0	239	-0-	239	1231	239 3		N	-0-		-0-
01		2194 X	963	-0-	-1231	-0-	963 3		N	-0-		-0-
02		953 X	953	-0-	-0-	-0-	953 3		N	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	134565	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	3072	PERF.	2720 - 2854
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		18	RRCID ->	137731	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2540 - 2746
10		298 X	89	-0-	-209	-0-	89 3		N	-0-		-0-
11		0	82	-0-	82	-0-	82 3		N	-0-		-0-
12		0	49	-0-	49	131	49 3		N	-0-		-0-
01		193 X	62	-0-	-131	-0-	62 3		N	-0-		-0-
02		48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COFFEE		WELL #:		3	RRCID ->	138941	COMPL. DATE	10/26/1990	TOTAL DEPTH	3641	PERF.	2558 - 2780
10		3412 X	763	-0-	-2649	-0-	763 3		N	-0-		-0-
11		0	1237	-0-	1237	1237	1237 3		N	-0-		-0-
12		0	1207	-0-	1207	2444	1207 3		N	-0-		-0-
01		3715 X	1271	-0-	-2444	-0-	1271 3		N	-0-		-0-
02		1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3		N	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEIBER		WELL #:		8	RRCID ->	142381	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2650 - 3415
10		10606 X	2437	-0-	-8169	-0-	2437 3		N	-0-		-0-
11		0	4221	-0-	4221	4221	4221 3		N	-0-		-0-
12		0	3499	-0-	3499	7720	3499 3		N	-0-		-0-
01		12013 X	4293	-0-	-7720	-0-	4293 3		N	-0-		-0-
02		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761 3		N	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097							
BURNETT, R.		WELL #:		38	RRCID ->	142432	COMPL. DATE	07/21/1992	TOTAL DEPTH	3192	PERF. 2636 - 2847
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	3	N	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT	-0-	

POWELL -C-		WELL #:		12	RRCID ->	142433	COMPL. DATE	08/15/1992	TOTAL DEPTH	2976	PERF. 2425 - 2663
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

POWELL -D-		WELL #:		38	RRCID ->	142437	COMPL. DATE	08/15/1992	TOTAL DEPTH	3019	PERF. 2337 - 3019
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAUER		WELL #:		2	RRCID ->	145141	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2700 - 2900
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PATTON-PURVIANCE		WELL #:		5	RRCID ->	145553	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3012	PERF. 2843 - 3012
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MOODY, VICTOR		WELL #:		11	RRCID ->	146325	COMPL. DATE	07/07/1993	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2388 - 3884
10	1079 X	346	-0-	-733	-0-	346	3	N	-0-	-0-	
11	0	212	-0-	212	212	212	3	N	-0-	-0-	
12	0	186	-0-	186	398	186	3	N	-0-	-0-	
01	605 X	207	-0-	-398	-0-	207	3	N	-0-	-0-	
02	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCLAUGHLIN		WELL #:		19	RRCID ->	146326	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 2974 - 3120
10	288 X	81	-0-	-207	-0-	81	3	N	-0-	-0-	
11	0	82	-0-	82	82	82	3	N	-0-	-0-	
12	0	72	-0-	72	154	72	3	N	-0-	-0-	
01	212 X	58	-0-	-154	-0-	58	3	N	-0-	-0-	
02	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
SNEED C		WELL #:		2	RRCID ->	156445	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	3014	PERF. 2748 - 2970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1113 X	351	-0-	-762	-0-	351 3		N	-0-		-0-
11		0	360	-0-	360	360	360 3		N	-0-		-0-
12		0	413	-0-	413	773	413 3		N	-0-		-0-
01		1166 X	393	-0-	-773	-0-	393 3		N	-0-		-0-
02		338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNETT RH		WELL #:		2	RRCID ->	156713	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2673 - 2768	
10		56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-		-0-
11		0	32	-0-	32	32	32 3		N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	32			N	-0-		-0-
01		32 X	-0-	-0-	-32	-0-			N	-0-		-0-
02		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILDRETH		WELL #:		1	RRCID ->	162785	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	2695	PERF. 2411 - 2695	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LATHAM		WELL #:		2	RRCID ->	163306	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	3469	PERF. 2479 - 3340	
10		1516 X	527	-0-	-989	-0-	527 3		N	-0-		-0-
11		0	570	-0-	570	570	570 3		N	-0-		-0-
12		0	472	-0-	472	1042	472 3		N	-0-		-0-
01		1547 X	505	-0-	-1042	-0-	505 3		N	-0-		-0-
02		472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRUTCHFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	165742	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2752	PERF. 2494 - 2686	
10		801 X	262	-0-	-539	-0-	262 3		N	-0-		-0-
11		0	245	-0-	245	245	245 3		N	-0-		-0-
12		0	258	-0-	258	503	258 3		N	-0-		-0-
01		750 X	247	-0-	-503	-0-	247 3		N	-0-		-0-
02		228 X	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEIBER		WELL #:		1R	RRCID ->	171706	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3015	PERF. 2656 - 3015	
10		1147 X	312	-0-	-835	-0-	312 3		N	-0-		-0-
11		0	428	-0-	428	428	428 3		N	-0-		-0-
12		0	330	-0-	330	758	330 3		N	-0-		-0-
01		1135 X	377	-0-	-758	-0-	377 3		N	-0-		-0-
02		358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLARK		WELL #:		3	RRCID ->	175033	COMPL. DATE	09/02/1999	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2930 - 3250	
10		1688 X	553	-0-	-1135	-0-	553 3		N	-0-		-0-
11		0	516	-0-	516	516	516 3		N	-0-		-0-
12		0	624	-0-	624	1140	624 3		N	-0-		-0-
01		1756 X	616	-0-	-1140	-0-	616 3		N	-0-		-0-
02		614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097											
ARCHER		WELL #:		2	RRCID ->	196649	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3348 - 3420			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUCKABY		WELL #:		5	RRCID ->	269036	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2498 - 2800			
10	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-				-0-
11	0	520	-0-	520	-0-	520	3			N	-0-				-0-
12	0	509	-0-	509	-0-	1029	3			N	-0-				-0-
01	1642 X	613	-0-	-1029	-0-	613	3			N	-0-				-0-
02	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	024648	COMPL. DATE	12/06/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	023068	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	0	648	-0-	648	-0-	1724	3			N	-0-				-0-
11	0	904	-0-	904	-0-	2628	3			N	-0-				-0-
12	0	900	-0-	900	-0-	3528	3			N	-0-				-0-
01	0	887	-0-	887	-0-	4415	3			N	-0-				-0-
02	5205 X	790	-0-	-4415	-0-	790	3			N	-0-				-0-
03	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-				-0-

MCMURTY		WELL #:		1	RRCID ->	023768	COMPL. DATE	11/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	0	120	-0-	120	-0-	234	3			N	-0-				28
11	0	115	-0-	115	-0-	349	3			N	-0-				28
12	0	117	-0-	117	-0-	466	3			N	-0-				28
01	0	114	-0-	114	-0-	580	3			N	-0-				28
02	680 X	100	-0-	-580	-0-	100	3			N	-0-				28
03	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-				28

MEAKER		WELL #:		2	RRCID ->	024012	COMPL. DATE	05/08/1960	TOTAL DEPTH	3153	PERF.	N/A			
10	0	424	-0-	424	-0-	424	3			N	-0-				-0-
11	0	456	-0-	456	-0-	880	3			N	-0-				-0-
12	0	564	-0-	564	-0-	1444	3			N	-0-				-0-
01	0	564	-0-	564	-0-	2008	3			N	-0-				-0-
02	2537 X	529	-0-	-2008	-0-	529	3			N	-0-				-0-
03	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634									
JEWEL		WELL #:		1	RRCID ->	024690	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3110	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1359	-0-	1359	2692	1359	3		N	-0-			-0-
11	0	1147	-0-	1147	3839	1147	3		N	-0-			-0-
12	0	1040	-0-	1040	4879	1040	3		N	-0-			-0-
01	0	1559	-0-	1559	6438	1559	3		N	-0-			-0-
02	7580 X	1142	-0-	-6438	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
03	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3		N	-0-			-0-

WHITTENBURG G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	057534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2710 -	2721	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOVE		WELL #:		2	RRCID ->	062217	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL DEPTH	3537	PERF. 3415 -	3537	
10	0	165	-0-	165	472	165	3		N	-0-			-0-
11	0	124	-0-	124	596	124	3		N	-0-			-0-
12	0	344	-0-	344	940	344	3		N	-0-			-0-
01	0	78	-0-	78	1018	78	3		N	-0-			-0-
02	1183 X	165	-0-	-1018	-0-	165	3		N	-0-			-0-
03	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-

NEVENHEIM		WELL #:		1-R	RRCID ->	139379	COMPL. DATE	07/07/1991	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3494 -	3602	
10	0	330	-0-	330	401	330	3		N	-0-			-0-
11	0	130	-0-	130	531	130	3		N	-0-			-0-
12	0	560	-0-	560	1091	560	3		N	-0-			-0-
01	0	380	-0-	380	1471	380	3		N	-0-			-0-
02	1856 X	385	-0-	-1471	-0-	385	3		N	-0-			-0-
03	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-

VAUGHAN FARMS		WELL #:		1243	RRCID ->	182440	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	3562	PERF. 3386 -	3562	
10	0	12	-0-	12	30	12	3		N	-0-			-0-
11	0	8	-0-	8	38	8	3		N	-0-			-0-
12	0	22	-0-	22	60	22	3		N	-0-			-0-
01	68 X	8	-0-	-60	-0-	8	3		N	-0-			-0-
02	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-

PAN ROYALTY		WELL #:		1109	RRCID ->	193436	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3021 -	3260	
10	0	3501	-0-	3501	3501	3501	3		N	-0-			-0-
11	0	3503	-0-	3503	7004	3503	3		N	-0-			-0-
12	0	3356	-0-	3356	10360	3356	3		N	-0-			-0-
01	13887 X	3527	-0-	-10360	-0-	3527	3		N	-0-			-0-
02	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3		N	-0-			-0-
03	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3		N	-0-			-0-

AVERY		WELL #:		1	RRCID ->	223686	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	3635	PERF. 3455 -	3635	
10	0	1599	-0-	1599	3137	1599	3		N	-0-			192
11	0	2588	-0-	2588	5725	2588	3		N	-0-			192
12	0	3015	-0-	3015	8740	3015	3		N	-0-			192
01	0	1469	-0-	1469	10209	1469	3		N	-0-			192
02	13207 X	2998	-0-	-10209	-0-	2998	3		N	-0-			192
03	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			192

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC				684641									
BRENT				WELL #: 1099	RRCID -> 212643	COMPL. DATE 10/20/2005	TOTAL DEPTH 3396	PERF. 2898	- 3396				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	1346	-0-	1346	1346	673	1	673	3	N	-0-		-0-
11	0	1166	-0-	1166	2512	583	1	583	3	N	-0-		-0-
12	0	1150	-0-	1150	3662	575	1	575	3	N	-0-		-0-
01	0	1598	-0-	1598	5260	799	1	799	3	N	-0-		-0-
02	6195 X	935	-0-	-5260	-0-	468	1	467	3	N	-0-		-0-
03	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	784	1	784	3	N	-0-		-0-

RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 219076	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH 3575	PERF. 3373	- 3575				
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-		-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-		-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-		-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-		-0-
03	217 N	69	-0-	-148	-0-	69	3			N	-0-		-0-

BOSE				WELL #: 1	RRCID -> 225535	COMPL. DATE 02/12/2007	TOTAL DEPTH 3640	PERF. 3382	- 3640				
10	0	737	-0-	737	1474	737	3			N	-0-		-0-
11	0	441	-0-	441	1915	441	3			N	-0-		-0-
12	0	125	-0-	125	2040	125	3			N	-0-		-0-
01	0	849	-0-	849	2889	849	3			N	-0-		-0-
02	3651 X	762	-0-	-2889	-0-	762	3			N	-0-		-0-
03	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-		-0-

HERRMANN				WELL #: 1	RRCID -> 230465	COMPL. DATE 06/28/2007	TOTAL DEPTH 3163	PERF. 2820	- 3163				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DENNY				WELL #: 1	RRCID -> 230467	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 3601	PERF. 3372	- 3557				
10	0	737	-0-	737	1473	737	3			N	-0-		-0-
11	0	441	-0-	441	1914	441	3			N	-0-		-0-
12	0	125	-0-	125	2039	125	3			N	-0-		-0-
01	0	849	-0-	849	2888	849	3			N	-0-		-0-
02	3650 X	762	-0-	-2888	-0-	762	3			N	-0-		-0-
03	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-		-0-

BLACKBURN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 244489	COMPL. DATE 09/19/2008	TOTAL DEPTH 3628	PERF. 3361	- 3628				
10	0	934	-0-	934	1670	934	3			N	-0-		-0-
11	0	550	-0-	550	2220	550	3			N	-0-		-0-
12	0	748	-0-	748	2968	748	3			N	-0-		-0-
01	0	796	-0-	796	3764	796	3			N	-0-		-0-
02	4208 X	444	-0-	-3764	-0-	444	3			N	-0-		-0-
03	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-		-0-

BLACKBURN				WELL #: 1120	RRCID -> 244713	COMPL. DATE 07/25/2008	TOTAL DEPTH 3615	PERF. 3370	- 3615				
10	0	934	-0-	934	934	934	3			N	-0-		-0-
11	0	550	-0-	550	1484	550	3			N	-0-		-0-
12	0	748	-0-	748	2232	748	3			N	-0-		-0-
01	0	796	-0-	796	3028	796	3			N	-0-		-0-
02	3473 X	445	-0-	-3028	-0-	445	3			N	-0-		-0-
03	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC												
BARRETT												
WELL #: 135 RRCID -> 250005 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3365 - 3570												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-
11		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-
12		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-
01		744 N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-
02		644 N	554	-0-	-90	-0-	554	3			N	-0-
03		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-

COLE												
WELL #: 1323 RRCID -> 250091 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3180 - 3326												
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0	832	-0-	832	832	832	3			N	-0-
01		0	784	-0-	784	1616	784	3			N	-0-
02		1760 X	144	-0-	-1616	-0-	144	3			N	-0-
03		785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-

MAGGIE MAY												
WELL #: 1221 RRCID -> 250875 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3320 - 3505												
10		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-
11		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-
12		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-
01		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-
02		672 N	368	-0-	-304	-0-	368	3			N	-0-
03		744 N	248	-0-	-496	-0-	248	3			N	-0-

FIVE S RANCH												
WELL #: 1 RRCID -> 261795 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3420 - 3670												
10		0	1580	-0-	1580	2907	1580	3			N	-0-
11		0	1369	-0-	1369	4276	1369	3			N	-0-
12		0	873	-0-	873	5149	873	3			N	-0-
01		0	1430	-0-	1430	6579	1430	3			N	-0-
02		8068 X	1489	-0-	-6579	-0-	1489	3			N	-0-
03		1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-

WILLIAMS												
WELL #: 1037 RRCID -> 262537 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3340 - 3576												
10		0	729	-0-	729	1369	729	3			N	-0-
11		0	250	-0-	250	1619	250	3			N	-0-
12		0	466	-0-	466	2085	466	3			N	-0-
01		0	823	-0-	823	2908	823	3			N	-0-
02		3214 X	306	-0-	-2908	-0-	306	3			N	-0-
03		305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-

BRIAN UNIT												
WELL #: 1037 RRCID -> 262545 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3349 - 3586												
10		0	729	-0-	729	1369	729	3			N	-0-
11		0	249	-0-	249	1618	249	3			N	-0-
12		0	465	-0-	465	2083	465	3			N	-0-
01		0	823	-0-	823	2906	823	3			N	-0-
02		3212 X	306	-0-	-2906	-0-	306	3			N	-0-
03		305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-

MORTON												
WELL #: 1203 RRCID -> 263805 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2797 - 3083												
10		0	1622	-0-	1622	4386	1622	3			N	-0-
11		0	1313	-0-	1313	5699	1313	3			N	-0-
12		0	241	-0-	241	5940	241	3			N	-0-
01		0	891	-0-	891	6831	891	3			N	-0-
02		7957 X	1126	-0-	-6831	-0-	1126	3			N	-0-
03		1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
 SPEAKER WELL #: 1281 RRCID -> 265912 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3063 - 3360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	464	-0-	464	1027	464	3		N	-0-			-0-
11	0	60	-0-	60	1087	60	3		N	-0-			-0-
12	0	100	-0-	100	1187	100	3		N	-0-			-0-
01	0	699	-0-	699	1886	699	3		N	-0-			-0-
02	2104 X	218	-0-	-1886	-0-	218	3		N	-0-			-0-
03	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-

 MCLAIN WELL #: 1307 RRCID -> 269648 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3173 - 3310

10	0	465	-0-	465	779	465	3		N	-0-			-0-
11	1471 X	692	-0-	-779	-0-	692	3		N	-0-			-0-
12	0	724	-0-	724	724	724	3		N	-0-			-0-
01	0	664	-0-	664	1388	664	3		N	-0-			-0-
02	1974 X	586	-0-	-1388	-0-	586	3		N	-0-			-0-
03	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-

 WARDELL WELL #: 1308 RRCID -> 278252 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 3125 - 3304

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 RABCO ENERGY 687738
 JONES, C. R. A WELL #: 1 RRCID -> 023676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
11	0	26	-0-	26	26	26	3		N	-0-			-0-
12	0	19	-0-	19	45	19	3		N	-0-			-0-
01	0	14	-0-	14	59	14	3		N	-0-			-0-
02	90 X	31	-0-	-59	-0-	31	3		N	-0-			-0-
03	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-

 HUMPHRYS WELL #: 1 RRCID -> 024613 COMPL. DATE 03/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
11	0	24	-0-	24	24	24	3		N	-0-			-0-
12	0	26	-0-	26	50	26	3		N	-0-			-0-
01	0	19	-0-	19	69	19	3		N	-0-			-0-
02	93 X	24	-0-	-69	-0-	24	3		N	-0-			-0-
*03	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-

 RIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 024615 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
11	0	39	-0-	39	39	39	3		N	-0-			-0-
12	0	32	-0-	32	71	32	3		N	-0-			-0-
01	0	22	-0-	22	93	22	3		N	-0-			-0-
02	129 X	36	-0-	-93	-0-	36	3		N	-0-			-0-
*03	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
RED LINE COMPANY, LTD.				697042								
BURNETT				WELL #: 1080	RRCID -> 024287	COMPL. DATE 05/16/1931	TOTAL DEPTH 2427	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1575 X	1085	-0-	-490	-0-	1085	3		N	-0-		-0-
11	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3		N	-0-		-0-
12	0	712	-0-	712	712	712	3		N	-0-		-0-
01	0	890	-0-	890	1602	890	3		N	-0-		-0-
02	2767 X	1165	-0-	-1602	-0-	1165	3		N	-0-		-0-
*03	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 1098	RRCID -> 024289	COMPL. DATE 10/26/1930	TOTAL DEPTH 2300	PERF. N/A				
10	1372 X	945	-0-	-427	-0-	945	3		N	-0-		-0-
11	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-		-0-
12	0	620	-0-	620	620	620	3		N	-0-		-0-
01	0	775	-0-	775	1395	775	3		N	-0-		-0-
02	2409 X	1014	-0-	-1395	-0-	1014	3		N	-0-		-0-
*03	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 1100	RRCID -> 024290	COMPL. DATE 02/00/1931	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
10	2134 X	1470	-0-	-664	-0-	1470	3		N	-0-		-0-
11	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		N	-0-		-0-
12	0	965	-0-	965	965	965	3		N	-0-		-0-
01	0	1206	-0-	1206	2171	1206	3		N	-0-		-0-
02	3749 X	1578	-0-	-2171	-0-	1578	3		N	-0-		-0-
*03	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3		N	-0-		-0-

BRYAN				WELL #: 8	RRCID -> 025692	COMPL. DATE 03/28/1927	TOTAL DEPTH 3240	PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	965	-0-	965	965	965	3		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	965				N	-0-		-0-
02	965 N	-0-	-0-	-965	-0-				N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-

MCCONNELL, J. C.				WELL #: 1	RRCID -> 025721	COMPL. DATE 10/17/1931	TOTAL DEPTH 2625	PERF. N/A				
10	623 X	517	-0-	-106	-0-	517	3		N	-0-		-0-
11	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-		-0-
12	0	294	-0-	294	294	294	3		N	-0-		-0-
01	0	371	-0-	371	665	371	3		N	-0-		-0-
02	1117 X	452	-0-	-665	-0-	452	3		N	-0-		-0-
*03	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-		-0-

MCCONNELL				WELL #: E 1	RRCID -> 025731	COMPL. DATE 03/00/1935	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCCONNELL				WELL #: F 1	RRCID -> 025732	COMPL. DATE 01/00/1935	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042										
SCHAFFER		WELL #:		9	RRCID ->	025757	COMPL. DATE	12/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	434 N	202	-0-	-232	-0-	202	3			N	-0-			-0-
11	270 N	144	-0-	-126	-0-	144	3			N	-0-			-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
01	217 N	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
*03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-			-0-

COBB		WELL #:		2	RRCID ->	089630	COMPL. DATE	07/01/1980	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2510 -	2580	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEX-ELLER		WELL #:		1	RRCID ->	129794	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2735	PERF.	2588 -	2610	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	12	-0-	12	-0-	12	3			N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1	-0-	13	1	3		N	-0-			-0-
02	22 X	9	-0-	-13	-0-	9	3			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANIMAN, F. A.		WELL #:		8	RRCID ->	131738	COMPL. DATE	08/13/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2776 -	3356	
10	66 X	59	-0-	-7	-0-	59	3			N	-0-			-0-
11	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
12	0	106	-0-	106	-0-	106	3			N	-0-			-0-
01	0	97	-0-	97	-0-	203	97	3		N	-0-			-0-
02	365 X	162	-0-	-203	-0-	162	3			N	-0-			-0-
*03	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-

SAILOR		WELL #:		1	RRCID ->	141860	COMPL. DATE	05/02/1992	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2870 -	3180	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSA		WELL #:		1	RRCID ->	142275	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2744 -	3250	
10	3971 X	2004	-0-	-1967	-0-	2004	3			N	-0-			-0-
11	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-			-0-
12	0	1630	-0-	1630	-0-	1630	3			N	-0-			-0-
01	0	1993	-0-	1993	-0-	3623	1993	3		N	-0-			-0-
02	5305 X	1682	-0-	-3623	-0-	1682	3			N	-0-			-0-
*03	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-			-0-

SCHAFFER RANCH		WELL #:		295	RRCID ->	179454	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3287	PERF.	2695 -	2983	
10	614 X	471	-0-	-143	-0-	471	3			N	-0-			-0-
11	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-			-0-
12	0	427	-0-	427	-0-	427	3			N	-0-			-0-
01	0	610	-0-	610	-0-	1037	610	3		N	-0-			-0-
02	1587 X	550	-0-	-1037	-0-	550	3			N	-0-			-0-
*03	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042									
ROSA		WELL #:		3	RRCID ->	182073	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	2992	PERF.	2742 - 2896	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2433 X	1228	-0-	-1205	-0-	1228	3		N	-0-			-0-
11	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3		N	-0-			-0-
12	0	999	-0-	999	-0-	999	3		N	-0-			-0-
01	0	1221	-0-	1221	-0-	2220	1221	3	N	-0-			-0-
02	3251 X	1031	-0-	-2220	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
*03	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-			-0-

MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID ->	182444	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	2772	PERF.	2468 - 2718	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RANCH -E- & TS -D-		WELL #:		5	RRCID ->	185202	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	2980	PERF.	2406 - 2660	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHAFFER RANCH		WELL #:		296	RRCID ->	185548	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	3294	PERF.	2722 - 2961	
10	553 X	541	-0-	-12	-0-	541	3		N	-0-			-0-
11	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
12	0	305	-0-	305	-0-	305	3		N	-0-			-0-
01	0	673	-0-	673	-0-	978	673	3	N	-0-			-0-
02	1511 X	533	-0-	-978	-0-	533	3		N	-0-			-0-
*03	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-

JORDAN, D.		WELL #:		20	RRCID ->	197554	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	3129	PERF.	2864 - 2798	
10	16 X	14	-0-	-2	-0-	14	3		N	-0-			-0-
11	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	391	-0-	391	-0-	391	3		N	-0-			-0-
02	583 X	192	-0-	-391	-0-	192	3		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COBB 'A'		WELL #:		9	RRCID ->	288012	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2568 - 2748	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
RED WATER RESOURCES, INC.				697109							
HATCHER				WELL #: 1	RRCID -> 023056	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RESTORATION ENERGY LLC				703470				3042			
BURNETT-EST				WELL #: 1	RRCID -> 023963	COMPL. DATE 01/27/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BURNETT				WELL #: 2	RRCID -> 025768	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BURNETT				WELL #: 3	RRCID -> 025769	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RICHARDSON, EUGENE				707892				3016			
GRIMES				WELL #: 1	RRCID -> 024352	COMPL. DATE 07/10/1939	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RIO PETROLEUM, INC.				712840				3016			
JOHNSON, E. B.				WELL #: G 1 A	RRCID -> 024134	COMPL. DATE 03/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	620 N	496	-0-	-124	-0-	496 2		N	-0-		-0-
11	0	339	-0-	339	339	339 2		N	-0-		-0-
12	0	593	-0-	593	932	593 2		N	-0-		-0-
01	1558 N	626	-0-	-932	-0-	626 2		N	-0-		-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-		-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
S & W OIL & GAS, LLC 741661
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025753 COMPL. DATE 01/00/1937 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	41 3		N	-0-			-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 3		N	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 023074 COMPL. DATE 04/30/1961 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

10	0	1238	-0-	1238	1377	1238 2		N	-0-			-0-
11	0	1080	-0-	1080	2457	1080 2		N	-0-			-0-
12	0	1412	-0-	1412	3869	1412 2		N	-0-			-0-
01	0	1411	-0-	1411	5280	1411 2		N	-0-			-0-
02	6409 X	1129	-0-	-5280	-0-	1129 2		N	-0-			-0-
03	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-			-0-

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 023075 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A

10	0	273	-0-	273	484	273 2		N	-0-			-0-
11	0	972	-0-	972	1456	972 2		N	-0-			-0-
12	0	513	-0-	513	1969	513 2		N	-0-			-0-
01	0	1365	-0-	1365	3334	1365 2		N	-0-			-0-
02	4429 X	1095	-0-	-3334	-0-	1095 2		N	-0-			-0-
03	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-			-0-

BENNETT A WELL #: 2 RRCID -> 023083 COMPL. DATE 11/27/1942 TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A

10	0	5011	-0-	5011	10528	5011 2		N	-0-			-0-
11	0	4290	-0-	4290	14818	4290 2		N	-0-			-0-
12	0	4195	-0-	4195	19013	4195 2		N	-0-			-0-
01	0	4586	-0-	4586	23599	4586 2		N	-0-			-0-
02	27549 X	3950	-0-	-23599	-0-	3950 2		N	-0-			-0-
03	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970 2		N	-0-			-0-

BURNETT N UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 023087 COMPL. DATE 09/27/1927 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2114 - 2575

10	0	3372	-0-	3372	6488	3372 2		N	-0-			-0-
11	0	2631	-0-	2631	9119	2631 2		N	-0-			-0-
12	0	2607	-0-	2607	11726	2607 2		N	-0-			-0-
01	0	2314	-0-	2314	14040	2314 2		N	-0-			-0-
02	16358 X	2318	-0-	-14040	-0-	2318 2		N	-0-			-0-
03	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2		N	-0-			-0-

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 023090 COMPL. DATE 11/09/1927 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 2000 - 2557

10	0	1147	-0-	1147	2025	1147 2		N	-0-			-0-
11	0	760	-0-	760	2785	760 2		N	-0-			-0-
12	0	1121	-0-	1121	3906	1121 2		N	-0-			-0-
01	0	1110	-0-	1110	5016	1110 2		N	-0-			-0-
02	5855 X	839	-0-	-5016	-0-	839 2		N	-0-			-0-
03	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT				WELL #: 6	RRCID -> 023092	COMPL. DATE 11/01/1927	TOTAL DEPTH 2540	PERF. 2185	-		2540			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	1342	-0-	1342	2678	1342	2			N	-0-			-0-
11	0	1250	-0-	1250	3928	1250	2			N	-0-			-0-
12	0	1234	-0-	1234	5162	1234	2			N	-0-			-0-
01	0	1060	-0-	1060	6222	1060	2			N	-0-			-0-
02	7279 X	1057	-0-	-6222	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
03	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 7	RRCID -> 023093	COMPL. DATE 09/01/1927	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 2239	-		2600			
10	0	1231	-0-	1231	2917	1231	2			N	-0-			-0-
11	0	1621	-0-	1621	4538	1621	2			N	-0-			-0-
12	0	1707	-0-	1707	6245	1707	2			N	-0-			-0-
01	0	1696	-0-	1696	7941	1696	2			N	-0-			-0-
02	9354 X	1413	-0-	-7941	-0-	1413	2			N	-0-			-0-
03	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			-0-

BURNETT E UNIT				WELL #: 9	RRCID -> 023095	COMPL. DATE 02/27/1988	TOTAL DEPTH 2438	PERF. 2001	-		2438			
10	0	430	-0-	430	1204	430	2			N	-0-			-0-
11	0	540	-0-	540	1744	540	2			N	-0-			-0-
12	0	150	-0-	150	1894	150	2			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	1894					N	-0-			-0-
02	2566 N	672	-0-	-1894	-0-	672	2			N	-0-			-0-
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 10	RRCID -> 023096	COMPL. DATE 01/23/2013	TOTAL DEPTH 2926	PERF. 1945	-		4795			
10	0	1365	-0-	1365	1893	1365	2			N	-0-			-0-
11	0	1247	-0-	1247	3140	1247	2			N	-0-			-0-
12	0	751	-0-	751	3891	751	2			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	3891					N	-0-			-0-
02	4703 X	812	-0-	-3891	-0-	812	2			N	-0-			-0-
03	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			-0-

BURNETT X UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 023101	COMPL. DATE 06/11/1929	TOTAL DEPTH 2864	PERF. 2586	-		2864			
10	0	701	-0-	701	1394	701	2			N	-0-			-0-
11	0	643	-0-	643	2037	643	2			N	-0-			-0-
12	0	596	-0-	596	2633	596	2			N	-0-			-0-
01	0	551	-0-	551	3184	551	2			N	-0-			-0-
02	3374 X	190	-0-	-3184	-0-	190	2			N	-0-			-0-
03	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			-0-

BURNETT U UNIT				WELL #: 20	RRCID -> 023106	COMPL. DATE 03/13/1926	TOTAL DEPTH 2812	PERF. 2458	-		2732			
10	0	1241	-0-	1241	2618	1241	2			N	-0-			-0-
11	0	1140	-0-	1140	3758	1140	2			N	-0-			-0-
12	0	1569	-0-	1569	5327	1569	2			N	-0-			-0-
01	0	1069	-0-	1069	6396	1069	2			N	-0-			-0-
02	7279 X	883	-0-	-6396	-0-	883	2			N	-0-			-0-
03	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 21	RRCID -> 023107	COMPL. DATE 10/01/1929	TOTAL DEPTH 3071	PERF. 2357	-		3071			
10	0	1223	-0-	1223	1896	1223	2			N	-0-			-0-
11	0	1128	-0-	1128	3024	1128	2			N	-0-			-0-
12	0	1133	-0-	1133	4157	1133	2			N	-0-			-0-
01	0	1144	-0-	1144	5301	1144	2			N	-0-			-0-
02	6284 X	983	-0-	-5301	-0-	983	2			N	-0-			-0-
03	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT		WELL #:		22	RRCID ->	0231108	COMPL. DATE	01/31/1930	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2341 - 3000	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	457	-0-	457	870	457	2	N	-0-		-0-	
11	0	276	-0-	276	1146	276	2	N	-0-		-0-	
12	0	488	-0-	488	1634	488	2	N	-0-		-0-	
01	0	324	-0-	324	1958	324	2	N	-0-		-0-	
02	2252 X	294	-0-	-1958	-0-	294	2	N	-0-		-0-	
03	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		-0-	

BURNETT D UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	0231109	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2328 - 2750	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	1274	-0-	1274	1274	1274	2	N	-0-		-0-	
12	0	507	-0-	507	1781	507	2	N	-0-		-0-	
01	0	297	-0-	297	2078	297	2	N	-0-		-0-	
02	2682 X	604	-0-	-2078	-0-	604	2	N	-0-		-0-	
03	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-		-0-	

BURNETT Q UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	0231110	COMPL. DATE	07/09/1930	TOTAL DEPTH	2625	PERF. 2273 - 2625	
10	0	870	-0-	870	1762	870	2	N	-0-		-0-	
11	0	844	-0-	844	2606	844	2	N	-0-		-0-	
12	0	231	-0-	231	2837	231	2	N	-0-		-0-	
01	0	890	-0-	890	3727	890	2	N	-0-		-0-	
02	4431 X	704	-0-	-3727	-0-	704	2	N	-0-		-0-	
03	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		26	RRCID ->	0231112	COMPL. DATE	09/30/1930	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2196 - 2880	
10	0	541	-0-	541	618	541	2	N	-0-		-0-	
11	0	1151	-0-	1151	1769	1151	2	N	-0-		-0-	
12	0	408	-0-	408	2177	408	2	N	-0-		-0-	
01	0	764	-0-	764	2941	764	2	N	-0-		-0-	
02	3883 X	942	-0-	-2941	-0-	942	2	N	-0-		-0-	
03	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-		-0-	

BURNETT S UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	0231114	COMPL. DATE	01/18/1939	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2421 - 2760	
10	0	1998	-0-	1998	3994	1998	2	N	-0-		-0-	
11	0	1906	-0-	1906	5900	1906	2	N	-0-		-0-	
12	0	2419	-0-	2419	8319	2419	2	N	-0-		-0-	
01	0	2313	-0-	2313	10632	2313	2	N	-0-		-0-	
02	12627 X	1995	-0-	-10632	-0-	1995	2	N	-0-		-0-	
03	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		29	RRCID ->	0231115	COMPL. DATE	01/13/1931	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1983 - 2400	
10	0	1243	-0-	1243	2509	1243	2	N	-0-		-0-	
11	0	1181	-0-	1181	3690	1181	2	N	-0-		-0-	
12	0	517	-0-	517	4207	517	2	N	-0-		-0-	
01	0	1088	-0-	1088	5295	1088	2	N	-0-		-0-	
02	6219 X	924	-0-	-5295	-0-	924	2	N	-0-		-0-	
03	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	2	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		30	RRCID ->	0231116	COMPL. DATE	04/01/1939	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2586 - 2832	
10	0	544	-0-	544	1086	544	2	N	-0-		-0-	
11	0	519	-0-	519	1605	519	2	N	-0-		-0-	
12	0	477	-0-	477	2082	477	2	N	-0-		-0-	
01	0	476	-0-	476	2558	476	2	N	-0-		-0-	
02	3001 X	443	-0-	-2558	-0-	443	2	N	-0-		-0-	
03	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT P UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	023117	COMPL. DATE	05/23/1939	TOTAL DEPTH	2707	PERF. 2415 - 2707	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	1638	-0-	1638	3258	1638	2	N	-0-		-0-	
11	0	1574	-0-	1574	4832	1574	2	N	-0-		-0-	
12	0	1610	-0-	1610	6442	1610	2	N	-0-		-0-	
01	0	1619	-0-	1619	8061	1619	2	N	-0-		-0-	
02	9433 X	1372	-0-	-8061	-0-	1372	2	N	-0-		-0-	
03	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		32	RRCID ->	023118	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	3019	PERF. 2091 - 4731	
10	0	925	-0-	925	1838	925	2	N	-0-		-0-	
11	0	877	-0-	877	2715	877	2	N	-0-		-0-	
12	0	783	-0-	783	3498	783	2	N	-0-		-0-	
01	0	751	-0-	751	4249	751	2	N	-0-		-0-	
02	4890 X	641	-0-	-4249	-0-	641	2	N	-0-		-0-	
03	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-		-0-	

BURNETT J UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	023120	COMPL. DATE	07/08/1921	TOTAL DEPTH	2882	PERF. 2300 - 2704	
10	0	635	-0-	635	1264	635	2	N	-0-		-0-	
11	0	572	-0-	572	1836	572	2	N	-0-		-0-	
12	0	748	-0-	748	2584	748	2	N	-0-		-0-	
01	0	612	-0-	612	3196	612	2	N	-0-		-0-	
02	3743 X	547	-0-	-3196	-0-	547	2	N	-0-		-0-	
03	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		35	RRCID ->	023121	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 1870 - 5000	
10	0	2541	-0-	2541	4891	2541	2	N	-0-		-0-	
11	0	2529	-0-	2529	7420	2529	2	N	-0-		-0-	
12	0	2378	-0-	2378	9798	2378	2	N	-0-		-0-	
01	0	1799	-0-	1799	11597	1799	2	N	-0-		-0-	
02	13211 X	1614	-0-	-11597	-0-	1614	2	N	-0-		-0-	
03	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	N	-0-		-0-	

BURNETT AD UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	023122	COMPL. DATE	05/09/1940	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2396 - 2780	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	30	-0-	30	30	30	2	N	-0-		-0-	
12	0	323	-0-	323	353	323	2	N	-0-		-0-	
01	0	391	-0-	391	744	391	2	N	-0-		-0-	
02	1017 N	273	-0-	-744	-0-	273	2	N	-0-		-0-	
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		37	RRCID ->	023123	COMPL. DATE	10/16/2012	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 1865 - 4850	
10	0	2718	-0-	2718	5417	2718	2	N	-0-		-0-	
11	0	2636	-0-	2636	8053	2636	2	N	-0-		-0-	
12	0	2528	-0-	2528	10581	2528	2	N	-0-		-0-	
01	0	2500	-0-	2500	13081	2500	2	N	-0-		-0-	
02	2800 N	1869	-0-	-931	12150	1869	2	N	-0-		-0-	
03	3100 N	1889	-0-	-1211	10939	1889	2	N	-0-		-0-	

BURNETT M UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	023124	COMPL. DATE	10/16/1940	TOTAL DEPTH	2502	PERF. 2188 - 2502	
10	0	1602	-0-	1602	3213	1602	2	N	-0-		-0-	
11	0	1575	-0-	1575	4788	1575	2	N	-0-		-0-	
12	0	1531	-0-	1531	6319	1531	2	N	-0-		-0-	
01	0	1512	-0-	1512	7831	1512	2	N	-0-		-0-	
02	9066 X	1235	-0-	-7831	-0-	1235	2	N	-0-		-0-	
03	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT		WELL #:		39	RRCID ->	023125	COMPL. DATE	05/01/1941	TOTAL DEPTH	2575	PERF.	2291 - 2575
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	0	1656	-0-	1656	3306	1656	2	N	-0-			-0-
11	0	1360	-0-	1360	4666	1360	2	N	-0-			-0-
12	0	1654	-0-	1654	6320	1654	2	N	-0-			-0-
01	0	1584	-0-	1584	7904	1584	2	N	-0-			-0-
02	9163 X	1259	-0-	-7904	-0-	1259	2	N	-0-			-0-
03	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2	N	-0-			-0-

BURNETT O UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	023126	COMPL. DATE	06/20/1941	TOTAL DEPTH	2610	PERF.	2381 - 2610
10	0	900	-0-	900	1730	900	2	N	-0-			-0-
11	0	853	-0-	853	2583	853	2	N	-0-			-0-
12	0	717	-0-	717	3300	717	2	N	-0-			-0-
01	0	784	-0-	784	4084	784	2	N	-0-			-0-
02	4760 X	676	-0-	-4084	-0-	676	2	N	-0-			-0-
03	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		41	RRCID ->	023127	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	2659	PERF.	2122 - 5024
10	0	1484	-0-	1484	2900	1484	2	N	-0-			-0-
11	0	1387	-0-	1387	4287	1387	2	N	-0-			-0-
12	0	1371	-0-	1371	5658	1371	2	N	-0-			-0-
01	0	1336	-0-	1336	6994	1336	2	N	-0-			-0-
02	8177 X	1183	-0-	-6994	-0-	1183	2	N	-0-			-0-
03	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		42	RRCID ->	023128	COMPL. DATE	09/01/1941	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2593 - 2925
10	0	482	-0-	482	940	482	2	N	-0-			-0-
11	0	433	-0-	433	1373	433	2	N	-0-			-0-
12	0	471	-0-	471	1844	471	2	N	-0-			-0-
01	0	425	-0-	425	2269	425	2	N	-0-			-0-
02	2614 X	345	-0-	-2269	-0-	345	2	N	-0-			-0-
03	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		44	RRCID ->	023130	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	2876	PERF.	1904 - 5000
10	0	1115	-0-	1115	2264	1115	2	N	-0-			-0-
11	0	1792	-0-	1792	4056	1792	2	N	-0-			-0-
12	0	1746	-0-	1746	5802	1746	2	N	-0-			-0-
01	0	1030	-0-	1030	6832	1030	2	N	-0-			-0-
02	8337 X	1505	-0-	-6832	-0-	1505	2	N	-0-			-0-
03	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	N	-0-			-0-

BURNETT R UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	023131	COMPL. DATE	01/21/1942	TOTAL DEPTH	2625	PERF.	2333 - 2625
10	0	1359	-0-	1359	2773	1359	2	N	-0-			-0-
11	0	1230	-0-	1230	4003	1230	2	N	-0-			-0-
12	0	1305	-0-	1305	5308	1305	2	N	-0-			-0-
01	0	1244	-0-	1244	6552	1244	2	N	-0-			-0-
02	7725 X	1173	-0-	-6552	-0-	1173	2	N	-0-			-0-
03	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		46	RRCID ->	023132	COMPL. DATE	02/01/1942	TOTAL DEPTH	2651	PERF.	2480 - 2651
10	0	2370	-0-	2370	4763	2370	2	N	-0-			-0-
11	0	2225	-0-	2225	6988	2225	2	N	-0-			-0-
12	0	2236	-0-	2236	9224	2236	2	N	-0-			-0-
01	0	2129	-0-	2129	11353	2129	2	N	-0-			-0-
02	13341 X	1988	-0-	-11353	-0-	1988	2	N	-0-			-0-
03	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT V UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	023133	COMPL. DATE	05/16/1942	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2556 -	2875
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	1045	-0-	1045	2083	1045	2	N	-0-			-0-
11	0	990	-0-	990	3073	990	2	N	-0-			-0-
12	0	1015	-0-	1015	4088	1015	2	N	-0-			-0-
01	0	1025	-0-	1025	5113	1025	2	N	-0-			-0-
02	6032 X	919	-0-	-5113	-0-	919	2	N	-0-			-0-
03	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	2	N	-0-			-0-

BURNETT AB UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	023134	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2667 -	3010
10	0	2008	-0-	2008	3962	2008	2	N	-0-			-0-
11	0	1927	-0-	1927	5889	1927	2	N	-0-			-0-
12	0	1768	-0-	1768	7657	1768	2	N	-0-			-0-
01	0	1824	-0-	1824	9481	1824	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1767	-0-	-1033	8448	1767	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1830	-0-	-1270	7178	1830	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		49	RRCID ->	023135	COMPL. DATE	09/01/1942	TOTAL DEPTH	2590	PERF. 2374 -	2590
10	0	2765	-0-	2765	5247	2765	2	N	-0-			-0-
11	0	2521	-0-	2521	7768	2521	2	N	-0-			-0-
12	0	2048	-0-	2048	9816	2048	2	N	-0-			-0-
01	0	2565	-0-	2565	12381	2565	2	N	-0-			-0-
02	14207 X	1826	-0-	-12381	-0-	1826	2	N	-0-			-0-
03	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		50	RRCID ->	023136	COMPL. DATE	10/01/1942	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2357 -	2675
10	0	1127	-0-	1127	2177	1127	2	N	-0-			-0-
11	0	1119	-0-	1119	3296	1119	2	N	-0-			-0-
12	0	1082	-0-	1082	4378	1082	2	N	-0-			-0-
01	0	1156	-0-	1156	5534	1156	2	N	-0-			-0-
02	6475 X	941	-0-	-5534	-0-	941	2	N	-0-			-0-
03	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		51	RRCID ->	023137	COMPL. DATE	01/01/1943	TOTAL DEPTH	2755	PERF. 2396 -	2755
10	0	723	-0-	723	1188	723	2	N	-0-			-0-
11	0	660	-0-	660	1848	660	2	N	-0-			-0-
12	0	531	-0-	531	2379	531	2	N	-0-			-0-
01	0	689	-0-	689	3068	689	2	N	-0-			-0-
02	3634 X	566	-0-	-3068	-0-	566	2	N	-0-			-0-
03	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		54	RRCID ->	023140	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	2851	PERF. 1977 -	4545
10	0	1417	-0-	1417	2797	1417	2	N	-0-			-0-
11	0	1354	-0-	1354	4151	1354	2	N	-0-			-0-
12	0	1280	-0-	1280	5431	1280	2	N	-0-			-0-
01	0	1180	-0-	1180	6611	1180	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1135	-0-	-1665	4946	1135	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1208	-0-	-1892	3054	1208	2	N	-0-			-0-

BURNETT T UNIT		WELL #:		55	RRCID ->	023141	COMPL. DATE	08/18/1944	TOTAL DEPTH	2718	PERF. 2344 -	2658
10	0	926	-0-	926	1823	926	2	N	-0-			-0-
11	0	885	-0-	885	2708	885	2	N	-0-			-0-
12	0	812	-0-	812	3520	812	2	N	-0-			-0-
01	0	882	-0-	882	4402	882	2	N	-0-			-0-
02	5164 X	762	-0-	-4402	-0-	762	2	N	-0-			-0-
03	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT				WELL #:	56	RRCID ->	023142	COMPL. DATE	09/04/1944	TOTAL DEPTH	2651	PERF. 2441 - 2651		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	3729	-0-	3729	7990	3729	2			N	-0-			-0-
11	0	4542	-0-	4542	12532	4542	2			N	-0-			-0-
12	0	4972	-0-	4972	17504	4972	2			N	-0-			-0-
01	0	4833	-0-	4833	22337	4833	2			N	-0-			-0-
02	26300 X	3963	-0-	-22337	-0-	3963	2			N	-0-			-0-
03	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	57	RRCID ->	023143	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	2883	PERF. 1844 - 4500		
10	0	1707	-0-	1707	3516	1707	2			N	-0-			-0-
11	0	1647	-0-	1647	5163	1647	2			N	-0-			-0-
12	0	1481	-0-	1481	6644	1481	2			N	-0-			-0-
01	0	1522	-0-	1522	8166	1522	2			N	-0-			-0-
02	9552 X	1386	-0-	-8166	-0-	1386	2			N	-0-			-0-
03	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-			-0-

BURNETT AC UNIT				WELL #:	59	RRCID ->	023145	COMPL. DATE	12/06/1944	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2410 - 2825		
10	0	506	-0-	506	1022	506	2			N	-0-			-0-
11	0	369	-0-	369	1391	369	2			N	-0-			-0-
12	0	366	-0-	366	1757	366	2			N	-0-			-0-
01	0	359	-0-	359	2116	359	2			N	-0-			-0-
02	2319 X	203	-0-	-2116	-0-	203	2			N	-0-			-0-
03	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	61RH	RRCID ->	023147	COMPL. DATE	07/01/1945	TOTAL DEPTH	3101	PERF. 2054 - 3875		
10	0	6334	-0-	6334	12364	6334	2			N	-0-			-0-
11	0	5736	-0-	5736	18100	5736	2			N	-0-			-0-
12	0	5205	-0-	5205	23305	5205	2			N	-0-			-0-
01	0	5734	-0-	5734	29039	5734	2			N	-0-			-0-
02	33993 X	4954	-0-	-29039	-0-	4954	2			N	-0-			-0-
03	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	62	RRCID ->	023148	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	2839	PERF. 2248 - 4835		
10	0	1183	-0-	1183	2254	1183	2			N	-0-			-0-
11	0	76	-0-	76	2330	76	2			N	-0-			-0-
12	0	559	-0-	559	2889	559	2			N	-0-			-0-
01	0	348	-0-	348	3237	348	2			N	-0-			-0-
02	3237 X	-0-	-0-	-3237	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	63	RRCID ->	023149	COMPL. DATE	07/22/1945	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 2268 - 2682		
10	0	440	-0-	440	792	440	2			N	-0-			-0-
11	0	444	-0-	444	1236	444	2			N	-0-			-0-
12	0	366	-0-	366	1602	366	2			N	-0-			-0-
01	0	451	-0-	451	2053	451	2			N	-0-			-0-
02	2450 X	397	-0-	-2053	-0-	397	2			N	-0-			-0-
03	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	64	RRCID ->	023150	COMPL. DATE	11/01/1945	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2371 - 2850		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	45	-0-	45	45	45	2			N	-0-			-0-
12	0	247	-0-	247	292	247	2			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	292					N	-0-			-0-
02	771 X	479	-0-	-292	-0-	479	2			N	-0-			-0-
03	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT				WELL #:	65	RRCID ->	023151	COMPL. DATE	12/01/1945	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2211 - 2600		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-			-0-
11	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-			-0-
12	217 N	30	-0-	-187	-0-	30	2			N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	67	RRCID ->	023152	COMPL. DATE	05/01/1946	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2424 - 2842		
10	0	2237	-0-	2237	4419	2237	2			N	-0-			-0-
11	0	2083	-0-	2083	6502	2083	2			N	-0-			-0-
12	0	2166	-0-	2166	8668	2166	2			N	-0-			-0-
01	0	2309	-0-	2309	10977	2309	2			N	-0-			-0-
02	12759 X	1782	-0-	-10977	-0-	1782	2			N	-0-			-0-
03	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	68	RRCID ->	023153	COMPL. DATE	01/16/2019	TOTAL DEPTH	2649	PERF. 1715 - 4164		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	69RH	RRCID ->	023154	COMPL. DATE	06/01/1946	TOTAL DEPTH	2420	PERF. 2410 - 3770		
10	0	2701	-0-	2701	5901	2701	2			N	-0-			-0-
11	0	1924	-0-	1924	7825	1924	2			N	-0-			-0-
12	0	2223	-0-	2223	10048	2223	2			N	-0-			-0-
01	0	2378	-0-	2378	12426	2378	2			N	-0-			-0-
02	13761 X	1335	-0-	-12426	-0-	1335	2			N	-0-			-0-
03	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-			-0-

BURNETT AE UNIT				WELL #:	71	RRCID ->	023156	COMPL. DATE	11/10/1947	TOTAL DEPTH	2580	PERF. 2433 - 2580		
10	0	1618	-0-	1618	3187	1618	2			N	-0-			-0-
11	0	1251	-0-	1251	4438	1251	2			N	-0-			-0-
12	0	2943	-0-	2943	7381	2943	2			N	-0-			-0-
01	0	3842	-0-	3842	11223	3842	2			N	-0-			-0-
02	14909 X	3686	-0-	-11223	-0-	3686	2			N	-0-			-0-
03	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			-0-

BURNETT AA UNIT				WELL #:	72	RRCID ->	023157	COMPL. DATE	03/07/1949	TOTAL DEPTH	2964	PERF. 2636 - 2964		
10	0	2221	-0-	2221	4382	2221	2			N	-0-			-0-
11	0	2117	-0-	2117	6499	2117	2			N	-0-			-0-
12	0	2134	-0-	2134	8633	2134	2			N	-0-			-0-
01	0	2152	-0-	2152	10785	2152	2			N	-0-			-0-
02	12686 X	1901	-0-	-10785	-0-	1901	2			N	-0-			-0-
03	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-			-0-

BURNETT Z UNIT				WELL #:	73	RRCID ->	023158	COMPL. DATE	04/27/1949	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2658 - 3060		
10	0	1342	-0-	1342	2654	1342	2			N	-0-			-0-
11	0	1301	-0-	1301	3955	1301	2			N	-0-			-0-
12	0	1475	-0-	1475	5430	1475	2			N	-0-			-0-
01	0	1345	-0-	1345	6775	1345	2			N	-0-			-0-
02	7447 X	672	-0-	-6775	-0-	672	2			N	-0-			-0-
03	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT				WELL #: 76	RRCID -> 023160	COMPL. DATE 02/05/2013	TOTAL DEPTH 2485	PERF. 2089	- 5000					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	856	-0-	856	2016	856	2			N	-0-			-0-
11	0	1281	-0-	1281	3297	1281	2			N	-0-			-0-
12	0	829	-0-	829	4126	829	2			N	-0-			-0-
01	0	1221	-0-	1221	5347	1221	2			N	-0-			-0-
02	6415 X	1068	-0-	-5347	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
03	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: A 77	RRCID -> 023161	COMPL. DATE 08/28/2012	TOTAL DEPTH 2554	PERF. 1710	- 4260					
10	0	135	-0-	135	461	135	2			N	-0-			-0-
11	0	2468	-0-	2468	2929	2468	2			N	-0-			-0-
12	0	2185	-0-	2185	5114	2185	2			N	-0-			-0-
01	0	2075	-0-	2075	7189	2075	2			N	-0-			-0-
02	9188 X	1999	-0-	-7189	-0-	1999	2			N	-0-			-0-
03	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 78	RRCID -> 023162	COMPL. DATE 04/06/2013	TOTAL DEPTH 3017	PERF. 2474	- 4267					
10	0	916	-0-	916	2140	916	2			N	-0-			-0-
11	0	1307	-0-	1307	3447	1307	2			N	-0-			-0-
12	0	982	-0-	982	4429	982	2			N	-0-			-0-
01	0	895	-0-	895	5324	895	2			N	-0-			-0-
02	6322 X	998	-0-	-5324	-0-	998	2			N	-0-			-0-
03	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 79	RRCID -> 023163	COMPL. DATE 09/00/1950	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT H UNIT				WELL #: 81	RRCID -> 023164	COMPL. DATE 03/13/1952	TOTAL DEPTH 2940	PERF. 2267	- 2940					
10	0	752	-0-	752	1513	752	2			N	-0-			-0-
11	0	772	-0-	772	2285	772	2			N	-0-			-0-
12	0	904	-0-	904	3189	904	2			N	-0-			-0-
01	0	1036	-0-	1036	4225	1036	2			N	-0-			-0-
02	4986 X	761	-0-	-4225	-0-	761	2			N	-0-			-0-
03	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 83H	RRCID -> 023166	COMPL. DATE 06/01/1952	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2293	- 3933					
10	0	1209	-0-	1209	2539	1209	2			N	-0-			-0-
11	0	1296	-0-	1296	3835	1296	2			N	-0-			-0-
12	0	1289	-0-	1289	5124	1289	2			N	-0-			-0-
01	0	1204	-0-	1204	6328	1204	2			N	-0-			-0-
02	7457 X	1129	-0-	-6328	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
03	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 87	RRCID -> 023168	COMPL. DATE 06/01/1952	TOTAL DEPTH 2424	PERF. 2171	- 3842					
10	0	1308	-0-	1308	2837	1308	2			N	-0-			-0-
11	0	1781	-0-	1781	4618	1781	2			N	-0-			-0-
12	0	2008	-0-	2008	6626	2008	2			N	-0-			-0-
01	0	1850	-0-	1850	8476	1850	2			N	-0-			-0-
02	8484 X	8	-0-	-8476	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT				WELL #:	88	RRCID ->	023169	COMPL. DATE	07/01/1953	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2904 - 3074		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	0	435	-0-	435	828	435	2			N	-0-			-0-
11	0	425	-0-	425	1253	425	2			N	-0-			-0-
12	0	393	-0-	393	1646	393	2			N	-0-			-0-
01	0	366	-0-	366	2012	366	2			N	-0-			-0-
02	2349 X	337	-0-	-2012	-0-	337	2			N	-0-			-0-
03	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	91	RRCID ->	023171	COMPL. DATE	05/11/1954	TOTAL DEPTH	2912	PERF. 2520 - 2800		
10	0	1015	-0-	1015	1551	1015	2			N	-0-			-0-
11	0	885	-0-	885	2436	885	2			N	-0-			-0-
12	0	689	-0-	689	3125	689	2			N	-0-			-0-
01	0	921	-0-	921	4046	921	2			N	-0-			-0-
02	4650 X	604	-0-	-4046	-0-	604	2			N	-0-			-0-
03	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	92	RRCID ->	023172	COMPL. DATE	04/01/1954	TOTAL DEPTH	2911	PERF. 2532 - 2911		
10	0	670	-0-	670	1031	670	2			N	-0-			-0-
11	0	578	-0-	578	1609	578	2			N	-0-			-0-
12	0	534	-0-	534	2143	534	2			N	-0-			-0-
01	0	658	-0-	658	2801	658	2			N	-0-			-0-
02	3269 X	468	-0-	-2801	-0-	468	2			N	-0-			-0-
03	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	93	RRCID ->	023173	COMPL. DATE	04/01/1954	TOTAL DEPTH	2708	PERF. 2460 - 2708		
10	0	3288	-0-	3288	5629	3288	2			N	-0-			-0-
11	0	2896	-0-	2896	8525	2896	2			N	-0-			-0-
12	0	1964	-0-	1964	10489	1964	2			N	-0-			-0-
01	0	2822	-0-	2822	13311	2822	2			N	-0-			-0-
02	15730 X	2419	-0-	-13311	-0-	2419	2			N	-0-			-0-
03	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	94	RRCID ->	023174	COMPL. DATE	05/11/1954	TOTAL DEPTH	2848	PERF. 2538 - 2834		
10	0	2061	-0-	2061	3925	2061	2			N	-0-			-0-
11	0	1947	-0-	1947	5872	1947	2			N	-0-			-0-
12	0	1506	-0-	1506	7378	1506	2			N	-0-			-0-
01	0	1818	-0-	1818	9196	1818	2			N	-0-			-0-
02	9969 X	773	-0-	-9196	-0-	773	2			N	-0-			-0-
03	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			-0-

BURNETT AG UNIT				WELL #:	95	RRCID ->	023175	COMPL. DATE	02/15/1956	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2495 - 2800		
10	0	728	-0-	728	1485	728	2			N	-0-			-0-
11	0	645	-0-	645	2130	645	2			N	-0-			-0-
12	0	696	-0-	696	2826	696	2			N	-0-			-0-
01	0	663	-0-	663	3489	663	2			N	-0-			-0-
02	4043 X	554	-0-	-3489	-0-	554	2			N	-0-			-0-
03	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	99	RRCID ->	023178	COMPL. DATE	07/01/1957	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2370 - 2675		
10	0	1748	-0-	1748	3797	1748	2			N	-0-			-0-
11	0	1869	-0-	1869	5666	1869	2			N	-0-			-0-
12	0	1756	-0-	1756	7422	1756	2			N	-0-			-0-
01	0	1843	-0-	1843	9265	1843	2			N	-0-			-0-
02	10772 X	1507	-0-	-9265	-0-	1507	2			N	-0-			-0-
03	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT				WELL #: 101	RRCID -> 023180	COMPL. DATE 11/01/1956	TOTAL DEPTH 2924	PERF. 2523	- 2724		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	0	1402	-0-	1402	2578	1402 2			N	-0-	-0-
11	0	1368	-0-	1368	3946	1368 2			N	-0-	-0-
12	0	1045	-0-	1045	4991	1045 2			N	-0-	-0-
01	0	1415	-0-	1415	6406	1415 2			N	-0-	-0-
02	7548 X	1142	-0-	-6406	-0-	1142 2			N	-0-	-0-
03	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2			N	-0-	-0-

BURNETT				WELL #: 103	RRCID -> 023182	COMPL. DATE 08/01/1957	TOTAL DEPTH 3580	PERF. 2966	- 3157		
10	0	3232	-0-	3232	6434	3232 2			N	-0-	-0-
11	0	3196	-0-	3196	9630	3196 2			N	-0-	-0-
12	0	3057	-0-	3057	12687	3057 2			N	-0-	-0-
01	0	3271	-0-	3271	15958	3271 2			N	-0-	-0-
02	18675 X	2717	-0-	-15958	-0-	2717 2			N	-0-	-0-
03	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2			N	-0-	-0-

BURNETT				WELL #: 104	RRCID -> 023183	COMPL. DATE 09/01/1957	TOTAL DEPTH 3583	PERF. 2975	- 3266		
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2			N	-0-	-0-
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2			N	-0-	-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2			N	-0-	-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2			N	-0-	-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2			N	-0-	-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2			N	-0-	-0-

BURNETT W UNIT				WELL #: 105	RRCID -> 023184	COMPL. DATE 11/01/1960	TOTAL DEPTH 3503	PERF. 2611	- 2930		
10	0	1050	-0-	1050	1672	1050 2			N	-0-	-0-
11	0	907	-0-	907	2579	907 2			N	-0-	-0-
12	0	737	-0-	737	3316	737 2			N	-0-	-0-
01	0	888	-0-	888	4204	888 2			N	-0-	-0-
02	4847 X	643	-0-	-4204	-0-	643 2			N	-0-	-0-
03	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854 2			N	-0-	-0-

DEAHL, C. E.				WELL #: 3	RRCID -> 023195	COMPL. DATE 12/05/1929	TOTAL DEPTH 2572	PERF. N/A			
10	0	3912	-0-	3912	7184	3912 2			N	-0-	-0-
11	0	4384	-0-	4384	11568	4384 2			N	-0-	-0-
12	0	874	-0-	874	12442	874 2			N	-0-	-0-
01	0	1250	-0-	1250	13692	1250 2			N	-0-	-0-
02	15813 X	2121	-0-	-13692	-0-	2121 2			N	-0-	-0-
03	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928 2			N	-0-	-0-

DEAHL, G. W.				WELL #: 2	RRCID -> 023197	COMPL. DATE 04/15/1930	TOTAL DEPTH 2680	PERF. N/A			
10	0	705	-0-	705	1538	705 2			N	-0-	-0-
11	0	908	-0-	908	2446	908 2			N	-0-	-0-
12	0	466	-0-	466	2912	466 2			N	-0-	-0-
01	0	791	-0-	791	3703	791 2			N	-0-	-0-
02	4398 X	695	-0-	-3703	-0-	695 2			N	-0-	-0-
03	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 2			N	-0-	-0-

DEAHL, G. W.				WELL #: 3	RRCID -> 023198	COMPL. DATE 03/07/1936	TOTAL DEPTH 2314	PERF. N/A			
10	0	4974	-0-	4974	9493	4974 2			N	-0-	-0-
11	0	4932	-0-	4932	14425	4932 2			N	-0-	-0-
12	0	4853	-0-	4853	19278	4853 2			N	-0-	-0-
01	0	4125	-0-	4125	23403	4125 2			N	-0-	-0-
02	27618 X	4215	-0-	-23403	-0-	4215 2			N	-0-	-0-
03	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DEAHL, G. W. -7-		WELL #:		7	RRCID ->	023202	COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL DEPTH	2907	PERF.	2370 - 2822
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		9	RRCID ->	023203	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	2743	PERF.	2257 - 3948
10	0	1661	-0-	1661	3477	1661	2	N	-0-			-0-
11	0	1513	-0-	1513	4990	1513	2	N	-0-			-0-
12	0	1310	-0-	1310	6300	1310	2	N	-0-			-0-
01	0	1699	-0-	1699	7999	1699	2	N	-0-			-0-
02	8535 X	536	-0-	-7999	-0-	536	2	N	-0-			-0-
03	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2	N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		10	RRCID ->	023204	COMPL. DATE	10/21/1942	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	N/A
10	0	3679	-0-	3679	7748	3679	2	N	-0-			-0-
11	0	3260	-0-	3260	11008	3260	2	N	-0-			-0-
12	0	3121	-0-	3121	14129	3121	2	N	-0-			-0-
01	0	3406	-0-	3406	17535	3406	2	N	-0-			-0-
02	20794 X	3259	-0-	-17535	-0-	3259	2	N	-0-			-0-
03	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2	N	-0-			-0-

CHARLESS		WELL #:		3	RRCID ->	023205	COMPL. DATE	01/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHARLESS		WELL #:		4	RRCID ->	023206	COMPL. DATE	08/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		1	RRCID ->	023207	COMPL. DATE	02/04/1995	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	2300 - 2878
10	0	7	-0-	7	7	7	2	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			-0-
02	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
03	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		2	RRCID ->	023208	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	2736	PERF.	2296 - 2685
10	0	716	-0-	716	716	716	2	N	-0-			-0-
11	0	356	-0-	356	1072	356	2	N	-0-			-0-
12	0	202	-0-	202	1274	202	2	N	-0-			-0-
01	0	337	-0-	337	1611	337	2	N	-0-			-0-
02	1976 X	365	-0-	-1611	-0-	365	2	N	-0-			-0-
03	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
FUQUA				WELL #: 3	RRCID -> 023209	COMPL. DATE 05/05/1994	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2405 - 3010								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FUQUA				WELL #: 6	RRCID -> 023212	COMPL. DATE 08/23/1937	TOTAL DEPTH 3131	PERF. N/A								
10	0	1189	-0-	1189	2326	1189	2				N	-0-				-0-
11	0	1254	-0-	1254	3580	1254	2				N	-0-				-0-
12	0	1326	-0-	1326	4906	1326	2				N	-0-				-0-
01	0	1133	-0-	1133	6039	1133	2				N	-0-				-0-
02	7088 X	1049	-0-	-6039	-0-	1049	2				N	-0-				-0-
03	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	2				N	-0-				-0-

FUQUA				WELL #: 7	RRCID -> 023213	COMPL. DATE 09/13/1937	TOTAL DEPTH 3040	PERF. N/A								
10	0	-0-	-0-	-0-	69						N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	69						N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	69						N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	69						N	-0-				-0-
02	69 X	-0-	-0-	-69	-0-						N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

BURNETT				WELL #: G 5H	RRCID -> 023238	COMPL. DATE 11/26/1998	TOTAL DEPTH 2890	PERF. 2345 - 4700								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	19	5	1		15
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	35	41	1		9
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	46	41	1		14
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	37	27	1		24
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	35	55	1		4
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	35	27	1		12

BURNETT, M.C.				WELL #: G 1 B	RRCID -> 023239	COMPL. DATE 08/14/1930	TOTAL DEPTH 2845	PERF. 2435 - 2810								
10	0	1496	-0-	1496	2919	403	1	1093	2		N	-0-				-0-
11	0	1351	-0-	1351	4270	355	1	996	2		N	-0-				-0-
12	0	1414	-0-	1414	5684	358	1	1056	2		N	-0-				-0-
01	0	1408	-0-	1408	7092	360	1	1048	2		N	-0-				-0-
02	7443 X	351	-0-	-7092	-0-	351	1				N	-0-				-0-
03	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	389	1	1105	2		N	-0-				-0-

BURNETT, M.C.				WELL #: G 1 D	RRCID -> 023240	COMPL. DATE 02/26/1997	TOTAL DEPTH 3227	PERF. 3002 - 3090								
10	0	1554	-0-	1554	3272	1554	2				N	-0-				-0-
11	0	1416	-0-	1416	4688	1416	2				N	-0-				-0-
12	0	1567	-0-	1567	6255	1567	2				N	-0-				-0-
01	0	1358	-0-	1358	7613	1358	2				N	-0-				-0-
02	7613 X	-0-	-0-	-7613	-0-						N	-0-				-0-
03	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2				N	-0-				-0-

SANFORD, J. M.				WELL #: P 1	RRCID -> 023243	COMPL. DATE 12/18/1953	TOTAL DEPTH 2918	PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BAKER		WELL #:		A 1	RRCID ->	023278	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
10	713 N	702	-0-	-11	-0-	702	2	N	-0-			-0-
11	690 N	664	-0-	-26	-0-	664	2	N	-0-			-0-
12	713 N	694	-0-	-19	-0-	694	2	N	-0-			-0-
01	713 N	654	-0-	-59	-0-	654	2	N	-0-			-0-
02	616 N	598	-0-	-18	-0-	598	2	N	-0-			-0-
03	682 N	674	-0-	-8	-0-	674	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A 5	RRCID ->	023280	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #:		A 7	RRCID ->	023282	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	2728 N	2605	-0-	-123	-0-	2605	2	N	-0-			-0-
11	2640 N	2397	-0-	-243	-0-	2397	2	N	-0-			-0-
12	2666 N	2301	-0-	-365	-0-	2301	2	N	-0-			-0-
01	2604 N	2432	-0-	-172	-0-	2432	2	N	-0-			-0-
02	2240 N	2172	-0-	-68	-0-	2172	2	N	-0-			-0-
03	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A 8	RRCID ->	023283	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	651 N	599	-0-	-52	-0-	599	2	N	-0-			-0-
11	630 N	522	-0-	-108	-0-	522	2	N	-0-			-0-
12	620 N	543	-0-	-77	-0-	543	2	N	-0-			-0-
01	589 N	514	-0-	-75	-0-	514	2	N	-0-			-0-
02	476 N	469	-0-	-7	-0-	469	2	N	-0-			-0-
03	558 N	532	-0-	-26	-0-	532	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A 9	RRCID ->	023284	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2924 - 3382
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #:		A 16	RRCID ->	023289	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #:		A 18	RRCID ->	023291	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	1860 N	1780	-0-	-80	-0-	1780	2	N	-0-			-0-
11	1770 N	1684	-0-	-86	-0-	1684	2	N	-0-			-0-
12	1798 N	1720	-0-	-78	-0-	1720	2	N	-0-			-0-
01	1767 N	1715	-0-	-52	-0-	1715	2	N	-0-			-0-
02	1568 N	1519	-0-	-49	-0-	1519	2	N	-0-			-0-
03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A 19	RRCID ->	023292	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-			-0-
11	510 N	504	-0-	-6	-0-	504 2		N	-0-			-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-			-0-
01	527 N	517	-0-	-10	-0-	517 2		N	-0-			-0-
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			-0-
03	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A 20	RRCID ->	023293	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N	-0-			-0-
11	1320 N	1212	-0-	-108	-0-	1212 2		N	-0-			-0-
12	1364 N	1180	-0-	-184	-0-	1180 2		N	-0-			-0-
01	1364 N	1195	-0-	-169	-0-	1195 2		N	-0-			-0-
02	1120 N	1086	-0-	-34	-0-	1086 2		N	-0-			-0-
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A 21	RRCID ->	023294	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #:		A 24	RRCID ->	023297	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #:		A 25	RRCID ->	023298	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #:		A 29	RRCID ->	023299	COMPL. DATE	01/02/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		N	-0-			-0-
11	1440 N	1412	-0-	-28	-0-	1412 2		N	-0-			-0-
12	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	1452 2		N	-0-			-0-
01	1488 N	1429	-0-	-59	-0-	1429 2		N	-0-			-0-
02	1316 N	1209	-0-	-107	-0-	1209 2		N	-0-			-0-
03	1457 N	1438	-0-	-19	-0-	1438 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A 33	RRCID ->	023302	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2198 - 4397	
10	0	1057	-0-	1057	2094	1057 2		N	-0-			-0-
11	0	995	-0-	995	3089	995 2		N	-0-			-0-
12	0	683	-0-	683	3772	683 2		N	-0-			-0-
01	0	927	-0-	927	4699	927 2		N	-0-			-0-
02	5352 X	653	-0-	-4699	-0-	653 2		N	-0-			-0-
03	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A 34	RRCID ->	023303	COMPL. DATE	11/29/2004	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2930 - 6135
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0	584	-0-	584	1146	584	2	N	-0-		-0-
11		0	502	-0-	502	1648	502	2	N	-0-		-0-
12		0	541	-0-	541	2189	541	2	N	-0-		-0-
01		0	514	-0-	514	2703	514	2	N	-0-		-0-
02		3162 X	459	-0-	-2703	-0-	459	2	N	-0-		-0-
03		582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A 35	RRCID ->	023304	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	2264 - 5186
10		0	1145	-0-	1145	2264	1145	2	N	-0-		-0-
11		0	1094	-0-	1094	3358	1094	2	N	-0-		-0-
12		0	1177	-0-	1177	4535	1177	2	N	-0-		-0-
01		0	1074	-0-	1074	5609	1074	2	N	-0-		-0-
02		6458 X	849	-0-	-5609	-0-	849	2	N	-0-		-0-
03		838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A 36	RRCID ->	023305	COMPL. DATE	01/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		0	298	-0-	298	593	298	2	N	-0-		-0-
11		0	285	-0-	285	878	285	2	N	-0-		-0-
12		0	289	-0-	289	1167	289	2	N	-0-		-0-
01		0	256	-0-	256	1423	256	2	N	-0-		-0-
02		1649 X	226	-0-	-1423	-0-	226	2	N	-0-		-0-
03		290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A 37	RRCID ->	023306	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2384 - 5590
10		0	2871	-0-	2871	5676	2871	2	N	-0-		-0-
11		0	2616	-0-	2616	8292	2616	2	N	-0-		-0-
12		0	2863	-0-	2863	11155	2863	2	N	-0-		-0-
01		0	2824	-0-	2824	13979	2824	2	N	-0-		-0-
02		16632 X	2653	-0-	-13979	-0-	2653	2	N	-0-		-0-
03		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A 39	RRCID ->	023308	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1911 - 4810
10		0	1955	-0-	1955	3630	1955	2	N	-0-		-0-
11		0	1848	-0-	1848	5478	1848	2	N	-0-		-0-
12		0	2055	-0-	2055	7533	2055	2	N	-0-		-0-
01		0	2133	-0-	2133	9666	2133	2	N	-0-		-0-
02		11636 X	1970	-0-	-9666	-0-	1970	2	N	-0-		-0-
03		2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A 40	RRCID ->	023309	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1850 - 4761
10		0	1214	-0-	1214	2287	1214	2	N	-0-		-0-
11		0	1130	-0-	1130	3417	1130	2	N	-0-		-0-
12		0	1113	-0-	1113	4530	1113	2	N	-0-		-0-
01		0	1160	-0-	1160	5690	1160	2	N	-0-		-0-
02		6717 X	1027	-0-	-5690	-0-	1027	2	N	-0-		-0-
03		967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A 41	RRCID ->	023310	COMPL. DATE	07/25/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A 42		RRCID ->	0233311	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	2509	PERF.	1913 - 3894	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	394	-0-	394	716	394	2		N	-0-		-0-
11	0	397	-0-	397	1113	397	2		N	-0-		-0-
12	0	391	-0-	391	1504	391	2		N	-0-		-0-
01	0	382	-0-	382	1886	382	2		N	-0-		-0-
02	2225 X	339	-0-	-1886	-0-	339	2		N	-0-		-0-
03	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 43		RRCID ->	0233312	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	0	491	-0-	491	979	491	2		N	-0-		-0-
11	0	464	-0-	464	1443	464	2		N	-0-		-0-
12	0	484	-0-	484	1927	484	2		N	-0-		-0-
01	0	477	-0-	477	2404	477	2		N	-0-		-0-
02	2866 X	462	-0-	-2404	-0-	462	2		N	-0-		-0-
03	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 44		RRCID ->	0233313	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	2701	PERF.	1827 - 5190	
10	0	1842	-0-	1842	3616	1842	2		N	-0-		-0-
11	0	1764	-0-	1764	5380	1764	2		N	-0-		-0-
12	0	1788	-0-	1788	7168	1788	2		N	-0-		-0-
01	0	1778	-0-	1778	8946	1778	2		N	-0-		-0-
02	10543 X	1597	-0-	-8946	-0-	1597	2		N	-0-		-0-
03	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 46		RRCID ->	0233315	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	1654 - 4845	
10	0	685	-0-	685	1279	685	2		N	-0-		-0-
11	0	647	-0-	647	1926	647	2		N	-0-		-0-
12	0	636	-0-	636	2562	636	2		N	-0-		-0-
01	0	596	-0-	596	3158	596	2		N	-0-		-0-
02	3658 X	500	-0-	-3158	-0-	500	2		N	-0-		-0-
03	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 47		RRCID ->	0233316	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1906 - 4588	
10	0	1116	-0-	1116	2223	1116	2		N	-0-		-0-
11	0	978	-0-	978	3201	978	2		N	-0-		-0-
12	0	958	-0-	958	4159	958	2		N	-0-		-0-
01	0	946	-0-	946	5105	946	2		N	-0-		-0-
02	5919 X	814	-0-	-5105	-0-	814	2		N	-0-		-0-
03	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 49		RRCID ->	0233318	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	2488	PERF.	1739 - 4946	
10	0	2819	-0-	2819	5615	2819	2		N	-0-		-0-
11	0	2630	-0-	2630	8245	2630	2		N	-0-		-0-
12	0	2772	-0-	2772	11017	2772	2		N	-0-		-0-
01	0	2259	-0-	2259	13276	2259	2		N	-0-		-0-
02	15433 X	2157	-0-	-13276	-0-	2157	2		N	-0-		-0-
03	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 50		RRCID ->	0233319	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		A 51	RRCID ->	023320	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1989 -	5238	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	2944	-0-	2944	5854	2944 2			N	-0-			-0-
11	0	2820	-0-	2820	8674	2820 2			N	-0-			-0-
12	0	2899	-0-	2899	11573	2899 2			N	-0-			-0-
01	0	2871	-0-	2871	14444	2871 2			N	-0-			-0-
02	16984 X	2540	-0-	-14444	-0-	2540 2			N	-0-			-0-
03	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A 52	RRCID ->	023321	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2703	PERF. N/A		
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A 53	RRCID ->	023322	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	2432	PERF. 1814 -	4849	
10	0	11581	-0-	11581	22903	11581 2			N	-0-			-0-
11	0	10646	-0-	10646	33549	10646 2			N	-0-			-0-
12	0	10464	-0-	10464	44013	10464 2			N	-0-			-0-
01	0	10176	-0-	10176	54189	10176 2			N	-0-			-0-
02	62650 X	8461	-0-	-54189	-0-	8461 2			N	-0-			-0-
03	10459 X	10459	-0-	-0-	-0-	10459 2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A 55	RRCID ->	023324	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2806 -	5471	
10	0	834	-0-	834	1662	834 2			N	-0-			-0-
11	0	789	-0-	789	2451	789 2			N	-0-			-0-
12	0	816	-0-	816	3267	816 2			N	-0-			-0-
01	0	757	-0-	757	4024	757 2			N	-0-			-0-
02	4661 X	637	-0-	-4024	-0-	637 2			N	-0-			-0-
03	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A 56	RRCID ->	023325	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	3436	PERF. 2871 -	6115	
10	0	709	-0-	709	1327	709 2			N	-0-			-0-
11	0	617	-0-	617	1944	617 2			N	-0-			-0-
12	0	676	-0-	676	2620	676 2			N	-0-			-0-
01	0	683	-0-	683	3303	683 2			N	-0-			-0-
02	3934 X	631	-0-	-3303	-0-	631 2			N	-0-			-0-
03	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A 58	RRCID ->	023327	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	2759	PERF. 2759 -	5575	
10	0	561	-0-	561	1110	561 2			N	-0-			-0-
11	0	533	-0-	533	1643	533 2			N	-0-			-0-
12	0	547	-0-	547	2190	547 2			N	-0-			-0-
01	0	534	-0-	534	2724	534 2			N	-0-			-0-
02	3242 X	518	-0-	-2724	-0-	518 2			N	-0-			-0-
03	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A 60	RRCID ->	023329	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	3159	PERF. 2953 -	6140	
10	0	3425	-0-	3425	6584	3425 2			N	-0-			-0-
11	0	3255	-0-	3255	9839	3255 2			N	-0-			-0-
12	0	3372	-0-	3372	13211	3372 2			N	-0-			-0-
01	0	3329	-0-	3329	16540	3329 2			N	-0-			-0-
02	19536 X	2996	-0-	-16540	-0-	2996 2			N	-0-			-0-
03	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS				WELL #: A 61	RRCID ->	023330	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2898 - 6090				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	689	-0-	689	1379	689	2			N	-0-				-0-
11	0	674	-0-	674	2053	674	2			N	-0-				-0-
12	0	656	-0-	656	2709	656	2			N	-0-				-0-
01	0	661	-0-	661	3370	661	2			N	-0-				-0-
02	3945 X	575	-0-	-3370	-0-	575	2			N	-0-				-0-
03	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A 62	RRCID ->	023331	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2835 - 6025				
10	0	320	-0-	320	642	320	2			N	-0-				-0-
11	0	325	-0-	325	967	325	2			N	-0-				-0-
12	0	325	-0-	325	1292	325	2			N	-0-				-0-
01	0	328	-0-	328	1620	328	2			N	-0-				-0-
02	1933 X	313	-0-	-1620	-0-	313	2			N	-0-				-0-
03	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A 63	RRCID ->	023332	COMPL. DATE	09/04/2000	TOTAL DEPTH	3502	PERF. 2947 - 5603				
10	0	2131	-0-	2131	4221	2131	2			N	-0-				-0-
11	0	2023	-0-	2023	6244	2023	2			N	-0-				-0-
12	0	2082	-0-	2082	8326	2082	2			N	-0-				-0-
01	0	1928	-0-	1928	10254	1928	2			N	-0-				-0-
02	12157 X	1903	-0-	-10254	-0-	1903	2			N	-0-				-0-
03	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A 64	RRCID ->	023333	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	922	-0-	922	1830	922	2			N	-0-				-0-
11	0	887	-0-	887	2717	887	2			N	-0-				-0-
12	0	917	-0-	917	3634	917	2			N	-0-				-0-
01	0	856	-0-	856	4490	856	2			N	-0-				-0-
02	5314 X	824	-0-	-4490	-0-	824	2			N	-0-				-0-
03	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A 66	RRCID ->	023335	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2724 - 5959				
10	0	2553	-0-	2553	5030	2553	2			N	-0-				-0-
11	0	2393	-0-	2393	7423	2393	2			N	-0-				-0-
12	0	2438	-0-	2438	9861	2438	2			N	-0-				-0-
01	0	1942	-0-	1942	11803	1942	2			N	-0-				-0-
02	14016 X	2213	-0-	-11803	-0-	2213	2			N	-0-				-0-
03	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A 67	RRCID ->	023336	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2687 - 5954				
10	0	3541	-0-	3541	7018	3541	2			N	-0-				-0-
11	0	3376	-0-	3376	10394	3376	2			N	-0-				-0-
12	0	3456	-0-	3456	13850	3456	2			N	-0-				-0-
01	0	3218	-0-	3218	17068	3218	2			N	-0-				-0-
02	20187 X	3119	-0-	-17068	-0-	3119	2			N	-0-				-0-
03	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A 68	RRCID ->	023337	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	974	-0-	974	1953	974	2			N	-0-				-0-
11	0	958	-0-	958	2911	958	2			N	-0-				-0-
12	0	907	-0-	907	3818	907	2			N	-0-				-0-
01	0	875	-0-	875	4693	875	2			N	-0-				-0-
02	5454 X	761	-0-	-4693	-0-	761	2			N	-0-				-0-
03	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS		WELL #: A 69		RRCID ->	023338	COMPL. DATE	11/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	592	-0-	592	1204	592	2			N	-0-				-0-
11	0	521	-0-	521	1725	521	2			N	-0-				-0-
12	0	562	-0-	562	2287	562	2			N	-0-				-0-
01	0	528	-0-	528	2815	528	2			N	-0-				-0-
02	3312 X	497	-0-	-2815	-0-	497	2			N	-0-				-0-
03	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 70		RRCID ->	023339	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2159 - 5099					
10	0	1319	-0-	1319	2719	1319	2			N	-0-				-0-
11	0	1301	-0-	1301	4020	1301	2			N	-0-				-0-
12	0	1392	-0-	1392	5412	1392	2			N	-0-				-0-
01	0	1357	-0-	1357	6769	1357	2			N	-0-				-0-
02	7925 X	1156	-0-	-6769	-0-	1156	2			N	-0-				-0-
03	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 71		RRCID ->	023340	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	3917	PERF. 2991 - 6178					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 72		RRCID ->	023341	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3021 - 7155					
10	0	1339	-0-	1339	2642	1339	2			N	-0-				-0-
11	0	1253	-0-	1253	3895	1253	2			N	-0-				-0-
12	0	1282	-0-	1282	5177	1282	2			N	-0-				-0-
01	0	1257	-0-	1257	6434	1257	2			N	-0-				-0-
02	7641 X	1207	-0-	-6434	-0-	1207	2			N	-0-				-0-
03	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 73		RRCID ->	023342	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIVINS		WELL #: A 74		RRCID ->	023343	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1963 - 5330					
10	0	2323	-0-	2323	4640	2323	2			N	-0-				-0-
11	0	2196	-0-	2196	6836	2196	2			N	-0-				-0-
12	0	2234	-0-	2234	9070	2234	2			N	-0-				-0-
01	0	2081	-0-	2081	11151	2081	2			N	-0-				-0-
02	12995 X	1844	-0-	-11151	-0-	1844	2			N	-0-				-0-
03	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 76		RRCID ->	023345	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	3536	PERF. 3007 - 5635					
10	0	5336	-0-	5336	10626	5336	2			N	-0-				-0-
11	0	4632	-0-	4632	15258	4632	2			N	-0-				-0-
12	0	4264	-0-	4264	19522	4264	2			N	-0-				-0-
01	0	4490	-0-	4490	24012	4490	2			N	-0-				-0-
02	28087 X	4075	-0-	-24012	-0-	4075	2			N	-0-				-0-
03	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #: A 77		RRCID ->	0233346	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	3181	PERF.	2495 - 5761		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	1458	-0-	1458	2880	1458	2	N	-0-				-0-
11	0	1308	-0-	1308	4188	1308	2	N	-0-				-0-
12	0	1372	-0-	1372	5560	1372	2	N	-0-				-0-
01	0	1365	-0-	1365	6925	1365	2	N	-0-				-0-
02	8090 X	1165	-0-	-6925	-0-	1165	2	N	-0-				-0-
03	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 78		RRCID ->	0233347	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2701 - 5910		
10	0	3064	-0-	3064	6198	3064	2	N	-0-				-0-
11	0	2856	-0-	2856	9054	2856	2	N	-0-				-0-
12	0	2822	-0-	2822	11876	2822	2	N	-0-				-0-
01	0	2654	-0-	2654	14530	2654	2	N	-0-				-0-
02	16852 X	2322	-0-	-14530	-0-	2322	2	N	-0-				-0-
03	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2	N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 79		RRCID ->	0233348	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	3174	PERF.	2114 - 4393		
10	0	1045	-0-	1045	2085	1045	2	N	-0-				-0-
11	0	986	-0-	986	3071	986	2	N	-0-				-0-
12	0	1000	-0-	1000	4071	1000	2	N	-0-				-0-
01	0	1000	-0-	1000	5071	1000	2	N	-0-				-0-
02	5936 X	865	-0-	-5071	-0-	865	2	N	-0-				-0-
03	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 80		RRCID ->	0233349	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2069 - 5275		
10	0	468	-0-	468	957	468	2	N	-0-				-0-
11	0	432	-0-	432	1389	432	2	N	-0-				-0-
12	0	455	-0-	455	1844	455	2	N	-0-				-0-
01	0	464	-0-	464	2308	464	2	N	-0-				-0-
02	2728 X	420	-0-	-2308	-0-	420	2	N	-0-				-0-
03	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 81		RRCID ->	0233350	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2118 - 5284		
10	0	3519	-0-	3519	6985	3519	2	N	-0-				-0-
11	0	3326	-0-	3326	10311	3326	2	N	-0-				-0-
12	0	3393	-0-	3393	13704	3393	2	N	-0-				-0-
01	0	3327	-0-	3327	17031	3327	2	N	-0-				-0-
02	19965 X	2934	-0-	-17031	-0-	2934	2	N	-0-				-0-
03	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2	N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 82		RRCID ->	0233351	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2395 - 5667		
10	0	3896	-0-	3896	7704	3896	2	N	-0-				-0-
11	0	3762	-0-	3762	11466	3762	2	N	-0-				-0-
12	0	3859	-0-	3859	15325	3859	2	N	-0-				-0-
01	0	3774	-0-	3774	19099	3774	2	N	-0-				-0-
02	21837 X	2738	-0-	-19099	-0-	2738	2	N	-0-				-0-
03	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2	N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 83		RRCID ->	0233352	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	2948	PERF.	2233 - 5380		
10	0	1084	-0-	1084	2146	1084	2	N	-0-				-0-
11	0	1021	-0-	1021	3167	1021	2	N	-0-				-0-
12	0	1075	-0-	1075	4242	1075	2	N	-0-				-0-
01	0	1072	-0-	1072	5314	1072	2	N	-0-				-0-
02	6231 X	917	-0-	-5314	-0-	917	2	N	-0-				-0-
03	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A 85	RRCID ->	023354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	1207	-0-	1207	2413	1207	2	N	-0-		-0-	
11	0	1169	-0-	1169	3582	1169	2	N	-0-		-0-	
12	0	1272	-0-	1272	4854	1272	2	N	-0-		-0-	
01	0	1184	-0-	1184	6038	1184	2	N	-0-		-0-	
02	7113 X	1075	-0-	-6038	-0-	1075	2	N	-0-		-0-	
03	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A 86	RRCID ->	023355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	181	-0-	181	367	181	2	N	-0-		-0-	
11	0	169	-0-	169	536	169	2	N	-0-		-0-	
12	0	197	-0-	197	733	197	2	N	-0-		-0-	
01	0	181	-0-	181	914	181	2	N	-0-		-0-	
02	1088 X	174	-0-	-914	-0-	174	2	N	-0-		-0-	
03	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A 87	RRCID ->	023356	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	378	-0-	378	754	378	2	N	-0-		-0-	
11	0	357	-0-	357	1111	357	2	N	-0-		-0-	
12	0	367	-0-	367	1478	367	2	N	-0-		-0-	
01	0	356	-0-	356	1834	356	2	N	-0-		-0-	
02	2198 X	364	-0-	-1834	-0-	364	2	N	-0-		-0-	
03	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A 88	RRCID ->	023357	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	446	-0-	446	3018	446	2	N	-0-		-0-	
11	0	1168	-0-	1168	4186	1168	2	N	-0-		-0-	
12	0	1886	-0-	1886	6072	1886	2	N	-0-		-0-	
01	0	1698	-0-	1698	7770	1698	2	N	-0-		-0-	
02	8973 X	1203	-0-	-7770	-0-	1203	2	N	-0-		-0-	
03	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A 89	RRCID ->	023358	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	3129	PERF. 2435 - 5574	
10	0	2093	-0-	2093	4197	2093	2	N	-0-		-0-	
11	0	1846	-0-	1846	6043	1846	2	N	-0-		-0-	
12	0	1933	-0-	1933	7976	1933	2	N	-0-		-0-	
01	0	1840	-0-	1840	9816	1840	2	N	-0-		-0-	
02	11383 X	1567	-0-	-9816	-0-	1567	2	N	-0-		-0-	
03	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A 90	RRCID ->	023359	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	3683	PERF. 3276 - 7432	
10	0	1353	-0-	1353	2646	1353	2	N	-0-		-0-	
11	0	1298	-0-	1298	3944	1298	2	N	-0-		-0-	
12	0	1159	-0-	1159	5103	1159	2	N	-0-		-0-	
01	0	1113	-0-	1113	6216	1113	2	N	-0-		-0-	
02	7161 X	945	-0-	-6216	-0-	945	2	N	-0-		-0-	
03	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		A 91	RRCID ->	023360	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2098 - 5312	
10	0	2740	-0-	2740	5362	2740	2	N	-0-		-0-	
11	0	2571	-0-	2571	7933	2571	2	N	-0-		-0-	
12	0	2790	-0-	2790	10723	2790	2	N	-0-		-0-	
01	0	2655	-0-	2655	13378	2655	2	N	-0-		-0-	
02	15732 X	2354	-0-	-13378	-0-	2354	2	N	-0-		-0-	
03	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A 92	RRCID ->	023361	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2968	PERF. 2450	- 2600
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	0	360	-0-	360	704	360	2	N	-0-			-0-
11	0	339	-0-	339	1043	339	2	N	-0-			-0-
12	0	344	-0-	344	1387	344	2	N	-0-			-0-
01	0	343	-0-	343	1730	343	2	N	-0-			-0-
02	2053 X	323	-0-	-1730	-0-	323	2	N	-0-			-0-
03	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A 95	RRCID ->	023363	COMPL. DATE	07/09/2000	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2289	- 5600
10	0	1683	-0-	1683	3340	1683	2	N	-0-			-0-
11	0	1644	-0-	1644	4984	1644	2	N	-0-			-0-
12	0	1726	-0-	1726	6710	1726	2	N	-0-			-0-
01	0	1606	-0-	1606	8316	1606	2	N	-0-			-0-
02	9721 X	1405	-0-	-8316	-0-	1405	2	N	-0-			-0-
03	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A 96	RRCID ->	023364	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2174	- 5345
10	0	2669	-0-	2669	5367	2669	2	N	-0-			-0-
11	0	2512	-0-	2512	7879	2512	2	N	-0-			-0-
12	0	2554	-0-	2554	10433	2554	2	N	-0-			-0-
01	0	2506	-0-	2506	12939	2506	2	N	-0-			-0-
02	15102 X	2163	-0-	-12939	-0-	2163	2	N	-0-			-0-
03	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A 97	RRCID ->	023365	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2996	- 6101
10	0	422	-0-	422	871	422	2	N	-0-			-0-
11	0	392	-0-	392	1263	392	2	N	-0-			-0-
12	0	398	-0-	398	1661	398	2	N	-0-			-0-
01	0	420	-0-	420	2081	420	2	N	-0-			-0-
02	2429 X	348	-0-	-2081	-0-	348	2	N	-0-			-0-
03	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A 98	RRCID ->	023366	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2166	- 5289
10	0	1250	-0-	1250	2468	1250	2	N	-0-			-0-
11	0	1146	-0-	1146	3614	1146	2	N	-0-			-0-
12	0	1021	-0-	1021	4635	1021	2	N	-0-			-0-
01	0	1102	-0-	1102	5737	1102	2	N	-0-			-0-
02	6615 X	878	-0-	-5737	-0-	878	2	N	-0-			-0-
03	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A100	RRCID ->	023368	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2257	- 5300
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A101	RRCID ->	023369	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS		WELL #:		A103	RRCID ->	023371	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	225	-0-	225	517	225	2			N	-0-				-0-
11	0	165	-0-	165	682	165	2			N	-0-				-0-
12	0	149	-0-	149	831	149	2			N	-0-				-0-
01	0	224	-0-	224	1055	224	2			N	-0-				-0-
02	1179 X	124	-0-	-1055	-0-	124	2			N	-0-				-0-
03	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		A104	RRCID ->	023372	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2171	-	5316	
10	2852 X	2624	-0-	-228	-0-	2624	2			N	-0-				-0-
11	2700 X	2389	-0-	-311	-0-	2389	2			N	-0-				-0-
12	2790 X	2336	-0-	-454	-0-	2336	2			N	-0-				-0-
01	2666 X	2275	-0-	-391	-0-	2275	2			N	-0-				-0-
02	2408 X	2033	-0-	-375	-0-	2033	2			N	-0-				-0-
03	2635 X	2345	-0-	-290	-0-	2345	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		A105	RRCID ->	023373	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2206	-	4950	
10	0	2121	-0-	2121	4101	2121	2			N	-0-				-0-
11	0	1766	-0-	1766	5867	1766	2			N	-0-				-0-
12	0	1768	-0-	1768	7635	1768	2			N	-0-				-0-
01	0	1901	-0-	1901	9536	1901	2			N	-0-				-0-
02	11235 X	1699	-0-	-9536	-0-	1699	2			N	-0-				-0-
03	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		A106	RRCID ->	023374	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2154	-	5280	
10	0	1382	-0-	1382	2758	1382	2			N	-0-				-0-
11	0	1296	-0-	1296	4054	1296	2			N	-0-				-0-
12	0	1327	-0-	1327	5381	1327	2			N	-0-				-0-
01	0	1315	-0-	1315	6696	1315	2			N	-0-				-0-
02	7902 X	1206	-0-	-6696	-0-	1206	2			N	-0-				-0-
03	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		A108	RRCID ->	023375	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2605	-	2995	
10	651 N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-				-0-
11	630 N	608	-0-	-22	-0-	608	2			N	-0-				-0-
12	713 N	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-				-0-
01	651 N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-				-0-
02	560 N	528	-0-	-32	-0-	528	2			N	-0-				-0-
03	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		A109	RRCID ->	023376	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	2354	PERF.	2352	-	5517	
10	0	1258	-0-	1258	2516	1258	2			N	-0-				-0-
11	0	1171	-0-	1171	3687	1171	2			N	-0-				-0-
12	0	1312	-0-	1312	4999	1312	2			N	-0-				-0-
01	0	1223	-0-	1223	6222	1223	2			N	-0-				-0-
02	7347 X	1125	-0-	-6222	-0-	1125	2			N	-0-				-0-
03	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		A110	RRCID ->	023377	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2360	-	5400	
10	0	1963	-0-	1963	3874	1963	2			N	-0-				-0-
11	0	1876	-0-	1876	5750	1876	2			N	-0-				-0-
12	0	1965	-0-	1965	7715	1965	2			N	-0-				-0-
01	0	1861	-0-	1861	9576	1861	2			N	-0-				-0-
02	11365 X	1789	-0-	-9576	-0-	1789	2			N	-0-				-0-
03	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A111	RRCID ->	023378	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	3296	PERF.	2890 - 6086
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	0	1067	-0-	1067	2155	1067	2	N	-0-			-0-
11	0	1013	-0-	1013	3168	1013	2	N	-0-			-0-
12	0	1041	-0-	1041	4209	1041	2	N	-0-			-0-
01	0	1031	-0-	1031	5240	1031	2	N	-0-			-0-
02	6181 X	941	-0-	-5240	-0-	941	2	N	-0-			-0-
03	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A112	RRCID ->	023379	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2444 - 5630
10	0	2158	-0-	2158	4280	2158	2	N	-0-			-0-
11	0	2061	-0-	2061	6341	2061	2	N	-0-			-0-
12	0	1878	-0-	1878	8219	1878	2	N	-0-			-0-
01	0	1937	-0-	1937	10156	1937	2	N	-0-			-0-
02	11904 X	1748	-0-	-10156	-0-	1748	2	N	-0-			-0-
03	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A113	RRCID ->	023380	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	0	279	-0-	279	577	279	2	N	-0-			-0-
11	0	269	-0-	269	846	269	2	N	-0-			-0-
12	0	226	-0-	226	1072	226	2	N	-0-			-0-
01	0	241	-0-	241	1313	241	2	N	-0-			-0-
02	1585 X	272	-0-	-1313	-0-	272	2	N	-0-			-0-
03	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A114	RRCID ->	023381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A115	RRCID ->	023382	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3079	PERF.	2536 - 5655
10	0	171	-0-	171	326	171	2	N	-0-			-0-
11	0	173	-0-	173	499	173	2	N	-0-			-0-
12	0	134	-0-	134	633	134	2	N	-0-			-0-
01	0	145	-0-	145	778	145	2	N	-0-			-0-
02	939 X	161	-0-	-778	-0-	161	2	N	-0-			-0-
03	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A116	RRCID ->	023383	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2377 - 5565
10	0	1161	-0-	1161	2303	1161	2	N	-0-			-0-
11	0	1111	-0-	1111	3414	1111	2	N	-0-			-0-
12	0	1161	-0-	1161	4575	1161	2	N	-0-			-0-
01	0	1131	-0-	1131	5706	1131	2	N	-0-			-0-
02	6600 X	894	-0-	-5706	-0-	894	2	N	-0-			-0-
03	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A117	RRCID ->	023384	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	97	-0-	97	97	97	2	N	-0-			-0-
02	379 X	282	-0-	-97	-0-	282	2	N	-0-			-0-
03	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A118	RRCID ->	023385	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	389	-0-	389	772	389	2		N	-0-		-0-
11	0	381	-0-	381	1153	381	2		N	-0-		-0-
12	0	414	-0-	414	1567	414	2		N	-0-		-0-
01	0	411	-0-	411	1978	411	2		N	-0-		-0-
02	2403 X	425	-0-	-1978	-0-	425	2		N	-0-		-0-
03	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A119	RRCID ->	023386	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	2963	PERF. 2517 -	5670
10	0	52	-0-	52	117	52	2		N	-0-		-0-
11	0	58	-0-	58	175	58	2		N	-0-		-0-
12	0	55	-0-	55	230	55	2		N	-0-		-0-
01	0	63	-0-	63	293	63	2		N	-0-		-0-
02	343 X	50	-0-	-293	-0-	50	2		N	-0-		-0-
03	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A120	RRCID ->	023387	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	595	-0-	595	1185	595	2		N	-0-		-0-
11	0	571	-0-	571	1756	571	2		N	-0-		-0-
12	0	619	-0-	619	2375	619	2		N	-0-		-0-
01	0	607	-0-	607	2982	607	2		N	-0-		-0-
02	3538 X	556	-0-	-2982	-0-	556	2		N	-0-		-0-
03	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A124	RRCID ->	023389	COMPL. DATE	01/15/1973	TOTAL DEPTH	2806	PERF. N/A	
10	0	1512	-0-	1512	2989	1512	2		N	-0-		-0-
11	0	1452	-0-	1452	4441	1452	2		N	-0-		-0-
12	0	1516	-0-	1516	5957	1516	2		N	-0-		-0-
01	0	1499	-0-	1499	7456	1499	2		N	-0-		-0-
02	8747 X	1291	-0-	-7456	-0-	1291	2		N	-0-		-0-
03	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A125	RRCID ->	023390	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3202 -	6366
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A128	RRCID ->	023391	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	2796	PERF. 2412 -	3757
10	0	2982	-0-	2982	5909	2982	2		N	-0-		-0-
11	0	2761	-0-	2761	8670	2761	2		N	-0-		-0-
12	0	2757	-0-	2757	11427	2757	2		N	-0-		-0-
01	0	2843	-0-	2843	14270	2843	2		N	-0-		-0-
02	16725 X	2455	-0-	-14270	-0-	2455	2		N	-0-		-0-
03	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A129	RRCID ->	023392	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	2882	PERF. 2365 -	4854
10	0	529	-0-	529	996	529	2		N	-0-		-0-
11	0	518	-0-	518	1514	518	2		N	-0-		-0-
12	0	519	-0-	519	2033	519	2		N	-0-		-0-
01	0	454	-0-	454	2487	454	2		N	-0-		-0-
02	2829 X	342	-0-	-2487	-0-	342	2		N	-0-		-0-
03	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
BIVINS WELL #: A130 RRCID -> 023393 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 2857 PERF. 2477 - 2857															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		651 N	631	-0-	-20	-0-	631	2		N	-0-				-0-
11		630 N	623	-0-	-7	-0-	623	2		N	-0-				-0-
12		651 N	612	-0-	-39	-0-	612	2		N	-0-				-0-
01		620 N	591	-0-	-29	-0-	591	2		N	-0-				-0-
02		588 N	524	-0-	-64	-0-	524	2		N	-0-				-0-
03		620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2		N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: A131 RRCID -> 023394 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3014 - 5828															
10		0	186	-0-	186	370	186	2		N	-0-				-0-
11		0	179	-0-	179	549	179	2		N	-0-				-0-
12		0	188	-0-	188	737	188	2		N	-0-				-0-
01		0	200	-0-	200	937	200	2		N	-0-				-0-
02		1116 X	179	-0-	-937	-0-	179	2		N	-0-				-0-
03		184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: A132 RRCID -> 023395 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2103 - 4246															
10		0	1786	-0-	1786	3534	1786	2		N	-0-				-0-
11		0	1685	-0-	1685	5219	1685	2		N	-0-				-0-
12		0	1678	-0-	1678	6897	1678	2		N	-0-				-0-
01		0	1719	-0-	1719	8616	1719	2		N	-0-				-0-
02		10128 X	1512	-0-	-8616	-0-	1512	2		N	-0-				-0-
03		1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: A133 RRCID -> 023396 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2030 - 5210															
10		0	2529	-0-	2529	5080	2529	2		N	-0-				-0-
11		0	2371	-0-	2371	7451	2371	2		N	-0-				-0-
12		0	1755	-0-	1755	9206	1755	2		N	-0-				-0-
01		0	743	-0-	743	9949	743	2		N	-0-				-0-
02		12291 X	2342	-0-	-9949	-0-	2342	2		N	-0-				-0-
03		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: A134 RRCID -> 023397 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 21645 - 5230															
10		0	2188	-0-	2188	4362	2188	2		N	-0-				-0-
11		0	2079	-0-	2079	6441	2079	2		N	-0-				-0-
12		0	2060	-0-	2060	8501	2060	2		N	-0-				-0-
01		0	2033	-0-	2033	10534	2033	2		N	-0-				-0-
02		12448 X	1914	-0-	-10534	-0-	1914	2		N	-0-				-0-
03		2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: A135 RRCID -> 023398 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2020 - 4939															
10		0	2237	-0-	2237	4216	2237	2		N	-0-				-0-
11		0	2207	-0-	2207	6423	2207	2		N	-0-				-0-
12		0	2191	-0-	2191	8614	2191	2		N	-0-				-0-
01		0	2091	-0-	2091	10705	2091	2		N	-0-				-0-
02		12422 X	1717	-0-	-10705	-0-	1717	2		N	-0-				-0-
03		2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2		N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: A137 RRCID -> 023400 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		0	1590	-0-	1590	3209	1590	2		N	-0-				-0-
11		0	1629	-0-	1629	4838	1629	2		N	-0-				-0-
12		0	1522	-0-	1522	6360	1522	2		N	-0-				-0-
01		0	1658	-0-	1658	8018	1658	2		N	-0-				-0-
02		9368 X	1350	-0-	-8018	-0-	1350	2		N	-0-				-0-
03		1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A139	RRCID ->	023401	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2098 -	4835
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	2275	-0-	2275	4115	2275	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1089	-0-	1089	5204	1089	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1960	-0-	1960	7164	1960	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	1033	-0-	1033	8197	1033	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8197 X	-0-	-0-	-8197	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A144	RRCID ->	023403	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #:		A145	RRCID ->	023404	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	3374	PERF. 3006 -	6213
10	0	1356	-0-	1356	2800	1356	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	1324	-0-	1324	4124	1324	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	1325	-0-	1325	5449	1325	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	1220	-0-	1220	6669	1220	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7906 X	1237	-0-	-6669	-0-	1237	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A146	RRCID ->	023405	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	3068	PERF. 3039 -	6210
10	0	2245	-0-	2245	4447	2245	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	2150	-0-	2150	6597	2150	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	2212	-0-	2212	8809	2212	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	1931	-0-	1931	10740	1931	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12604 X	1864	-0-	-10740	-0-	1864	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A148	RRCID ->	023407	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	3404	PERF. 3083 -	6225
10	0	19	-0-	19	41	19	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	19	-0-	19	60	19	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	36	-0-	36	96	36	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	46	-0-	46	142	46	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	185 X	43	-0-	-142	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A149	RRCID ->	023408	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #:		A153	RRCID ->	023411	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2093 -	5287
10	0	1054	-0-	1054	2095	1054	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	975	-0-	975	3070	975	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	932	-0-	932	4002	932	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	1001	-0-	1001	5003	1001	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5908 X	905	-0-	-5003	-0-	905	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A154	RRCID ->	023412	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2818	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	352	-0-	352	694	352	2	N	-0-			-0-
11	0	346	-0-	346	1040	346	2	N	-0-			-0-
12	0	264	-0-	264	1304	264	2	N	-0-			-0-
01	0	392	-0-	392	1696	392	2	N	-0-			-0-
02	1980 X	284	-0-	-1696	-0-	284	2	N	-0-			-0-
03	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A155	RRCID ->	023413	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2627 - 5678	
10	0	2365	-0-	2365	4101	2365	2	N	-0-			-0-
11	0	2325	-0-	2325	6426	2325	2	N	-0-			-0-
12	0	2360	-0-	2360	8786	2360	2	N	-0-			-0-
01	0	2423	-0-	2423	11209	2423	2	N	-0-			-0-
02	12992 X	1783	-0-	-11209	-0-	1783	2	N	-0-			-0-
03	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A157	RRCID ->	023415	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1788 - 5070	
10	0	1014	-0-	1014	2007	1014	2	N	-0-			-0-
11	0	1020	-0-	1020	3027	1020	2	N	-0-			-0-
12	0	1106	-0-	1106	4133	1106	2	N	-0-			-0-
01	0	1110	-0-	1110	5243	1110	2	N	-0-			-0-
02	6207 X	964	-0-	-5243	-0-	964	2	N	-0-			-0-
03	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A158	RRCID ->	023416	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1966 - 4907	
10	0	767	-0-	767	1524	767	2	N	-0-			-0-
11	0	730	-0-	730	2254	730	2	N	-0-			-0-
12	0	763	-0-	763	3017	763	2	N	-0-			-0-
01	0	760	-0-	760	3777	760	2	N	-0-			-0-
02	4449 X	672	-0-	-3777	-0-	672	2	N	-0-			-0-
03	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A159	RRCID ->	023417	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2097 - 5127	
10	0	1019	-0-	1019	2023	1019	2	N	-0-			-0-
11	0	940	-0-	940	2963	940	2	N	-0-			-0-
12	0	991	-0-	991	3954	991	2	N	-0-			-0-
01	0	1024	-0-	1024	4978	1024	2	N	-0-			-0-
02	5857 X	879	-0-	-4978	-0-	879	2	N	-0-			-0-
03	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A160	RRCID ->	023418	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 1483 - 2761	
10	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2	N	-0-			-0-
11	1950 N	1880	-0-	-70	-0-	1880	2	N	-0-			-0-
12	2015 N	1760	-0-	-255	-0-	1760	2	N	-0-			-0-
01	2015 N	1534	-0-	-481	-0-	1534	2	N	-0-			-0-
02	1764 N	1621	-0-	-143	-0-	1621	2	N	-0-			-0-
03	1767 N	1645	-0-	-122	-0-	1645	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A161	RRCID ->	023419	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	719	-0-	719	1407	719	2	N	-0-			-0-
11	0	646	-0-	646	2053	646	2	N	-0-			-0-
12	0	644	-0-	644	2697	644	2	N	-0-			-0-
01	0	642	-0-	642	3339	642	2	N	-0-			-0-
02	3929 X	590	-0-	-3339	-0-	590	2	N	-0-			-0-
03	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS		WELL #:		A162	RRCID ->	023420	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2255 - 5272				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	2493	-0-	2493	3901	2493	2			N	-0-				-0-
11	0	2178	-0-	2178	6079	2178	2			N	-0-				-0-
12	0	2118	-0-	2118	8197	2118	2			N	-0-				-0-
01	0	2024	-0-	2024	10221	2024	2			N	-0-				-0-
02	11964 X	1743	-0-	-10221	-0-	1743	2			N	-0-				-0-
03	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		A163	RRCID ->	023421	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3250	PERF. N/A				
10	0	638	-0-	638	1267	638	2			N	-0-				-0-
11	0	608	-0-	608	1875	608	2			N	-0-				-0-
12	0	634	-0-	634	2509	634	2			N	-0-				-0-
01	0	628	-0-	628	3137	628	2			N	-0-				-0-
02	3733 X	596	-0-	-3137	-0-	596	2			N	-0-				-0-
03	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		A164	RRCID ->	023422	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2806	PERF. 2131 - 2806				
10	0	1197	-0-	1197	2350	1197	2			N	-0-				-0-
11	0	1071	-0-	1071	3421	1071	2			N	-0-				-0-
12	0	1053	-0-	1053	4474	1053	2			N	-0-				-0-
01	0	1006	-0-	1006	5480	1006	2			N	-0-				-0-
02	6352 X	872	-0-	-5480	-0-	872	2			N	-0-				-0-
03	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		B 1	RRCID ->	023423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	728	-0-	728	1417	728	2			N	-0-				-0-
11	0	699	-0-	699	2116	699	2			N	-0-				-0-
12	0	727	-0-	727	2843	727	2			N	-0-				-0-
01	0	779	-0-	779	3622	779	2			N	-0-				-0-
02	4296 X	674	-0-	-3622	-0-	674	2			N	-0-				-0-
03	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		B 3	RRCID ->	023424	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIVINS		WELL #:		B 6	RRCID ->	023425	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	689	-0-	689	1359	689	2			N	-0-				-0-
11	0	616	-0-	616	1975	616	2			N	-0-				-0-
12	0	631	-0-	631	2606	631	2			N	-0-				-0-
01	0	594	-0-	594	3200	594	2			N	-0-				-0-
02	3744 X	544	-0-	-3200	-0-	544	2			N	-0-				-0-
03	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		E 1	RRCID ->	023428	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	1277	-0-	1277	3618	1277	2			N	-0-				-0-
11	0	1039	-0-	1039	4657	1039	2			N	-0-				-0-
12	0	545	-0-	545	5202	545	2			N	-0-				-0-
01	0	2010	-0-	2010	7212	2010	2			N	-0-				-0-
02	8968 X	1756	-0-	-7212	-0-	1756	2			N	-0-				-0-
03	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
BIVINS															
WELL #: G 1 RRCID -> 023429 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	2348	-0-	2348	4656	2348	2		N	-0-				-0-
11		0	2045	-0-	2045	6701	2045	2		N	-0-				-0-
12		0	1669	-0-	1669	8370	1669	2		N	-0-				-0-
01		0	1767	-0-	1767	10137	1767	2		N	-0-				-0-
02		11591 X	1454	-0-	-10137	-0-	1454	2		N	-0-				-0-
03		1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-				-0-

BIVINS															
WELL #: H 1 RRCID -> 023430 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BIVINS															
WELL #: J 1 RRCID -> 023432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		0	1828	-0-	1828	3931	1828	2		N	-0-				-0-
11		0	1989	-0-	1989	5920	1989	2		N	-0-				-0-
12		0	2123	-0-	2123	8043	2123	2		N	-0-				-0-
01		0	2229	-0-	2229	10272	2229	2		N	-0-				-0-
02		12056 X	1784	-0-	-10272	-0-	1784	2		N	-0-				-0-
03		2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2		N	-0-				-0-

BOST															
WELL #: C 3 RRCID -> 023436 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		0	856	-0-	856	1668	856	2		N	-0-				-0-
11		0	827	-0-	827	2495	827	2		N	-0-				-0-
12		0	839	-0-	839	3334	839	2		N	-0-				-0-
01		0	833	-0-	833	4167	833	2		N	-0-				-0-
02		4917 X	750	-0-	-4167	-0-	750	2		N	-0-				-0-
03		706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-				-0-

BRADLEY															
WELL #: A 1 RRCID -> 023438 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2042 - 5342															
10		0	1733	-0-	1733	3615	1733	2		N	-0-				-0-
11		0	1684	-0-	1684	5299	1684	2		N	-0-				-0-
12		0	1683	-0-	1683	6982	1683	2		N	-0-				-0-
01		0	1614	-0-	1614	8596	1614	2		N	-0-				-0-
02		10006 X	1410	-0-	-8596	-0-	1410	2		N	-0-				-0-
03		1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-				-0-

COOPER															
WELL #: A 1 RRCID -> 023439 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2305 - 5400															
10		0	1406	-0-	1406	2805	1406	2		N	-0-				-0-
11		0	1289	-0-	1289	4094	1289	2		N	-0-				-0-
12		0	1315	-0-	1315	5409	1315	2		N	-0-				-0-
01		0	1365	-0-	1365	6774	1365	2		N	-0-				-0-
02		7938 X	1164	-0-	-6774	-0-	1164	2		N	-0-				-0-
03		1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-				-0-

COUGHLIN															
WELL #: A 1 RRCID -> 023440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
COUGHLIN		WELL #: A 2		RRCID -> 023441		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CRAWFORD		WELL #: A 2		RRCID -> 023443		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CRAWFORD		WELL #: C 2		RRCID -> 023447		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	0	1050	-0-	1050	2023	1050 2	N	-0-		-0-
11	0	961	-0-	961	2984	961 2	N	-0-		-0-
12	0	737	-0-	737	3721	737 2	N	-0-		-0-
01	0	491	-0-	491	4212	491 2	N	-0-		-0-
02	4456 X	244	-0-	-4212	-	244 2	N	-0-		-0-
03	1118 X	1118	-0-	-0-	-	1118 2	N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #: D 2		RRCID -> 023449		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	0	726	-0-	726	1443	726 2	N	-0-		-0-
11	0	678	-0-	678	2121	678 2	N	-0-		-0-
12	0	671	-0-	671	2792	671 2	N	-0-		-0-
01	0	680	-0-	680	3472	680 2	N	-0-		-0-
02	4059 X	587	-0-	-3472	-	587 2	N	-0-		-0-
03	666 X	666	-0-	-0-	-	666 2	N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #: D 3		RRCID -> 023450		COMPL. DATE 08/09/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	0	65	-0-	65	120	65 2	N	-0-		-0-
11	0	54	-0-	54	174	54 2	N	-0-		-0-
12	0	30	-0-	30	204	30 2	N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	204		N	-0-		-0-
02	232 X	28	-0-	-204	-	28 2	N	-0-		-0-
03	81 X	81	-0-	-0-	-	81 2	N	-0-		-0-

LUXOR DUNAWAY		WELL #: A 3		RRCID -> 023452		COMPL. DATE 11/14/1960		TOTAL DEPTH 2883 PERF. N/A		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUXOR DUNAWAY		WELL #: B 1		RRCID -> 023453		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
FEE		WELL #: A 1		RRCID -> 023454		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	473	-0-	473	852	473 2	N	-0-		-0-
11	0	551	-0-	551	1403	551 2	N	-0-		-0-
12	0	643	-0-	643	2046	643 2	N	-0-		-0-
01	0	688	-0-	688	2734	688 2	N	-0-		-0-
02	3445 X	711	-0-	-2734	-0-	711 2	N	-0-		-0-
03	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 2	N	-0-		-0-

FEE		WELL #: A 2		RRCID -> 023455		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1917 - 5150		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FEE		WELL #: A 3		RRCID -> 023456		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1845 - 5170		
10	0	4814	-0-	4814	9665	4814 2	N	-0-		-0-
11	0	4463	-0-	4463	14128	4463 2	N	-0-		-0-
12	0	4880	-0-	4880	19008	4880 2	N	-0-		-0-
01	0	4581	-0-	4581	23589	4581 2	N	-0-		-0-
02	27349 X	3760	-0-	-23589	-0-	3760 2	N	-0-		-0-
03	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833 2	N	-0-		-0-

FEE		WELL #: A 4		RRCID -> 023457		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1915 - 4420		
10	0	1678	-0-	1678	3320	1678 2	N	-0-		-0-
11	0	1576	-0-	1576	4896	1576 2	N	-0-		-0-
12	0	1630	-0-	1630	6526	1630 2	N	-0-		-0-
01	0	1640	-0-	1640	8166	1640 2	N	-0-		-0-
02	9631 X	1465	-0-	-8166	-0-	1465 2	N	-0-		-0-
03	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: A 15		RRCID -> 023458		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2374 - 5485		
10	0	867	-0-	867	1744	867 2	N	-0-		-0-
11	0	782	-0-	782	2526	782 2	N	-0-		-0-
12	0	856	-0-	856	3382	856 2	N	-0-		-0-
01	0	821	-0-	821	4203	821 2	N	-0-		-0-
02	4943 X	740	-0-	-4203	-0-	740 2	N	-0-		-0-
03	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 2	N	-0-		-0-

FEE		WELL #: A 6		RRCID -> 023459		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1920 - 5221		
10	0	2596	-0-	2596	5198	2596 2	N	-0-		-0-
11	0	2488	-0-	2488	7686	2488 2	N	-0-		-0-
12	0	2571	-0-	2571	10257	2571 2	N	-0-		-0-
01	0	2456	-0-	2456	12713	2456 2	N	-0-		-0-
02	14840 X	2127	-0-	-12713	-0-	2127 2	N	-0-		-0-
03	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2	N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #: A 2		RRCID -> 023461		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 2129 PERF. 2076 - 5384		
10	0	1823	-0-	1823	3604	1823 2	N	-0-		-0-
11	0	1735	-0-	1735	5339	1735 2	N	-0-		-0-
12	0	1776	-0-	1776	7115	1776 2	N	-0-		-0-
01	0	1766	-0-	1766	8881	1766 2	N	-0-		-0-
02	10476 X	1595	-0-	-8881	-0-	1595 2	N	-0-		-0-
03	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
KILGORE		WELL #:		A 2	RRCID ->	023463	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	472	-0-	472	1008	472	2			N	-0-				-0-
11	0	477	-0-	477	1485	477	2			N	-0-				-0-
12	0	517	-0-	517	2002	517	2			N	-0-				-0-
01	0	523	-0-	523	2525	523	2			N	-0-				-0-
02	2917 X	392	-0-	-2525	-0-	392	2			N	-0-				-0-
03	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-				-0-

KILGORE		WELL #:		A 5	RRCID ->	023466	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2937 - 6201				
10	0	1576	-0-	1576	3103	1576	2			N	-0-				-0-
11	0	1483	-0-	1483	4586	1483	2			N	-0-				-0-
12	0	1641	-0-	1641	6227	1641	2			N	-0-				-0-
01	0	1658	-0-	1658	7885	1658	2			N	-0-				-0-
02	9549 X	1664	-0-	-7885	-0-	1664	2			N	-0-				-0-
03	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-				-0-

KILGORE		WELL #:		A 6	RRCID ->	023467	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2840 - 5925				
10	0	567	-0-	567	1123	567	2			N	-0-				-0-
11	0	534	-0-	534	1657	534	2			N	-0-				-0-
12	0	548	-0-	548	2205	548	2			N	-0-				-0-
01	0	585	-0-	585	2790	585	2			N	-0-				-0-
02	3258 X	468	-0-	-2790	-0-	468	2			N	-0-				-0-
03	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-				-0-

KILGORE		WELL #:		A 7	RRCID ->	023468	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2724 - 5517				
10	0	2638	-0-	2638	5331	2638	2			N	-0-				-0-
11	0	2614	-0-	2614	7945	2614	2			N	-0-				-0-
12	0	2675	-0-	2675	10620	2675	2			N	-0-				-0-
01	0	2624	-0-	2624	13244	2624	2			N	-0-				-0-
02	15612 X	2368	-0-	-13244	-0-	2368	2			N	-0-				-0-
03	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-				-0-

KILGORE		WELL #:		A 10	RRCID ->	023470	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KILGORE		WELL #:		A 11	RRCID ->	023471	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2604 - 3078				
10	0	297	-0-	297	585	297	2			N	-0-				-0-
11	0	278	-0-	278	863	278	2			N	-0-				-0-
12	0	293	-0-	293	1156	293	2			N	-0-				-0-
01	0	299	-0-	299	1455	299	2			N	-0-				-0-
02	1709 X	254	-0-	-1455	-0-	254	2			N	-0-				-0-
03	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-				-0-

KILGORE		WELL #:		A 12	RRCID ->	023472	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	735	-0-	735	1446	735	2			N	-0-				-0-
11	0	698	-0-	698	2144	698	2			N	-0-				-0-
12	0	767	-0-	767	2911	767	2			N	-0-				-0-
01	0	812	-0-	812	3723	812	2			N	-0-				-0-
02	4353 X	630	-0-	-3723	-0-	630	2			N	-0-				-0-
03	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KILGORE		WELL #:		A 13	RRCID ->	023473	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2845 - 5983
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	210	-0-	210	420	210	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	209	-0-	209	629	209	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	286	-0-	286	915	286	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	473	-0-	473	1388	473	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1794 X	406	-0-	-1388	-0-	406	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

KILGORE		WELL #:		A 15	RRCID ->	023475	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2658 - 3314
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILGORE		WELL #:		A 16	RRCID ->	023476	COMPL. DATE	01/13/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #:		B 1	RRCID ->	023477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	0	491	-0-	491	960	491	2	N	-0-			-0-
11	0	461	-0-	461	1421	461	2	N	-0-			-0-
12	0	496	-0-	496	1917	496	2	N	-0-			-0-
01	0	502	-0-	502	2419	502	2	N	-0-			-0-
02	2818 X	399	-0-	-2419	-0-	399	2	N	-0-			-0-
03	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		A 1	RRCID ->	023480	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON		WELL #:		A 2	RRCID ->	023481	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	0	1173	-0-	1173	2420	1173	2	N	-0-			-0-
11	0	1181	-0-	1181	3601	1181	2	N	-0-			-0-
12	0	1230	-0-	1230	4831	1230	2	N	-0-			-0-
01	0	1221	-0-	1221	6052	1221	2	N	-0-			-0-
02	6767 X	715	-0-	-6052	-0-	715	2	N	-0-			-0-
03	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		A 3	RRCID ->	023482	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	0	3181	-0-	3181	6280	3181	2	N	-0-			-0-
11	0	3023	-0-	3023	9303	3023	2	N	-0-			-0-
12	0	3148	-0-	3148	12451	3148	2	N	-0-			-0-
01	0	2681	-0-	2681	15132	2681	2	N	-0-			-0-
02	17697 X	2565	-0-	-15132	-0-	2565	2	N	-0-			-0-
03	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MASTERTSON		WELL #:		A 4	RRCID ->	023483	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	12922	PERF. 1763 - 5191				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	707	-0-	707	1410	707	2			N	-0-				-0-
11	0	662	-0-	662	2072	662	2			N	-0-				-0-
12	0	586	-0-	586	2658	586	2			N	-0-				-0-
01	0	661	-0-	661	3319	661	2			N	-0-				-0-
02	3884 X	565	-0-	-3319	-0-	565	2			N	-0-				-0-
03	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 5	RRCID ->	023484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3071	PERF. 2465 - 3032				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 6	RRCID ->	023485	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	646	-0-	646	1303	646	2			N	-0-				-0-
11	0	611	-0-	611	1914	611	2			N	-0-				-0-
12	0	591	-0-	591	2505	591	2			N	-0-				-0-
01	0	610	-0-	610	3115	610	2			N	-0-				-0-
02	3621 X	506	-0-	-3115	-0-	506	2			N	-0-				-0-
03	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 7	RRCID ->	023486	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2085 - 3764				
10	0	1214	-0-	1214	2194	1214	2			N	-0-				-0-
11	0	1669	-0-	1669	3863	1669	2			N	-0-				-0-
12	0	1566	-0-	1566	5429	1566	2			N	-0-				-0-
01	0	1097	-0-	1097	6526	1097	2			N	-0-				-0-
02	9815 X	3289	-0-	-6526	-0-	3289	2			N	-0-				-0-
03	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 9	RRCID ->	023487	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	2199	PERF. 1588 - 4858				
10	0	906	-0-	906	1747	906	2			N	-0-				-0-
11	0	866	-0-	866	2613	866	2			N	-0-				-0-
12	0	780	-0-	780	3393	780	2			N	-0-				-0-
01	0	806	-0-	806	4199	806	2			N	-0-				-0-
02	4846 X	647	-0-	-4199	-0-	647	2			N	-0-				-0-
03	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 10	RRCID ->	023488	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	1333	-0-	1333	2778	1333	2			N	-0-				-0-
11	0	1107	-0-	1107	3885	1107	2			N	-0-				-0-
12	0	1654	-0-	1654	5539	1654	2			N	-0-				-0-
01	0	1557	-0-	1557	7096	1557	2			N	-0-				-0-
02	8342 X	1246	-0-	-7096	-0-	1246	2			N	-0-				-0-
03	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 11	RRCID ->	023489	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	2901	PERF. 1928 - 5081				
10	0	2665	-0-	2665	4722	2665	2			N	-0-				-0-
11	0	2764	-0-	2764	7486	2764	2			N	-0-				-0-
12	0	1698	-0-	1698	9184	1698	2			N	-0-				-0-
01	0	6099	-0-	6099	15283	6099	2			N	-0-				-0-
02	21047 X	5764	-0-	-15283	-0-	5764	2			N	-0-				-0-
03	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		A 12	RRCID ->	023490	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	2852	PERF. 1865 -	4500
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	7910	-0-	7910	15764	7910	2	N	-0-			-0-
11	0	7672	-0-	7672	23436	7672	2	N	-0-			-0-
12	0	7704	-0-	7704	31140	7704	2	N	-0-			-0-
01	0	7280	-0-	7280	38420	7280	2	N	-0-			-0-
02	44909 X	6489	-0-	-38420	-0-	6489	2	N	-0-			-0-
03	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 13	RRCID ->	023491	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2342 -	5520
10	0	1010	-0-	1010	2117	1010	2	N	-0-			-0-
11	0	1054	-0-	1054	3171	1054	2	N	-0-			-0-
12	0	1246	-0-	1246	4417	1246	2	N	-0-			-0-
01	0	1165	-0-	1165	5582	1165	2	N	-0-			-0-
02	6605 X	1023	-0-	-5582	-0-	1023	2	N	-0-			-0-
03	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 14	RRCID ->	023492	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2444 -	5470
10	0	588	-0-	588	1181	588	2	N	-0-			-0-
11	0	608	-0-	608	1789	608	2	N	-0-			-0-
12	0	647	-0-	647	2436	647	2	N	-0-			-0-
01	0	612	-0-	612	3048	612	2	N	-0-			-0-
02	3585 X	537	-0-	-3048	-0-	537	2	N	-0-			-0-
03	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-			-0-

FEE		WELL #:		A 5	RRCID ->	023493	COMPL. DATE	01/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1914 -	5326
10	0	6285	-0-	6285	12514	6285	2	N	-0-			-0-
11	0	6051	-0-	6051	18565	6051	2	N	-0-			-0-
12	0	6177	-0-	6177	24742	6177	2	N	-0-			-0-
01	0	5539	-0-	5539	30281	5539	2	N	-0-			-0-
02	35725 X	5444	-0-	-30281	-0-	5444	2	N	-0-			-0-
03	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 16	RRCID ->	023494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	699	-0-	699	1442	699	2	N	-0-			-0-
11	0	668	-0-	668	2110	668	2	N	-0-			-0-
12	0	692	-0-	692	2802	692	2	N	-0-			-0-
01	0	676	-0-	676	3478	676	2	N	-0-			-0-
02	4056 X	578	-0-	-3478	-0-	578	2	N	-0-			-0-
03	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 17	RRCID ->	023495	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2208 -	4007
10	0	4952	-0-	4952	9975	4952	2	N	-0-			-0-
11	0	4902	-0-	4902	14877	4902	2	N	-0-			-0-
12	0	4801	-0-	4801	19678	4801	2	N	-0-			-0-
01	0	4772	-0-	4772	24450	4772	2	N	-0-			-0-
02	28406 X	3956	-0-	-24450	-0-	3956	2	N	-0-			-0-
03	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 18	RRCID ->	023496	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1992 -	5409
10	0	6437	-0-	6437	13717	6437	2	N	-0-			-0-
11	0	5700	-0-	5700	19417	5700	2	N	-0-			-0-
12	0	6217	-0-	6217	25634	6217	2	N	-0-			-0-
01	0	6287	-0-	6287	31921	6287	2	N	-0-			-0-
02	38493 X	6572	-0-	-31921	-0-	6572	2	N	-0-			-0-
03	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		A 19	RRCID ->	023497	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	486	-0-	486	968	486	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	450	-0-	450	1418	450	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	467	-0-	467	1885	467	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	467	-0-	467	2352	467	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2764 X	412	-0-	-2352	-0-	412	2	N	-0-	-0-	-0-
03	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 20	RRCID ->	023498	COMPL. DATE	09/18/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	544	-0-	544	1082	544	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	492	-0-	492	1574	492	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	408	-0-	408	1982	408	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	440	-0-	440	2422	440	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2815 X	393	-0-	-2422	-0-	393	2	N	-0-	-0-	-0-
03	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 21	RRCID ->	023499	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 1819 - 3942
10	0	10034	-0-	10034	19491	10034	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	10495	-0-	10495	29986	10495	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	10213	-0-	10213	40199	10213	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	10095	-0-	10095	50294	10095	2	N	-0-	-0-	-0-
02	59280 X	8986	-0-	-50294	-0-	8986	2	N	-0-	-0-	-0-
03	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2	N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 22	RRCID ->	023500	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 23	RRCID ->	023501	COMPL. DATE	02/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 25	RRCID ->	023502	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	1006	-0-	1006	2012	1006	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	893	-0-	893	2905	893	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	810	-0-	810	3715	810	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	875	-0-	875	4590	875	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5341 X	751	-0-	-4590	-0-	751	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 26	RRCID ->	023503	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	3157	PERF. 2317 - 5480
10	0	840	-0-	840	1674	840	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	798	-0-	798	2472	798	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	752	-0-	752	3224	752	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	820	-0-	820	4044	820	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4713 X	669	-0-	-4044	-0-	669	2	N	-0-	-0-	-0-
03	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		A 29	RRCID ->	023506	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	2354	PERF. 2314 - 2355
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 31	RRCID ->	023507	COMPL. DATE	06/19/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2323 - 5543
10	0	1302	-0-	1302	2631	1302	2	N	-0-		-0-
11	0	1323	-0-	1323	3954	1323	2	N	-0-		-0-
12	0	1138	-0-	1138	5092	1138	2	N	-0-		-0-
01	0	1273	-0-	1273	6365	1273	2	N	-0-		-0-
02	7453 X	1088	-0-	-6365	-0-	1088	2	N	-0-		-0-
03	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 32	RRCID ->	023508	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1829 - 4967
10	0	2654	-0-	2654	5262	2654	2	N	-0-		-0-
11	0	2556	-0-	2556	7818	2556	2	N	-0-		-0-
12	0	2634	-0-	2634	10452	2634	2	N	-0-		-0-
01	0	2629	-0-	2629	13081	2629	2	N	-0-		-0-
02	15451 X	2370	-0-	-13081	-0-	2370	2	N	-0-		-0-
03	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 1	RRCID ->	023509	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 3	RRCID ->	023511	COMPL. DATE	01/07/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 6	RRCID ->	023512	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	1106	-0-	1106	2236	1106	2	N	-0-		-0-
11	0	1008	-0-	1008	3244	1008	2	N	-0-		-0-
12	0	1056	-0-	1056	4300	1056	2	N	-0-		-0-
01	0	1048	-0-	1048	5348	1048	2	N	-0-		-0-
02	6290 X	942	-0-	-5348	-0-	942	2	N	-0-		-0-
03	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 8	RRCID ->	023513	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	1297	-0-	1297	2576	1297	2	N	-0-		-0-
11	0	1292	-0-	1292	3868	1292	2	N	-0-		-0-
12	0	1300	-0-	1300	5168	1300	2	N	-0-		-0-
01	0	1307	-0-	1307	6475	1307	2	N	-0-		-0-
02	7622 X	1147	-0-	-6475	-0-	1147	2	N	-0-		-0-
03	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B 11	RRCID ->	023515	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1898	- 5126
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	397	-0-	397	792	397	2		N	-0-		-0-
11	0	388	-0-	388	1180	388	2		N	-0-		-0-
12	0	369	-0-	369	1549	369	2		N	-0-		-0-
01	0	388	-0-	388	1937	388	2		N	-0-		-0-
02	2279 X	342	-0-	-1937	-0-	342	2		N	-0-		-0-
03	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 13	RRCID ->	023517	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	2126	PERF. 1633	- 4742
10	0	498	-0-	498	991	498	2		N	-0-		-0-
11	0	489	-0-	489	1480	489	2		N	-0-		-0-
12	0	474	-0-	474	1954	474	2		N	-0-		-0-
01	0	508	-0-	508	2462	508	2		N	-0-		-0-
02	2870 X	408	-0-	-2462	-0-	408	2		N	-0-		-0-
03	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 14	RRCID ->	023518	COMPL. DATE	01/02/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 15	RRCID ->	023519	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	2501	PERF. 1675	- 4864
10	0	6577	-0-	6577	13217	6577	2		N	-0-		-0-
11	0	6542	-0-	6542	19759	6542	2		N	-0-		-0-
12	0	6585	-0-	6585	26344	6585	2		N	-0-		-0-
01	0	6654	-0-	6654	32998	6654	2		N	-0-		-0-
02	38967 X	5969	-0-	-32998	-0-	5969	2		N	-0-		-0-
03	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 16	RRCID ->	023520	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2183	- 4621
10	0	882	-0-	882	1759	882	2		N	-0-		-0-
11	0	806	-0-	806	2565	806	2		N	-0-		-0-
12	0	850	-0-	850	3415	850	2		N	-0-		-0-
01	0	818	-0-	818	4233	818	2		N	-0-		-0-
02	5002 X	769	-0-	-4233	-0-	769	2		N	-0-		-0-
03	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 18	RRCID ->	023522	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	956	-0-	956	1905	956	2		N	-0-		-0-
11	0	885	-0-	885	2790	885	2		N	-0-		-0-
12	0	890	-0-	890	3680	890	2		N	-0-		-0-
01	0	851	-0-	851	4531	851	2		N	-0-		-0-
02	5271 X	740	-0-	-4531	-0-	740	2		N	-0-		-0-
03	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 19	RRCID ->	023523	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	1744	PERF. 1668	- 5071
10	0	3127	-0-	3127	6207	3127	2		N	-0-		-0-
11	0	2871	-0-	2871	9078	2871	2		N	-0-		-0-
12	0	2731	-0-	2731	11809	2731	2		N	-0-		-0-
01	0	2769	-0-	2769	14578	2769	2		N	-0-		-0-
02	17132 X	2554	-0-	-14578	-0-	2554	2		N	-0-		-0-
03	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON		WELL #:		B 20	RRCID ->	023524	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	2068	PERF. 1674	- 3943	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		0	1305	-0-	1305	2506	1305	2	N	-0-			-0-
11		0	1247	-0-	1247	3753	1247	2	N	-0-			-0-
12		0	1169	-0-	1169	4922	1169	2	N	-0-			-0-
01		0	930	-0-	930	5852	930	2	N	-0-			-0-
02		6586 X	734	-0-	-5852	-0-	734	2	N	-0-			-0-
03		866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 21	RRCID ->	023525	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2245	- 5347	
10		0	2848	-0-	2848	5652	2848	2	N	-0-			-0-
11		0	2679	-0-	2679	8331	2679	2	N	-0-			-0-
12		0	2691	-0-	2691	11022	2691	2	N	-0-			-0-
01		0	2659	-0-	2659	13681	2659	2	N	-0-			-0-
02		16181 X	2500	-0-	-13681	-0-	2500	2	N	-0-			-0-
03		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 22	RRCID ->	023526	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL DEPTH	2674	PERF. 2294	- 2648	
10		651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2	N	-0-			-0-
11		630 N	552	-0-	-78	-0-	552	2	N	-0-			-0-
12		620 N	572	-0-	-48	-0-	572	2	N	-0-			-0-
01		620 N	583	-0-	-37	-0-	583	2	N	-0-			-0-
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-			-0-
03		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 23	RRCID ->	023527	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	2390	PERF. 1717	- 5020	
10		0	1578	-0-	1578	3149	1578	2	N	-0-			-0-
11		0	1318	-0-	1318	4467	1318	2	N	-0-			-0-
12		0	1193	-0-	1193	5660	1193	2	N	-0-			-0-
01		0	1199	-0-	1199	6859	1199	2	N	-0-			-0-
02		7987 X	1128	-0-	-6859	-0-	1128	2	N	-0-			-0-
03		1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 24	RRCID ->	023528	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1660	- 3682	
10		0	3267	-0-	3267	6488	3267	2	N	-0-			-0-
11		0	3078	-0-	3078	9566	3078	2	N	-0-			-0-
12		0	2786	-0-	2786	12352	2786	2	N	-0-			-0-
01		0	2629	-0-	2629	14981	2629	2	N	-0-			-0-
02		17508 X	2527	-0-	-14981	-0-	2527	2	N	-0-			-0-
03		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 25	RRCID ->	023529	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	2275	PERF. 1606	- 4855	
10		0	3724	-0-	3724	7398	3724	2	N	-0-			-0-
11		0	3199	-0-	3199	10597	3199	2	N	-0-			-0-
12		0	2766	-0-	2766	13363	2766	2	N	-0-			-0-
01		0	2834	-0-	2834	16197	2834	2	N	-0-			-0-
02		18788 X	2591	-0-	-16197	-0-	2591	2	N	-0-			-0-
03		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 26	RRCID ->	023530	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	1666	PERF. 1666	- 4560	
10		0	1786	-0-	1786	3518	1786	2	N	-0-			-0-
11		0	1711	-0-	1711	5229	1711	2	N	-0-			-0-
12		0	1766	-0-	1766	6995	1766	2	N	-0-			-0-
01		0	1729	-0-	1729	8724	1729	2	N	-0-			-0-
02		10253 X	1529	-0-	-8724	-0-	1529	2	N	-0-			-0-
03		1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MASTERTSON		WELL #:		B 27	RRCID ->	023531	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1873 - 5154				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	1885	-0-	1885	3707	1885	2			N	-0-				-0-
11	0	1742	-0-	1742	5449	1742	2			N	-0-				-0-
12	0	1618	-0-	1618	7067	1618	2			N	-0-				-0-
01	0	1661	-0-	1661	8728	1661	2			N	-0-				-0-
02	10264 X	1536	-0-	-8728	-0-	1536	2			N	-0-				-0-
03	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 30	RRCID ->	023534	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	2916	PERF. 1992 - 2916			
10	0	416	-0-	416	813	416	2			N	-0-				-0-
11	0	407	-0-	407	1220	407	2			N	-0-				-0-
12	0	401	-0-	401	1621	401	2			N	-0-				-0-
01	0	366	-0-	366	1987	366	2			N	-0-				-0-
02	2330 X	343	-0-	-1987	-0-	343	2			N	-0-				-0-
03	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 32	RRCID ->	023536	COMPL. DATE	04/23/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	930	-0-	930	1890	930	2			N	-0-				-0-
11	0	936	-0-	936	2826	936	2			N	-0-				-0-
12	0	827	-0-	827	3653	827	2			N	-0-				-0-
01	0	941	-0-	941	4594	941	2			N	-0-				-0-
02	5505 X	911	-0-	-4594	-0-	911	2			N	-0-				-0-
03	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 33	RRCID ->	023537	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	622	-0-	622	1247	622	2			N	-0-				-0-
11	0	551	-0-	551	1798	551	2			N	-0-				-0-
12	0	587	-0-	587	2385	587	2			N	-0-				-0-
01	0	524	-0-	524	2909	524	2			N	-0-				-0-
02	3402 X	493	-0-	-2909	-0-	493	2			N	-0-				-0-
03	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 37	RRCID ->	023539	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	637	-0-	637	1262	637	2			N	-0-				-0-
11	0	608	-0-	608	1870	608	2			N	-0-				-0-
12	0	617	-0-	617	2487	617	2			N	-0-				-0-
01	0	637	-0-	637	3124	637	2			N	-0-				-0-
02	3689 X	565	-0-	-3124	-0-	565	2			N	-0-				-0-
03	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 39	RRCID ->	023541	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 40	RRCID ->	023542	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	310	-0-	310	619	310	2			N	-0-				-0-
11	0	308	-0-	308	927	308	2			N	-0-				-0-
12	0	292	-0-	292	1219	292	2			N	-0-				-0-
01	0	285	-0-	285	1504	285	2			N	-0-				-0-
02	1769 X	265	-0-	-1504	-0-	265	2			N	-0-				-0-
03	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERSON		WELL #:		B 42	RRCID ->	023544	COMPL. DATE	08/26/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MASTERSON		WELL #:		B 43	RRCID ->	023545	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 1875 - 5248	
10	0	4173	-0-	4173	8146	4173	2		N	-0-		-0-
11	0	3733	-0-	3733	11879	3733	2		N	-0-		-0-
12	0	3939	-0-	3939	15818	3939	2		N	-0-		-0-
01	0	3730	-0-	3730	19548	3730	2		N	-0-		-0-
02	23017 X	3469	-0-	-19548	-0-	3469	2		N	-0-		-0-
03	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		B 44	RRCID ->	023546	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2068 - 4860	
10	0	679	-0-	679	1395	679	2		N	-0-		-0-
11	0	695	-0-	695	2090	695	2		N	-0-		-0-
12	0	680	-0-	680	2770	680	2		N	-0-		-0-
01	0	682	-0-	682	3452	682	2		N	-0-		-0-
02	4080 X	628	-0-	-3452	-0-	628	2		N	-0-		-0-
03	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		B 45	RRCID ->	023547	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1983 - 5201	
10	0	1154	-0-	1154	2165	1154	2		N	-0-		-0-
11	0	1061	-0-	1061	3226	1061	2		N	-0-		-0-
12	0	1068	-0-	1068	4294	1068	2		N	-0-		-0-
01	0	1065	-0-	1065	5359	1065	2		N	-0-		-0-
02	6305 X	946	-0-	-5359	-0-	946	2		N	-0-		-0-
03	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		B 46	RRCID ->	023548	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1934 - 5013	
10	0	7200	-0-	7200	14329	7200	2		N	-0-		-0-
11	0	6620	-0-	6620	20949	6620	2		N	-0-		-0-
12	0	4158	-0-	4158	25107	4158	2		N	-0-		-0-
01	0	6898	-0-	6898	32005	6898	2		N	-0-		-0-
02	37969 X	5964	-0-	-32005	-0-	5964	2		N	-0-		-0-
03	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		B 47	RRCID ->	023549	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MASTERSON		WELL #:		B 48	RRCID ->	023550	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1866 - 5178	
10	0	1073	-0-	1073	2074	1073	2		N	-0-		-0-
11	0	1010	-0-	1010	3084	1010	2		N	-0-		-0-
12	0	1016	-0-	1016	4100	1016	2		N	-0-		-0-
01	0	1009	-0-	1009	5109	1009	2		N	-0-		-0-
02	5966 X	857	-0-	-5109	-0-	857	2		N	-0-		-0-
03	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON		WELL #:		B 49	RRCID ->	023551	COMPL. DATE	03/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1918 - 4972		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	0	1539	-0-	1539	3018	1539	2		N	-0-			-0-
11	0	1469	-0-	1469	4487	1469	2		N	-0-			-0-
12	0	1301	-0-	1301	5788	1301	2		N	-0-			-0-
01	0	1244	-0-	1244	7032	1244	2		N	-0-			-0-
02	8114 X	1082	-0-	-7032	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
03	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 50	RRCID ->	023552	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	1770	PERF. N/A		
10	0	166	-0-	166	325	166	2		N	-0-			-0-
11	0	151	-0-	151	476	151	2		N	-0-			-0-
12	0	136	-0-	136	612	136	2		N	-0-			-0-
01	0	95	-0-	95	707	95	2		N	-0-			-0-
02	783 X	76	-0-	-707	-0-	76	2		N	-0-			-0-
03	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 51	RRCID ->	023553	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	1646	PERF. 1646 - 4985		
10	0	729	-0-	729	1433	729	2		N	-0-			-0-
11	0	673	-0-	673	2106	673	2		N	-0-			-0-
12	0	628	-0-	628	2734	628	2		N	-0-			-0-
01	0	768	-0-	768	3502	768	2		N	-0-			-0-
02	4271 X	769	-0-	-3502	-0-	769	2		N	-0-			-0-
03	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 52	RRCID ->	023554	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1884 - 5238		
10	0	1685	-0-	1685	3331	1685	2		N	-0-			-0-
11	0	1616	-0-	1616	4947	1616	2		N	-0-			-0-
12	0	1625	-0-	1625	6572	1625	2		N	-0-			-0-
01	0	1764	-0-	1764	8336	1764	2		N	-0-			-0-
02	9795 X	1459	-0-	-8336	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
03	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 53	RRCID ->	023555	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1852 - 5231		
10	0	854	-0-	854	1707	854	2		N	-0-			-0-
11	0	796	-0-	796	2503	796	2		N	-0-			-0-
12	0	980	-0-	980	3483	980	2		N	-0-			-0-
01	0	805	-0-	805	4288	805	2		N	-0-			-0-
02	5012 X	724	-0-	-4288	-0-	724	2		N	-0-			-0-
03	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 54	RRCID ->	023556	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	1008	-0-	1008	1978	1008	2		N	-0-			-0-
11	0	963	-0-	963	2941	963	2		N	-0-			-0-
12	0	998	-0-	998	3939	998	2		N	-0-			-0-
01	0	923	-0-	923	4862	923	2		N	-0-			-0-
02	5802 X	940	-0-	-4862	-0-	940	2		N	-0-			-0-
03	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 57	RRCID ->	023557	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 1935 - 4840		
10	0	2284	-0-	2284	4528	2284	2		N	-0-			-0-
11	0	2185	-0-	2185	6713	2185	2		N	-0-			-0-
12	0	2283	-0-	2283	8996	2283	2		N	-0-			-0-
01	0	2149	-0-	2149	11145	2149	2		N	-0-			-0-
02	13108 X	1963	-0-	-11145	-0-	1963	2		N	-0-			-0-
03	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: B 59 RRCID -> 023559 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 1628 - 4763

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	437	-0-	437	861	437	2			N	-0-					-0-
11	0	431	-0-	431	1292	431	2			N	-0-					-0-
12	0	435	-0-	435	1727	435	2			N	-0-					-0-
01	0	433	-0-	433	2160	433	2			N	-0-					-0-
02	2549 X	389	-0-	-2160	-0-	389	2			N	-0-					-0-
03	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: B 60 RRCID -> 023560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERTSON WELL #: B 61 RRCID -> 023561 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2038 - 5294

10	0	494	-0-	494	977	494	2			N	-0-					-0-
11	0	462	-0-	462	1439	462	2			N	-0-					-0-
12	0	435	-0-	435	1874	435	2			N	-0-					-0-
01	0	393	-0-	393	2267	393	2			N	-0-					-0-
02	2618 X	351	-0-	-2267	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: B 62 RRCID -> 023562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERTSON WELL #: B 63 RRCID -> 023563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERTSON WELL #: B 66 RRCID -> 023565 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1706 - 4818

10	0	1372	-0-	1372	2724	1372	2			N	-0-					-0-
11	0	1216	-0-	1216	3940	1216	2			N	-0-					-0-
12	0	1305	-0-	1305	5245	1305	2			N	-0-					-0-
01	0	1360	-0-	1360	6605	1360	2			N	-0-					-0-
02	7823 X	1218	-0-	-6605	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
03	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: B 67 RRCID -> 023566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B 68	RRCID ->	023567	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1826 - 5097	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	326	-0-	326	670	326	2	N	-0-			-0-
11	0	330	-0-	330	1000	330	2	N	-0-			-0-
12	0	320	-0-	320	1320	320	2	N	-0-			-0-
01	0	333	-0-	333	1653	333	2	N	-0-			-0-
02	1898 X	245	-0-	-1653	-0-	245	2	N	-0-			-0-
03	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 69	RRCID ->	023568	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	1793	-0-	1793	3588	1793	2	N	-0-			-0-
11	0	1561	-0-	1561	5149	1561	2	N	-0-			-0-
12	0	1850	-0-	1850	6999	1850	2	N	-0-			-0-
01	0	1558	-0-	1558	8557	1558	2	N	-0-			-0-
02	9943 X	1386	-0-	-8557	-0-	1386	2	N	-0-			-0-
03	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 70	RRCID ->	023569	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	90	-0-	90	185	90	2	N	-0-			-0-
11	0	98	-0-	98	283	98	2	N	-0-			-0-
12	0	101	-0-	101	384	101	2	N	-0-			-0-
01	0	98	-0-	98	482	98	2	N	-0-			-0-
02	584 X	102	-0-	-482	-0-	102	2	N	-0-			-0-
03	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 72	RRCID ->	023571	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2150 - 3971	
10	0	486	-0-	486	982	486	2	N	-0-			-0-
11	0	506	-0-	506	1488	506	2	N	-0-			-0-
12	0	496	-0-	496	1984	496	2	N	-0-			-0-
01	0	497	-0-	497	2481	497	2	N	-0-			-0-
02	2922 X	441	-0-	-2481	-0-	441	2	N	-0-			-0-
03	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 73	RRCID ->	023572	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	2311	PERF. 1594 - 4785	
10	0	924	-0-	924	1815	924	2	N	-0-			-0-
11	0	907	-0-	907	2722	907	2	N	-0-			-0-
12	0	992	-0-	992	3714	992	2	N	-0-			-0-
01	0	520	-0-	520	4234	520	2	N	-0-			-0-
02	4494 X	260	-0-	-4234	-0-	260	2	N	-0-			-0-
03	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 74	RRCID ->	023573	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	3153	PERF. 1954 - 5109	
10	0	988	-0-	988	1898	988	2	N	-0-			-0-
11	0	955	-0-	955	2853	955	2	N	-0-			-0-
12	0	964	-0-	964	3817	964	2	N	-0-			-0-
01	0	927	-0-	927	4744	927	2	N	-0-			-0-
02	5515 X	771	-0-	-4744	-0-	771	2	N	-0-			-0-
03	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 77	RRCID ->	023574	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1688 - 4780	
10	0	2916	-0-	2916	5456	2916	2	N	-0-			-0-
11	0	3053	-0-	3053	8509	3053	2	N	-0-			-0-
12	0	3100	-0-	3100	11609	3100	2	N	-0-			-0-
01	0	3090	-0-	3090	14699	3090	2	N	-0-			-0-
02	17467 X	2768	-0-	-14699	-0-	2768	2	N	-0-			-0-
03	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON		WELL #:		B 79	RRCID ->	023575	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1934 -	5197	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0	3862	-0-	3862	7671	3862	2	N	-0-			-0-
11		0	3610	-0-	3610	11281	3610	2	N	-0-			-0-
12		0	3261	-0-	3261	14542	3261	2	N	-0-			-0-
01		0	3896	-0-	3896	18438	3896	2	N	-0-			-0-
02		21913 X	3475	-0-	-18438	-0-	3475	2	N	-0-			-0-
03		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 80	RRCID ->	023576	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2993	PERF. 1708 -	4438	
10		0	1513	-0-	1513	2994	1513	2	N	-0-			-0-
11		0	1443	-0-	1443	4437	1443	2	N	-0-			-0-
12		0	1480	-0-	1480	5917	1480	2	N	-0-			-0-
01		0	1265	-0-	1265	7182	1265	2	N	-0-			-0-
02		8339 X	1157	-0-	-7182	-0-	1157	2	N	-0-			-0-
03		1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 81	RRCID ->	023577	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	2672	PERF. 1889 -	4896	
10		0	2192	-0-	2192	4464	2192	2	N	-0-			-0-
11		0	2038	-0-	2038	6502	2038	2	N	-0-			-0-
12		0	1710	-0-	1710	8212	1710	2	N	-0-			-0-
01		0	2092	-0-	2092	10304	2092	2	N	-0-			-0-
02		12155 X	1851	-0-	-10304	-0-	1851	2	N	-0-			-0-
03		2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 82	RRCID ->	023578	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	3497	PERF. 1984 -	4763	
10		0	496	-0-	496	975	496	2	N	-0-			-0-
11		0	507	-0-	507	1482	507	2	N	-0-			-0-
12		0	360	-0-	360	1842	360	2	N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	1842	-0-	2	N	-0-			-0-
02		2223 X	381	-0-	-1842	-0-	381	2	N	-0-			-0-
03		576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 83	RRCID ->	023579	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	2987	PERF. 1994 -	4733	
10		0	2321	-0-	2321	4526	2321	2	N	-0-			-0-
11		0	2241	-0-	2241	6767	2241	2	N	-0-			-0-
12		0	2115	-0-	2115	8882	2115	2	N	-0-			-0-
01		0	2342	-0-	2342	11224	2342	2	N	-0-			-0-
02		13304 X	2080	-0-	-11224	-0-	2080	2	N	-0-			-0-
03		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 84	RRCID ->	023580	COMPL. DATE	06/13/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		0	341	-0-	341	678	341	2	N	-0-			-0-
11		0	310	-0-	310	988	310	2	N	-0-			-0-
12		0	354	-0-	354	1342	354	2	N	-0-			-0-
01		0	247	-0-	247	1589	247	2	N	-0-			-0-
02		1774 X	185	-0-	-1589	-0-	185	2	N	-0-			-0-
03		364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 86	RRCID ->	023581	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	3231	PERF. N/A		
10		0	741	-0-	741	1486	741	2	N	-0-			-0-
11		0	691	-0-	691	2177	691	2	N	-0-			-0-
12		0	701	-0-	701	2878	701	2	N	-0-			-0-
01		0	700	-0-	700	3578	700	2	N	-0-			-0-
02		4194 X	616	-0-	-3578	-0-	616	2	N	-0-			-0-
03		715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MASTERTSON												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: B 88 RRCID -> 023582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MASTERTSON												
WELL #: B 89 RRCID -> 023583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MASTERTSON												
WELL #: B 90 RRCID -> 023584 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2012 - 5353												
10	0	1024	-0-	1024	2065	1024	2			N	-0-	-0-
11	0	948	-0-	948	3013	948	2			N	-0-	-0-
12	0	969	-0-	969	3982	969	2			N	-0-	-0-
01	0	970	-0-	970	4952	970	2			N	-0-	-0-
02	5832 X	880	-0-	-4952	-0-	880	2			N	-0-	-0-
03	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-	-0-

MASTERTSON												
WELL #: B 91 RRCID -> 023585 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 1956 - 5045												
10	0	638	-0-	638	1438	638	2			N	-0-	-0-
11	0	498	-0-	498	1936	498	2			N	-0-	-0-
12	0	599	-0-	599	2535	599	2			N	-0-	-0-
01	0	198	-0-	198	2733	198	2			N	-0-	-0-
02	2767 X	34	-0-	-2733	-0-	34	2			N	-0-	-0-
03	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-	-0-

MASTERTSON												
WELL #: C 1 RRCID -> 023586 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	0	874	-0-	874	1805	874	2			N	-0-	-0-
11	0	886	-0-	886	2691	886	2			N	-0-	-0-
12	0	853	-0-	853	3544	853	2			N	-0-	-0-
01	0	901	-0-	901	4445	901	2			N	-0-	-0-
02	5189 X	744	-0-	-4445	-0-	744	2			N	-0-	-0-
03	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-	-0-

MASTERTSON												
WELL #: C 3 RRCID -> 023587 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MASTERTSON												
WELL #: G 3 RRCID -> 023589 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	0	241	-0-	241	434	241	2			N	-0-	-0-
11	0	220	-0-	220	654	220	2			N	-0-	-0-
12	0	234	-0-	234	888	234	2			N	-0-	-0-
01	0	221	-0-	221	1109	221	2			N	-0-	-0-
02	1322 X	213	-0-	-1109	-0-	213	2			N	-0-	-0-
03	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERSON		WELL #: G 4		RRCID -> 023590	COMPL. DATE 02/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	608	-0-	608	1231	608	2	N	-0-		-0-
11	0	645	-0-	645	1876	645	2	N	-0-		-0-
12	0	658	-0-	658	2534	658	2	N	-0-		-0-
01	0	616	-0-	616	3150	616	2	N	-0-		-0-
02	3709 X	559	-0-	-3150	-0-	559	2	N	-0-		-0-
03	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: G 5		RRCID -> 023591	COMPL. DATE 10/17/2001	TOTAL DEPTH	2601	PERF.	1834 -	4963	
10	0	4426	-0-	4426	8799	4426	2	N	-0-		-0-
11	0	4166	-0-	4166	12965	4166	2	N	-0-		-0-
12	0	4309	-0-	4309	17274	4309	2	N	-0-		-0-
01	0	4300	-0-	4300	21574	4300	2	N	-0-		-0-
02	25445 X	3871	-0-	-21574	-0-	3871	2	N	-0-		-0-
03	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: J 3		RRCID -> 023595	COMPL. DATE 12/08/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2052 -	4536	
10	0	971	-0-	971	1962	971	2	N	-0-		-0-
11	0	940	-0-	940	2902	940	2	N	-0-		-0-
12	0	978	-0-	978	3880	978	2	N	-0-		-0-
01	0	971	-0-	971	4851	971	2	N	-0-		-0-
02	5718 X	867	-0-	-4851	-0-	867	2	N	-0-		-0-
03	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: J 4		RRCID -> 023596	COMPL. DATE 12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	0	236	-0-	236	481	236	2	N	-0-		-0-
11	0	223	-0-	223	704	223	2	N	-0-		-0-
12	0	201	-0-	201	905	201	2	N	-0-		-0-
01	0	195	-0-	195	1100	195	2	N	-0-		-0-
02	1269 X	169	-0-	-1100	-0-	169	2	N	-0-		-0-
03	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: J 5		RRCID -> 023597	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2267 -	5512	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERSON		WELL #: J 6		RRCID -> 023598	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERSON		WELL #: J 7		RRCID -> 023599	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: M 2		RRCID -> 023600		COMPL. DATE 09/18/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MASTERTSON		WELL #: M 3		RRCID -> 023601		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980			
10	0	2143	-0-	2143	4258	2143	2	N	-0-	-0-	
11	0	1943	-0-	1943	6201	1943	2	N	-0-	-0-	
12	0	1673	-0-	1673	7874	1673	2	N	-0-	-0-	
01	0	1838	-0-	1838	9712	1838	2	N	-0-	-0-	
02	11333 X	1621	-0-	-9712	-0-	1621	2	N	-0-	-0-	
03	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: M 4		RRCID -> 023602		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1807 - 4650			
10	0	1716	-0-	1716	3442	1716	2	N	-0-	-0-	
11	0	1504	-0-	1504	4946	1504	2	N	-0-	-0-	
12	0	1372	-0-	1372	6318	1372	2	N	-0-	-0-	
01	0	1504	-0-	1504	7822	1504	2	N	-0-	-0-	
02	9140 X	1318	-0-	-7822	-0-	1318	2	N	-0-	-0-	
03	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: M 5		RRCID -> 023603		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 12925 PERF. 1906 - 5146			
10	0	2511	-0-	2511	4702	2511	2	N	-0-	-0-	
11	0	2413	-0-	2413	7115	2413	2	N	-0-	-0-	
12	0	2464	-0-	2464	9579	2464	2	N	-0-	-0-	
01	0	2428	-0-	2428	12007	2428	2	N	-0-	-0-	
02	14136 X	2129	-0-	-12007	-0-	2129	2	N	-0-	-0-	
03	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: N 1		RRCID -> 023604		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

READ		WELL #: A 2		RRCID -> 023607		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1976 - 4975			
10	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2	N	-0-	-0-	
11	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-	-0-	
12	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-	-0-	
01	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2	N	-0-	-0-	
02	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	N	-0-	-0-	
03	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-	-0-	

READ		WELL #: A 3		RRCID -> 023608		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 2762 PERF. 2059 - 5029			
10	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2	N	-0-	-0-	
11	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2	N	-0-	-0-	
12	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	2	N	-0-	-0-	
01	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2	N	-0-	-0-	
02	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2	N	-0-	-0-	
03	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
READ		WELL #: A 4		RRCID -> 023609		COMPL. DATE 09/18/1970		TOTAL DEPTH 2066 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

READ		WELL #: A 5		RRCID -> 023610		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1937 - 5350	
10	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2	N	-0-
11	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2	N	-0-
12	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2	N	-0-
01	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2	N	-0-
02	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2	N	-0-
03	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2	N	-0-

READ		WELL #: A 6		RRCID -> 023611		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 2686 PERF. 1851 - 4636	
10	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2	N	-0-
11	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2	N	-0-
12	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2	N	-0-
01	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2	N	-0-
02	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2	N	-0-
03	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2	N	-0-

READ		WELL #: A 7		RRCID -> 023612		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2825	
10	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-
11	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-
12	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-
01	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-
02	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-
03	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-

READ		WELL #: B 1		RRCID -> 023613		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2	N	-0-
11	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2	N	-0-
12	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2	N	-0-
01	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2	N	-0-
02	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2	N	-0-
03	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2	N	-0-

SANFORD		WELL #: A 3		RRCID -> 023615		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2009 - 4467	
10	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-
11	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-
12	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-
01	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-
02	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-
03	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-

SANFORD		WELL #: A 5		RRCID -> 023617		COMPL. DATE 09/23/1952		TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A	
10	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-
11	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-
12	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-
01	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-
02	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-
03	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SANFORD		WELL #:		A 6	RRCID ->	023618	COMPL. DATE	06/24/1956	TOTAL DEPTH	2924	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	965	-0-	965	1731	965	2	N	-0-			-0-
11	0	813	-0-	813	2544	813	2	N	-0-			-0-
12	0	808	-0-	808	3352	808	2	N	-0-			-0-
01	0	750	-0-	750	4102	750	2	N	-0-			-0-
02	4820 X	718	-0-	-4102	-0-	718	2	N	-0-			-0-
03	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		A 7	RRCID ->	023619	COMPL. DATE	06/29/1956	TOTAL DEPTH	2895	PERF. N/A	
10	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			-0-
11	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-
12	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
01	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-
02	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
03	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		A 2	RRCID ->	023622	COMPL. DATE	09/06/1999	TOTAL DEPTH	2562	PERF. 1849 - 4291	
10	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2	N	-0-			-0-
11	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2	N	-0-			-0-
12	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2	N	-0-			-0-
01	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2	N	-0-			-0-
02	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2	N	-0-			-0-
03	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2	N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #:		A 3	RRCID ->	023623	COMPL. DATE	06/20/1949	TOTAL DEPTH	2898	PERF. 1871 - 4689	
10	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2	N	-0-			-0-
11	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2	N	-0-			-0-
12	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2	N	-0-			-0-
01	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2	N	-0-			-0-
02	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2	N	-0-			-0-
03	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2	N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #:		A 4	RRCID ->	023624	COMPL. DATE	07/19/1950	TOTAL DEPTH	2630	PERF. 2216 - 2592	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		A 5	RRCID ->	023625	COMPL. DATE	09/11/1950	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2202 - 5343	
10	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2	N	-0-			-0-
11	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2	N	-0-			-0-
12	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			-0-
01	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2	N	-0-			-0-
02	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2	N	-0-			-0-
03	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2	N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #:		A 6	RRCID ->	023626	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2101 - 3060	
10	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-			-0-
11	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-			-0-
12	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-			-0-
01	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-			-0-
02	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-			-0-
03	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED P		WELL #: A 7		RRCID -> 023627		COMPL. DATE 02/27/1951		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 1906 - 4529				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-			-0-
11	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-			-0-
12	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-			-0-
01	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-			-0-
02	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-			-0-
03	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #: A 8		RRCID -> 023628		COMPL. DATE 01/25/1951		TOTAL DEPTH 3036 PERF. 1923 - 6204				
10	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2	N	-0-			-0-
11	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2	N	-0-			-0-
12	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2	N	-0-			-0-
01	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2	N	-0-			-0-
02	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2	N	-0-			-0-
03	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2	N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #: A 9		RRCID -> 023629		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1906 - 4886				
10	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2	N	-0-			-0-
11	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2	N	-0-			-0-
12	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2	N	-0-			-0-
01	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2	N	-0-			-0-
02	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2	N	-0-			-0-
03	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2	N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #: B 1		RRCID -> 023630		COMPL. DATE 02/16/1927		TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2335 - 2380				
10	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-			-0-
11	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-			-0-
12	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2	N	-0-			-0-
01	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-			-0-
02	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-			-0-
03	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2	N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #: B 2		RRCID -> 023631		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 2381 PERF. 1995 - 5146				
10	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-			-0-
11	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-			-0-
12	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-			-0-
01	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-			-0-
02	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-			-0-
03	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #: B 3		RRCID -> 023632		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1831 - 4994				
10	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	496	1	3841	2	N	-0-	-0-
11	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	480	1	3674	2	N	-0-	-0-
12	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	496	1	3143	2	N	-0-	-0-
01	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	496	1	3435	2	N	-0-	-0-
02	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	448	1	3085	2	N	-0-	-0-
03	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	496	1	3617	2	N	-0-	-0-

SNEED P		WELL #: B 4		RRCID -> 023633		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 2318 PERF. 1828 - 4381				
10	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2	N	-0-			-0-
11	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2	N	-0-			-0-
12	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2	N	-0-			-0-
01	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2	N	-0-			-0-
02	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2	N	-0-			-0-
03	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
SNEED P		WELL #: D 2		RRCID -> 023635		COMPL. DATE 03/01/2020		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2303 - 2957		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1767 N	1538	-0-	-229	-0-	1538 2	N	-0-		-0-
11	1740 N	1567	-0-	-173	-0-	1567 2	N	-0-		-0-
12	1643 N	1397	-0-	-246	-0-	1397 2	N	-0-		-0-
01	1550 N	1469	-0-	-81	-0-	1469 2	N	-0-		-0-
02	1456 N	1348	-0-	-108	-0-	1348 2	N	-0-		-0-
03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2	N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #: E 1		RRCID -> 023636		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1922 - 5225		
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2	N	-0-		-0-
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2	N	-0-		-0-
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2	N	-0-		-0-
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2	N	-0-		-0-
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2	N	-0-		-0-
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: A 1		RRCID -> 023638		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
*10	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569 2	N	-0-		-0-
*11	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 2	N	-0-		-0-
*12	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337 2	N	-0-		-0-
*01	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570 2	N	-0-		-0-
*02	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076 2	N	-0-		-0-
03	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283 2	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: A 3		RRCID -> 023640		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
*10	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153 2	N	-0-		-0-
*11	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717 2	N	-0-		-0-
*12	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856 2	N	-0-		-0-
*01	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875 2	N	-0-		-0-
*02	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457 2	N	-0-		-0-
03	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867 2	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: A 4		RRCID -> 023641		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
*10	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750 2	N	-0-		-0-
*11	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-		-0-
*12	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710 2	N	-0-		-0-
*01	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-		-0-
*02	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-		-0-
03	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 2	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: A 5		RRCID -> 023642		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMPSON		WELL #: A 6		RRCID -> 023643		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
*10	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2	N	-0-		-0-
*11	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2	N	-0-		-0-
*12	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2	N	-0-		-0-
*01	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2	N	-0-		-0-
*02	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2	N	-0-		-0-
03	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
THOMPSON		WELL #: B 2		RRCID -> 023644		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

THOMPSON		WELL #: B 4		RRCID -> 023646		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
*10	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*11	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*12	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*01	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*02	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: B 5		RRCID -> 023647		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
*10	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*11	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*12	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*01	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*02	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: B 6		RRCID -> 023648		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
*10	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*11	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*12	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*01	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*02	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: B 7		RRCID -> 023649		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2570 - 5701								
10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
11	1860 N	1858	-0-	-2	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
12	1922 N	1902	-0-	-20	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
01	1922 N	1912	-0-	-10	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
02	1736 N	1702	-0-	-34	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: B 8		RRCID -> 023650		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	0	452	-0-	452	900	452	2			N	-0-					-0-
11	0	426	-0-	426	1326	426	2			N	-0-					-0-
12	0	417	-0-	417	1743	417	2			N	-0-					-0-
01	0	425	-0-	425	2168	425	2			N	-0-					-0-
02	2548 X	380	-0-	-2168	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: B 9		RRCID -> 023651		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2561 - 5543								
10	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
THOMPSON		WELL #: B 11		RRCID ->	023652	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2441 - 4472		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*10		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2	N	-0-	-0-	
*11		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2	N	-0-	-0-	
*12		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2	N	-0-	-0-	
*01		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2	N	-0-	-0-	
*02		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2	N	-0-	-0-	
03		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2	N	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #: B 12		RRCID ->	023653	COMPL. DATE	08/31/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

THOMPSON		WELL #: B 13		RRCID ->	023654	COMPL. DATE	11/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
*10		1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-	-0-	
*11		1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	-0-	-0-	
*12		1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2	N	-0-	-0-	
*01		1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-	-0-	
*02		1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	N	-0-	-0-	
03		1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #: B 14		RRCID ->	023655	COMPL. DATE	11/25/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
*10		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2	N	-0-	-0-	
*11		2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2	N	-0-	-0-	
*12		2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2	N	-0-	-0-	
*01		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2	N	-0-	-0-	
*02		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2	N	-0-	-0-	
03		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2	N	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #: C 1		RRCID ->	023656	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	3056	PERF. 2306 - 4810		
10		2418 N	2372	-0-	-46	-0-	2372	2	N	-0-	-0-	
11		2340 N	2232	-0-	-108	-0-	2232	2	N	-0-	-0-	
12		2418 N	2267	-0-	-151	-0-	2267	2	N	-0-	-0-	
01		2387 N	2257	-0-	-130	-0-	2257	2	N	-0-	-0-	
02		2072 N	2017	-0-	-55	-0-	2017	2	N	-0-	-0-	
03		2263 N	2253	-0-	-10	-0-	2253	2	N	-0-	-0-	

WARWICK		WELL #: A 2		RRCID ->	023658	COMPL. DATE	05/01/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WARWICK		WELL #: A 3		RRCID ->	023659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2152 - 2705		
*10		233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-	-0-	
*11		218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-	-0-	
*12		220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-	-0-	
*01		212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-	-0-	
*02		195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-	
03		209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
WARWICK															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: A 5 RRCID -> 023661 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10		1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-				-0-
*11		971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-				-0-
*12		163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-				-0-

BRUMLEY -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 023678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GREAT PLAINS-SANFORD															
WELL #: A 1 RRCID -> 023783 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		0	1874	-0-	1874	3799	1801	2	73	9	N	66	53	1	27
11		0	1095	-0-	1095	4894	1037	2	58	9	N	53	66	1	14
12		0	598	-0-	598	5492	563	2	35	9	N	32	40	1	6
01		0	541	-0-	541	6033	495	2	46	9	N	42	39	1	9
02		6958 X	925	-0-	-6033	-0-	852	2	73	9	N	66	38	1	37
03		1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1097	2	87	9	N	79	95	1	21

NORTH AMERICAN-SANFORD															
WELL #: 1 RRCID -> 023800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		0	926	-0-	926	1871	926	2			N	-0-			-0-
11		0	944	-0-	944	2815	944	2			N	-0-			-0-
12		0	979	-0-	979	3794	979	2			N	-0-			-0-
01		0	923	-0-	923	4717	923	2			N	-0-			-0-
02		5395 X	678	-0-	-4717	-0-	678	2			N	-0-			-0-
03		667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD															
WELL #: 2 RRCID -> 023801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GREAT PLAINS-SANFORD															
WELL #: 2 RRCID -> 023802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		0	1263	-0-	1263	2384	1212	2	51	9	N	46	35	1	20
11		0	1392	-0-	1392	3776	1315	2	77	9	N	70	60	1	30
12		0	1525	-0-	1525	5301	1436	2	89	9	N	81	95	1	16
01		0	1493	-0-	1493	6794	1366	2	127	9	N	115	104	1	27
02		7894 X	1100	-0-	-6794	-0-	994	2	106	9	N	96	80	1	43
03		937 X	937	-0-	-0-	-0-	865	2	72	9	N	65	91	1	17

WHITTENBURG															
WELL #: 3 RRCID -> 023804 COMPL. DATE 04/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST										CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
WHITTENBURG															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 760218															
WELL #: 6 RRCID -> 023807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SHAFFER-SANFORD															
WELL #: B 1 RRCID -> 023808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	0	198	-0-	198	476	198	2			N	-0-				-0-
11	0	309	-0-	309	785	309	2			N	-0-				-0-
12	0	283	-0-	283	1068	283	2			N	-0-				-0-
01	0	313	-0-	313	1381	313	2			N	-0-				-0-
02	1583 X	202	-0-	-1381	-0-	202	2			N	-0-				-0-
03	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-				-0-

MIZEL-SANFORD															
WELL #: 1 RRCID -> 023811 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-				-0-
11	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-				-0-
12	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				-0-
01	0	23	-0-	23	23	23	2			N	-0-				-0-
02	123 X	100	-0-	-23	-0-	100	2			N	-0-				-0-
03	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-

CARVER															
WELL #: B 11 RRCID -> 023813 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2864 - 2974															
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1066	2	19	9	N	17	18	1		7
11	840 N	807	-0-	-33	-0-	788	2	19	9	N	17	17	1		7
12	868 N	814	-0-	-54	-0-	795	2	19	9	N	17	16	1		8
01	868 N	840	-0-	-28	-0-	825	2	15	9	N	14	17	1		5
02	756 N	664	-0-	-92	-0-	647	2	17	9	N	15	12	1		8
03	806 N	594	-0-	-212	-0-	580	2	14	9	N	13	15	1		6

HENDERSON-HERRING															
WELL #: 1 RRCID -> 023815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	460 X	460	-0-	-0-	-0-	446	2	14	9	N	13	11	1		14
11	527 X	527	-0-	-0-	-0-	501	2	26	9	N	24	15	1		23
12	596 X	596	-0-	-0-	-0-	568	2	28	9	N	25	33	1		15
01	0	448	-0-	448	448	435	2	13	9	N	12	15	1		12
02	874 X	426	-0-	-448	-0-	408	2	18	9	N	16	21	1		7
03	429 X	429	-0-	-0-	-0-	408	2	21	9	N	19	13	1		13

SMITH, ETHEL															
WELL #: 2 RRCID -> 023819 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	538 X	538	-0-	-0-	-0-	521	2	17	9	N	15	14	1		13
11	403 X	403	-0-	-0-	-0-	384	2	19	9	N	17	13	1		17
12	376 X	376	-0-	-0-	-0-	359	2	17	9	N	15	23	1		9
01	0	411	-0-	411	411	400	2	11	9	N	10	13	1		6
02	796 X	385	-0-	-411	-0-	370	2	15	9	N	14	14	1		6
03	406 X	406	-0-	-0-	-0-	387	2	19	9	N	17	12	1		11

MERCHANT, IRA C.															
WELL #: 3 RRCID -> 023835 COMPL. DATE 07/14/1942 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT, R.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 15 RRCID -> 023846 COMPL. DATE 12/27/1954 TOTAL DEPTH 2639 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
10	0	-0-	-0-	-0-	1466					N	64	72 1
11	0	863	-0-	863	2329	819	2	44	9	N	40	51 1
12	0	909	-0-	909	3238	854	2	55	9	N	50	33 1
01	0	821	-0-	821	4059	774	2	47	9	N	43	44 1
02	5215 X	1156	-0-	-4059	-0-	1087	2	69	9	N	63	56 1
03	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1118	2	87	9	N	79	68 1

BURNETT												
WELL #: S 1 RRCID -> 023847 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2401 - 4410												
10	0	-0-	-0-	-0-	615					N	31	34 1
11	0	391	-0-	391	1006	369	2	22	9	N	20	25 1
12	0	639	-0-	639	1645	593	2	46	9	N	42	29 1
01	0	682	-0-	682	2327	643	2	39	9	N	35	36 1
02	3224 X	897	-0-	-2327	-0-	843	2	54	9	N	49	43 1
03	864 X	864	-0-	-0-	-0-	802	2	62	9	N	56	49 1

CARVER -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 023848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARVER -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 023849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	512 X	512	-0-	-0-	-0-	490	2	22	9	N	20	19 1
11	0	565	-0-	565	565	536	2	29	9	N	26	25 1
12	0	516	-0-	516	1081	491	2	25	9	N	23	23 1
01	0	475	-0-	475	1556	454	2	21	9	N	19	21 1
02	2029 X	473	-0-	-1556	-0-	449	2	24	9	N	22	21 1
03	663 X	663	-0-	-0-	-0-	630	2	33	9	N	30	26 1

DAVID-HANSEN												
WELL #: 1 RRCID -> 023854 COMPL. DATE 04/09/1942 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 3067												
10	0	158	-0-	158	233	156	2	2	9	N	2	1 1
11	0	237	-0-	237	470	235	2	2	9	N	2	2 1
12	0	137	-0-	137	607	136	2	1	9	N	1	1 1
01	0	155	-0-	155	762	153	2	2	9	N	2	2 1
02	900 X	138	-0-	-762	-0-	137	2	1	9	N	1	1 1
03	74 X	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	N	2	2 1

HERRING												
WELL #: 1 RRCID -> 023859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HERRING												
WELL #: 3 RRCID -> 023861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-	-0-
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HERRING		WELL #:		4	RRCID ->	023862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1	1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	1
01	0	9	-0-	9	9	9	9	2	N	-0-		1
02	9 X	-0-	-0-	-9	-0-	-0-			N	-0-		1
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

HERRING		WELL #:		5	RRCID ->	023863	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	72 X	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2 9	N	2	1 1	1
11	132 X	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2 9	N	2	3 1	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HERRING		WELL #:		6	RRCID ->	023864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	0	124	-0-	124	263	122	2	2 9	N	2	2 1	1
11	0	138	-0-	138	401	135	2	3 9	N	3	3 1	1
12	0	132	-0-	132	533	129	2	3 9	N	3	3 1	1
01	0	127	-0-	127	660	124	2	3 9	N	3	3 1	1
02	795 X	135	-0-	-660	-0-	132	2	3 9	N	3	3 1	1
03	172 X	172	-0-	-0-	-0-	169	2	3 9	N	3	3 1	1

HERRING		WELL #:		7	RRCID ->	023865	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HERRING		WELL #:		B 8	RRCID ->	023866	COMPL. DATE	11/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HERRING		WELL #:		12	RRCID ->	023869	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	0	158	-0-	158	375	156	2	2 9	N	2	2 1	1
11	0	146	-0-	146	521	143	2	3 9	N	3	3 1	1
12	0	148	-0-	148	669	145	2	3 9	N	3	3 1	1
01	0	151	-0-	151	820	148	2	3 9	N	3	3 1	1
02	968 X	148	-0-	-820	-0-	145	2	3 9	N	3	3 1	1
03	162 X	162	-0-	-0-	-0-	159	2	3 9	N	3	3 1	1

HERRING		WELL #:		27	RRCID ->	023871	COMPL. DATE	11/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
HERRING		WELL #:		H 1	RRCID ->	023872	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	134 X	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	N	3	1	1			2
03	241 X	241	-0-	-0-	-0-	237	2	4	9	N	4	4	1			2

JOHNSON		WELL #:		G 1	RRCID ->	023879	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON		WELL #:		I 1	RRCID ->	023881	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	0	51	-0-	51	121	51	2			N	-0-	2	1			-0-
11	0	64	-0-	64	185	60	2	4	9	N	4					4
12	0	619	-0-	619	804	585	2	34	9	N	31	30	1			5
01	0	377	-0-	377	1181	342	2	35	9	N	32	34	1			3
02	1377 N	196	-0-	-1181	-0-	178	2	18	9	N	16	8	1			11
03	527 N	392	-0-	-135	-0-	357	2	35	9	N	32	28	1			15

JOHNSON		WELL #:		I 2	RRCID ->	023882	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	0	38	-0-	38	98	38	2			N	-0-	2	1			-0-
11	0	50	-0-	50	148	47	2	3	9	N	3					3
12	0	458	-0-	458	606	435	2	23	9	N	21	21	1			3
01	0	290	-0-	290	896	262	2	28	9	N	25	25	1			3
02	1065 N	169	-0-	-896	-0-	156	2	13	9	N	12	7	1			8
03	372 N	289	-0-	-83	-0-	265	2	24	9	N	22	20	1			10

JOHNSON		WELL #:		I 3	RRCID ->	023883	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING		WELL #:		M 2	RRCID ->	023889	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING		WELL #:		M 3	RRCID ->	023890	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HERRING												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: M 4 RRCID -> 023891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PERKY												
WELL #: 5 RRCID -> 023900 COMPL. DATE 11/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PHILLIPS, OTIS A.												
WELL #: 2 RRCID -> 023901 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2928 - 3141												
10	0	496	-0-	496	738	492	2	4	9	N	4	2
11	0	758	-0-	758	1496	751	2	7	9	N	6	2
12	0	445	-0-	445	1941	439	2	6	9	N	5	2
01	0	450	-0-	450	2391	446	2	4	9	N	4	1
02	2792 X	401	-0-	-2391	-	395	2	6	9	N	5	2
03	228 X	228	-0-	-0-	-	222	2	6	9	N	5	2

PHILLIPS, OTIS B.												
WELL #: 1 RRCID -> 023902 COMPL. DATE 11/25/1946 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A												
10	0	47	-0-	47	80	46	2	1	9	N	1	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-	-0-
12	0	9	-0-	9	89	9	2			N	-0-	-0-
01	0	6	-0-	6	95	6	2			N	-0-	-0-
02	95 X	-0-	-0-	-95	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

READ L												
WELL #: 2 RRCID -> 023912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RILEY												
WELL #: G 9 RRCID -> 023920 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RILEY												
WELL #: H 1 RRCID -> 023921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	0	854	-0-	854	1559	836	2	18	9	N	16	7
11	0	947	-0-	947	2506	926	2	21	9	N	19	7
12	0	896	-0-	896	3402	876	2	20	9	N	18	8
01	0	920	-0-	920	4322	901	2	19	9	N	17	6
02	5159 X	837	-0-	-4322	-0-	814	2	23	9	N	21	9
03	942 X	942	-0-	-0-	-0-	919	2	23	9	N	21	9

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
RUSSELL				WELL #:	5	RRCID ->	023922	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SANFORD J1				WELL #:	1	RRCID ->	023934	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2011 -	4530
10	0	-0-	-0-	-0-	238					N	32	33	1
11	0	662	-0-	662	900	633	2	29	9	N	26	25	1
12	0	643	-0-	643	1543	598	2	45	9	N	41	38	1
01	0	731	-0-	731	2274	691	2	40	9	N	36	35	1
02	2901 X	627	-0-	-2274	-0-	590	2	37	9	N	34	32	1
03	617 X	617	-0-	-0-	-0-	573	2	44	9	N	40	35	1

SANFORD J				WELL #:	2	RRCID ->	023935	COMPL. DATE	11/23/2009	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2213 -	5302
10	0	-0-	-0-	-0-	1041					N	40	45	1
11	0	874	-0-	874	1915	834	2	40	9	N	36	33	1
12	0	739	-0-	739	2654	685	2	54	9	N	49	47	1
01	0	906	-0-	906	3560	856	2	50	9	N	45	42	1
02	4314 X	754	-0-	-3560	-0-	710	2	44	9	N	40	41	1
03	781 X	781	-0-	-0-	-0-	724	2	57	9	N	52	43	1

HERRING				WELL #:	T 1	RRCID ->	023942	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	200	-0-	200	382	197	2	3	9	N	3	3	1
11	0	189	-0-	189	571	185	2	4	9	N	4	4	1
12	0	158	-0-	158	729	155	2	3	9	N	3	3	1
01	0	126	-0-	126	855	123	2	3	9	N	3	3	1
02	990 X	135	-0-	-855	-0-	133	2	2	9	N	2	2	1
03	126 X	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	N	2	2	1

WILLIAMS -A-				WELL #:	A 1	RRCID ->	023949	COMPL. DATE	04/04/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	1381	-0-	1381	2576	1358	2	23	9	N	21	17	1
11	0	1317	-0-	1317	3893	1292	2	25	9	N	23	23	1
12	0	857	-0-	857	4750	836	2	21	9	N	19	24	1
01	0	966	-0-	966	5716	948	2	18	9	N	16	9	1
02	7037 X	1321	-0-	-5716	-0-	1293	2	28	9	N	25	27	1
03	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1371	2	31	9	N	28	24	1

WILLIAMS -A-				WELL #:	C 2	RRCID ->	023950	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	276	-0-	276	452	68	1	208	2	N	-0-		-0-
11	0	279	-0-	279	731	66	1	213	2	N	-0-		-0-
12	0	209	-0-	209	940	69	1	140	2	N	-0-		-0-
01	0	70	-0-	70	1010	68	1	2	2	N	-0-		-0-
02	1071 X	61	-0-	-1010	-0-	61	1			N	-0-		-0-
03	145 X	145	-0-	-0-	-0-	94	1	51	2	N	-0-		-0-

CHILDERS				WELL #:	L 6 C	RRCID ->	023955	COMPL. DATE	06/22/1962	TOTAL DEPTH	2239	PERF. N/A	
10	0	12	-0-	12	27	12	2			N	-0-		-0-
11	0	9	-0-	9	36	9	2			N	-0-		-0-
12	0	6	-0-	6	42	6	2			N	-0-		-0-
01	0	9	-0-	9	51	9	2			N	-0-		-0-
02	59 X	8	-0-	-51	-0-	8	2			N	-0-		-0-
03	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
HERRING		WELL #:		W 1	RRCID ->	023956	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C. R.		WELL #:		2	RRCID ->	023993	COMPL. DATE	04/04/1935	TOTAL DEPTH	3408	PERF. N/A					
10	279 X	174	-0-	-105	-0-	174	2		N	-0-						-0-
11	270 X	228	-0-	-42	-0-	228	2		N	-0-						-0-
12	279 N	13	-0-	-266	-0-	13	2		N	-0-						-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-						-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-						-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-						-0-

JONES, C. R.		WELL #:		3	RRCID ->	023994	COMPL. DATE	05/26/1935	TOTAL DEPTH	3404	PERF. N/A					
10	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-						-0-
11	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-						-0-
12	155 N	13	-0-	-142	-0-	13	2		N	-0-						-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-						-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-						-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-						-0-

BURNETT		WELL #:		66	RRCID ->	024002	COMPL. DATE	01/21/1946	TOTAL DEPTH	2874	PERF. 2157 - 2874					
10	0	1055	-0-	1055	1971	1055	2		N	-0-						-0-
11	0	1150	-0-	1150	3121	1150	2		N	-0-						-0-
12	0	1203	-0-	1203	4324	1203	2		N	-0-						-0-
01	0	1183	-0-	1183	5507	1183	2		N	-0-						-0-
02	6301 X	794	-0-	-5507	-0-	794	2		N	-0-						-0-
03	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-						-0-

BURNETT		WELL #:		84	RRCID ->	024004	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2197 - 2857					
10	0	4837	-0-	4837	9597	4837	2		N	-0-						-0-
11	0	4454	-0-	4454	14051	4454	2		N	-0-						-0-
12	0	4332	-0-	4332	18383	4332	2		N	-0-						-0-
01	0	4062	-0-	4062	22445	4062	2		N	-0-						-0-
02	25664 X	3219	-0-	-22445	-0-	3219	2		N	-0-						-0-
03	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2		N	-0-						-0-

BURNETT L UNIT		WELL #:		A 86	RRCID ->	024005	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	2790	PERF. 1910 - 4545					
10	0	2403	-0-	2403	4765	2403	2		N	-0-						-0-
11	0	2224	-0-	2224	6989	2224	2		N	-0-						-0-
12	0	2188	-0-	2188	9177	2188	2		N	-0-						-0-
01	0	1057	-0-	1057	10234	1057	2		N	-0-						-0-
02	11474 X	1240	-0-	-10234	-0-	1240	2		N	-0-						-0-
03	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-						-0-

DEAHL, G. W. -8-		WELL #:		8	RRCID ->	024006	COMPL. DATE	10/24/1958	TOTAL DEPTH	3114	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
MCCOY															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 1 RRCID -> 024019 COMPL. DATE 01/20/1953 TOTAL DEPTH 2623 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEAUCHAMP															
WELL #: P 1 R RRCID -> 024023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	1550	N	975	-0-	-575	-0-	217	1	758	2	N	-0-			-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	133	1	802	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	217	1	1643	2	N	-0-			-0-
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	129	1	1039	2	N	-0-			-0-
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	186	1	1259	2	N	-0-			-0-
03	1860	N	502	-0-	-1358	-0-	59	1	443	2	N	-0-			-0-

BEDNORZ, J. G.															
WELL #: T 1 RRCID -> 024024 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENNETT															
WELL #: P 1 RRCID -> 024025 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2210 - 2807															
10	1705	N	1537	-0-	-168	-0-	620	1	917	2	N	-0-			-0-
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	600	1	1015	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	1494	-0-	-180	-0-	620	1	874	2	N	-0-			-0-
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	620	1	1052	2	N	-0-			-0-
02	1512	N	1435	-0-	-77	-0-	560	1	875	2	N	-0-			-0-
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	620	1	967	2	N	-0-			-0-

BENNETT-SNEED															
WELL #: P 1 RRCID -> 024026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	0		1393	-0-	1393	1393	312	1	1081	2	N	-0-			-0-
11	0		1800	-0-	1800	3193	390	1	1410	2	N	-0-			-0-
12	0		364	-0-	364	3557	364	1			N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	3557					N	-0-			-0-
02	2800	N	842	-0-	-1958	1599	143	1	699	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	2222	-0-	-878	721	403	1	1819	2	N	-0-			-0-

BURNETT, M. C.															
WELL #: T 2 RRCID -> 024030 COMPL. DATE 09/22/1936 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A															
10	0		1236	-0-	1236	2472	1236	2			N	-0-			-0-
11	0		1127	-0-	1127	3599	1127	2			N	-0-			-0-
12	0		1178	-0-	1178	4777	1178	2			N	-0-			-0-
01	0		1162	-0-	1162	5939	1162	2			N	-0-			-0-
02	5939	X	-0-	-0-	-5939	-0-					N	-0-			-0-
03	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-			-0-

BURNETT, M. C.															
WELL #: T 5 RRCID -> 024031 COMPL. DATE 12/00/1926 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A															
10	0		2017	-0-	2017	3520	2017	2			N	-0-			-0-
11	0		1782	-0-	1782	5302	1782	2			N	-0-			-0-
12	0		1919	-0-	1919	7221	1919	2			N	-0-			-0-
01	0		1923	-0-	1923	9144	1923	2			N	-0-			-0-
02	9144	X	-0-	-0-	-9144	-0-					N	-0-			-0-
03	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT, M. C.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: T 6 RRCID -> 024032 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
10		0	3413	-0-	3413	6745	620 1	2793 2		N	-0-	-0-
11		0	3121	-0-	3121	9866	559 1	2562 2		N	-0-	-0-
12		0	3360	-0-	3360	13226	620 1	2740 2		N	-0-	-0-
01		0	3328	-0-	3328	16554	620 1	2708 2		N	-0-	-0-
02		17099 X	545	-0-	-16554	-0-	545 1			N	-0-	-0-
03		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	620 1	2649 2		N	-0-	-0-

BURNETT, M. C.												
WELL #: T 7 RRCID -> 024033 COMPL. DATE 04/09/1956 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A												
10		0	1934	-0-	1934	3927	1934 2			N	-0-	-0-
11		0	1804	-0-	1804	5731	1804 2			N	-0-	-0-
12		0	1922	-0-	1922	7653	1922 2			N	-0-	-0-
01		0	1887	-0-	1887	9540	1887 2			N	-0-	-0-
02		9540 X	-0-	-0-	-9540	-0-				N	-0-	-0-
03		1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2			N	-0-	-0-

BURNETT, S. B.												
WELL #: G 1 RRCID -> 024036 COMPL. DATE 03/00/1925 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BURNETT, S. B.												
WELL #: G 2R RRCID -> 024037 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2381 - 2940												
10		0	721	-0-	721	1446	691 2	30 9	N		27	17
11		0	683	-0-	683	2129	646 2	37 9	N		34	10
12		0	618	-0-	618	2747	567 2	51 9	N		46	15
01		0	735	-0-	735	3482	695 2	40 9	N		36	24
02		4129 X	647	-0-	-3482	-0-	608 2	39 9	N		35	4
03		712 X	712	-0-	-0-	-0-	672 2	40 9	N		36	12

BURNETT, S. B.												
WELL #: G 3H RRCID -> 024038 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2245 - 3950												
10		0	1330	-0-	1330	2597	401 1	904 2	N		23	14
							25 9					
11		0	1272	-0-	1272	3869	390 1	851 2	N		28	8
							31 9					
12		0	1266	-0-	1266	5135	398 1	826 2	N		38	12
							42 9					
01		0	1302	-0-	1302	6437	403 1	866 2	N		30	20
							33 9					
02		7533 X	1096	-0-	-6437	-0-	347 1	716 2	N		30	4
							33 9					
03		984 X	984	-0-	-0-	-0-	329 1	623 2	N		29	10
							32 9					

BURNETT, S. B.												
WELL #: G 4 RRCID -> 024039 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2345 - 3200												
10		0	909	-0-	909	1824	867 2	42 9	N		38	24
11		0	818	-0-	818	2642	767 2	51 9	N		46	13
12		0	783	-0-	783	3425	713 2	70 9	N		64	20
01		0	850	-0-	850	4275	794 2	56 9	N		51	33
02		4993 X	718	-0-	-4275	-0-	663 2	55 9	N		50	6
03		854 X	854	-0-	-0-	-0-	801 2	53 9	N		48	16

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
BURNETT, S. B.		WELL #: G 6		RRCID -> 024040	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 024041	COMPL. DATE 09/13/1947	TOTAL DEPTH	2819	PERF.	N/A							
10	0	365	-0-	365	365	2				N	-0-					-0-
11	0	590	-0-	590	955	2				N	-0-					-0-
12	0	370	-0-	370	1325	2				N	-0-					-0-
01	0	400	-0-	400	1725	2				N	-0-					-0-
02	2126 N	401	-0-	-1725	-0-	2				N	-0-					-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: G 9		RRCID -> 024043	COMPL. DATE 05/27/1948	TOTAL DEPTH	2673	PERF.	N/A							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	12	1			15
11	0	1268	-0-	1268	1268	2	32	9		N	29	36	1			8
12	0	226	-0-	226	1494	2	181	9	45	N	41	36	1			13
01	0	-0-	-0-	-0-	1494					N	31	23	1			21
02	1494 X	-0-	-0-	-1494	-0-					N	31	48	1			4
03	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	2	33	9		N	30	24	1			10

BURNETT, S. B.		WELL #: G 10		RRCID -> 024044	COMPL. DATE 03/29/1949	TOTAL DEPTH	2495	PERF.	N/A							
10	0	4133	-0-	4133	8208	2	153	9		N	139	72	1			87
11	0	3812	-0-	3812	12020	2	186	9		N	169	208	1			48
12	0	3797	-0-	3797	15817	2	257	9		N	234	209	1			73
01	0	3850	-0-	3850	19667	2	205	9		N	186	137	1			122
02	23146 X	3479	-0-	-19667	-0-	2	197	9		N	179	279	1			22
03	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	2	195	9		N	177	140	1			59

BURNETT, M.C.		WELL #: G 1 C		RRCID -> 024045	COMPL. DATE 03/14/1930	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2360	-	2750					
10	0	1324	-0-	1324	2501	1	942	2		N	-0-					-0-
11	0	968	-0-	968	3469	1	680	2		N	-0-					-0-
12	0	1265	-0-	1265	4734	1	907	2		N	-0-					-0-
01	0	1257	-0-	1257	5991	1	880	2		N	-0-					-0-
02	6286 X	295	-0-	-5991	-0-	1	295	1		N	-0-					-0-
03	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1	745	2		N	-0-					-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: T 1H		RRCID -> 024046	COMPL. DATE 10/13/1998	TOTAL DEPTH	2301	PERF.	2092	-	3273					
10	0	1866	-0-	1866	1866	2				N	-0-					-0-
11	0	1787	-0-	1787	3653	2				N	-0-					-0-
12	0	1730	-0-	1730	5383	2				N	-0-					-0-
01	0	1833	-0-	1833	7216	2				N	-0-					-0-
02	7216 X	-0-	-0-	-7216	-0-					N	-0-					-0-
03	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	2	1389	2		N	-0-					-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: T 3		RRCID -> 024047	COMPL. DATE 08/08/1940	TOTAL DEPTH	2391	PERF.	N/A							
10	0	615	-0-	615	1259	2				N	-0-					-0-
11	0	585	-0-	585	1844	2				N	-0-					-0-
12	0	605	-0-	605	2449	2				N	-0-					-0-
01	0	386	-0-	386	2835	2				N	-0-					-0-
02	2835 X	-0-	-0-	-2835	-0-					N	-0-					-0-
03	655 X	655	-0-	-0-	-0-	2	655	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT, M.C.		WELL #: T 4		RRCID -> 024048	COMPL. DATE 08/15/1936	TOTAL DEPTH 2475	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: T 7A		RRCID -> 024049	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2627	PERF. 2360 - 2605					
10	0	757	-0-	757	1511	757	2		N	-0-		-0-
11	0	641	-0-	641	2152	641	2		N	-0-		-0-
12	0	955	-0-	955	3107	955	2		N	-0-		-0-
01	0	795	-0-	795	3902	795	2		N	-0-		-0-
02	3902 X	-0-	-0-	-3902	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-		-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: T 8		RRCID -> 024050	COMPL. DATE 08/11/1949	TOTAL DEPTH 2590	PERF. N/A					
10	0	1397	-0-	1397	2951	1397	2		N	-0-		-0-
11	0	1379	-0-	1379	4330	1379	2		N	-0-		-0-
12	0	1498	-0-	1498	5828	1498	2		N	-0-		-0-
01	0	499	-0-	499	6327	499	2		N	-0-		-0-
02	6327 X	-0-	-0-	-6327	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-		-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: P 1		RRCID -> 024052	COMPL. DATE 02/29/1932	TOTAL DEPTH 2780	PERF. N/A					
10	0	518	-0-	518	518	518	2		N	-0-		-0-
11	0	462	-0-	462	980	462	2		N	-0-		-0-
12	0	363	-0-	363	1343	363	2		N	-0-		-0-
01	0	528	-0-	528	1871	528	2		N	-0-		-0-
02	1871 X	-0-	-0-	-1871	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: P 2		RRCID -> 024053	COMPL. DATE 09/11/1949	TOTAL DEPTH 2551	PERF. N/A					
10	0	1190	-0-	1190	2354	403	1	787	2	N	-0-	-0-
11	0	1006	-0-	1006	3360	372	1	634	2	N	-0-	-0-
12	0	1004	-0-	1004	4364	384	1	620	2	N	-0-	-0-
01	0	1022	-0-	1022	5386	395	1	627	2	N	-0-	-0-
02	5718 X	332	-0-	-5386	-0-	332	1		N	-0-		-0-
03	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	403	1	638	2	N	-0-	-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: P 3		RRCID -> 024054	COMPL. DATE 08/25/1957	TOTAL DEPTH 3272	PERF. N/A					
10	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-		-0-
11	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-		-0-
12	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-		-0-
01	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-		-0-
02	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-		-0-
03	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-		-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: P 4		RRCID -> 024055	COMPL. DATE 04/23/1959	TOTAL DEPTH 2987	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT, M.C.		WELL #:		S 1	RRCID ->	024056	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2480	PERF. 2157 -	2455
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	0	451	-0-	451	890	451	2	N	-0-		-0-	
11	0	460	-0-	460	1350	460	2	N	-0-		-0-	
12	0	467	-0-	467	1817	467	2	N	-0-		-0-	
01	0	444	-0-	444	2261	444	2	N	-0-		-0-	
02	2261 X	-0-	-0-	-2261	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-		-0-	

BURNETT, M.C.		WELL #:		H 1	RRCID ->	024057	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2511 -	2925
10	0	394	-0-	394	1087	394	2	N	-0-		-0-	
11	0	649	-0-	649	1736	649	2	N	-0-		-0-	
12	0	689	-0-	689	2425	689	2	N	-0-		-0-	
01	0	664	-0-	664	3089	664	2	N	-0-		-0-	
02	3089 X	-0-	-0-	-3089	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-		-0-	

CRUTCHFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	024060	COMPL. DATE	04/23/1939	TOTAL DEPTH	2790	PERF. N/A	
10	0	632	-0-	632	1384	632	2	N	-0-		-0-	
11	0	644	-0-	644	2028	644	2	N	-0-		-0-	
12	0	737	-0-	737	2765	737	2	N	-0-		-0-	
01	0	589	-0-	589	3354	589	2	N	-0-		-0-	
02	3354 X	-0-	-0-	-3354	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-		-0-	

CRUTCHFIELD		WELL #:		E 1	RRCID ->	024061	COMPL. DATE	06/26/1935	TOTAL DEPTH	2722	PERF. N/A	
10	0	2394	-0-	2394	2394	2394	2	N	-0-		-0-	
11	0	2361	-0-	2361	4755	2361	2	N	-0-		-0-	
12	0	1705	-0-	1705	6460	1705	2	N	-0-		-0-	
01	0	2166	-0-	2166	8626	2166	2	N	-0-		-0-	
02	8626 X	-0-	-0-	-8626	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2	N	-0-		-0-	

CRUTCHFIELD		WELL #:		E 2	RRCID ->	024062	COMPL. DATE	09/17/1938	TOTAL DEPTH	2730	PERF. N/A	
10	0	627	-0-	627	1208	627	2	N	-0-		-0-	
11	0	574	-0-	574	1782	574	2	N	-0-		-0-	
12	0	377	-0-	377	2159	377	2	N	-0-		-0-	
01	0	301	-0-	301	2460	301	2	N	-0-		-0-	
02	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-		-0-	

CRUTCHFIELD		WELL #:		E 3	RRCID ->	024063	COMPL. DATE	09/05/1940	TOTAL DEPTH	2635	PERF. N/A	
10	0	1349	-0-	1349	1349	1349	2	N	-0-		-0-	
11	0	1446	-0-	1446	2795	1446	2	N	-0-		-0-	
12	0	1072	-0-	1072	3867	1072	2	N	-0-		-0-	
01	0	1645	-0-	1645	5512	1645	2	N	-0-		-0-	
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	2712	-0-		N	-0-		-0-	
03	3100 N	1470	-0-	-1630	1082	1470	2	N	-0-		-0-	

CRUTCHFIELD		WELL #:		T 1	RRCID ->	024064	COMPL. DATE	08/07/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	476	-0-	476	940	476	2	N	-0-		-0-	
11	0	421	-0-	421	1361	421	2	N	-0-		-0-	
12	0	441	-0-	441	1802	441	2	N	-0-		-0-	
01	0	480	-0-	480	2282	480	2	N	-0-		-0-	
02	2282 X	-0-	-0-	-2282	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CRUTCHFIELD		WELL #:		T 2	RRCID ->	024065	COMPL. DATE	06/04/1936	TOTAL DEPTH	2767	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	1093	-0-	1093	2082	1093	2		N	-0-		-0-	
11	0	902	-0-	902	2984	902	2		N	-0-		-0-	
12	0	1042	-0-	1042	4026	1042	2		N	-0-		-0-	
01	0	1005	-0-	1005	5031	1005	2		N	-0-		-0-	
02	5031 X	-0-	-0-	-5031	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-		-0-	

CRUTCHFIELD		WELL #:		T 3	RRCID ->	024066	COMPL. DATE	08/06/1946	TOTAL DEPTH	2729	PERF.	N/A	
10	0	7234	-0-	7234	14100	7234	2		N	-0-		-0-	
11	0	6538	-0-	6538	20638	6538	2		N	-0-		-0-	
12	0	7132	-0-	7132	27770	7132	2		N	-0-		-0-	
01	0	7197	-0-	7197	34967	7197	2		N	-0-		-0-	
02	34967 X	-0-	-0-	-34967	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2		N	-0-		-0-	

COON, R. S.		WELL #:		M 1 R	RRCID ->	024067	COMPL. DATE	10/16/1962	TOTAL DEPTH	3154	PERF.	N/A	
10	0	1846	-0-	1846	4812	500	1	1346	2	N	-0-	-0-	
11	0	2418	-0-	2418	7230	530	1	1888	2	N	-0-	-0-	
12	0	1888	-0-	1888	9118	540	1	1348	2	N	-0-	-0-	
01	0	1984	-0-	1984	11102	440	1	1544	2	N	-0-	-0-	
02	2800 N	1923	-0-	-877	10225	518	1	1405	2	N	-0-	-0-	
03	3100 N	1169	-0-	-1931	8294	460	1	709	2	N	-0-	-0-	

COON, R. S.		WELL #:		M 2 R	RRCID ->	024068	COMPL. DATE	10/22/1962	TOTAL DEPTH	3201	PERF.	2805 - 2930	
10	0	802	-0-	802	802	286	1	516	2	N	-0-	-0-	
11	0	1252	-0-	1252	2054	452	1	800	2	N	-0-	-0-	
12	0	1262	-0-	1262	3316	560	1	702	2	N	-0-	-0-	
01	0	1105	-0-	1105	4421	490	1	615	2	N	-0-	-0-	
02	2800 N	1012	-0-	-1788	2633	481	1	531	2	N	-0-	-0-	
03	3100 N	758	-0-	-2342	291	440	1	318	2	N	-0-	-0-	

COON, R. S.		WELL #:		M 4	RRCID ->	024070	COMPL. DATE	06/01/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	899 N	402	-0-	-497	-0-	402	2		N	-0-		-0-	
11	1170 N	792	-0-	-378	-0-	792	2		N	-0-		-0-	
12	1178 N	523	-0-	-655	-0-	523	2		N	-0-		-0-	
01	403 N	28	-0-	-375	-0-	28	2		N	-0-		-0-	
02	728 N	169	-0-	-559	-0-	169	2		N	-0-		-0-	
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-		-0-	

COON, R. S.		WELL #:		M 7	RRCID ->	024073	COMPL. DATE	03/13/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	343	1	750	2	N	-0-	-0-	
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-		-0-	
12	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	382	1	1682	2	N	-0-	-0-	
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-		-0-	
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	387	1	740	2	N	-0-	-0-	

COON, R. S.		WELL #:		M 9	RRCID ->	024074	COMPL. DATE	04/16/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	0	1654	-0-	1654	4067	377	1	1277	2	N	-0-	-0-	
11	0	2412	-0-	2412	6479	384	1	2028	2	N	-0-	-0-	
12	0	1101	-0-	1101	7580	40	1	1061	2	N	-0-	-0-	
01	0	2373	-0-	2373	9953	267	1	2106	2	N	-0-	-0-	
02	12544 X	2591	-0-	-9953	-0-	364	1	2227	2	N	-0-	-0-	
03	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	130	1	1484	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
COON, R. S.		WELL #:		M 10 R	RRCID ->	024075	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	332	1	957	2	N	-0-			-0-
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	280	1	969	2	N	-0-			-0-
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	351	1	994	2	N	-0-			-0-
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	332	1	1048	2	N	-0-			-0-
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	338	1	1248	2	N	-0-			-0-
03	1240 N	1139	-0-	-101	-0-	358	1	781	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 11	RRCID ->	024076	COMPL. DATE	08/10/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 13 R	RRCID ->	024078	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	3937 X	2479	-0-	-1458	-0-	783	1	1696	2	N	-0-			-0-
11	3810 X	3419	-0-	-391	-0-	810	1	2609	2	N	-0-			-0-
12	3937 X	3731	-0-	-206	-0-	812	1	2919	2	N	-0-			-0-
01	3937 X	2946	-0-	-991	-0-	648	1	2298	2	N	-0-			-0-
02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	756	1	2813	2	N	-0-			-0-
03	3720 X	2229	-0-	-1491	-0-	432	1	1797	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 14	RRCID ->	024079	COMPL. DATE	09/19/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	0	820	-0-	820	3139	480	1	340	2	N	-0-			-0-
11	0	1955	-0-	1955	5094	480	1	1475	2	N	-0-			-0-
12	0	2336	-0-	2336	7430	540	1	1796	2	N	-0-			-0-
01	0	1601	-0-	1601	9031	430	1	1171	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1882	-0-	-918	8113	530	1	1352	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1522	-0-	-1578	6535	530	1	992	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 16	RRCID ->	024081	COMPL. DATE	03/13/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	1426 N	882	-0-	-544	-0-	277	1	605	2	N	-0-			-0-
11	1050 N	649	-0-	-401	-0-	649	2			N	-0-			-0-
12	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	238	1	1050	2	N	-0-			-0-
01	868 N	606	-0-	-262	-0-	606	2			N	-0-			-0-
02	616 N	564	-0-	-52	-0-	560	1	4	2	N	-0-			-0-
03	1302 N	678	-0-	-624	-0-	233	1	445	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 17	RRCID ->	024082	COMPL. DATE	07/11/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	2232 N	185	-0-	-2047	-0-	169	1	16	2	N	-0-			-0-
11	2130 N	586	-0-	-1544	-0-	267	1	319	2	N	-0-			-0-
12	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	403	1	1849	2	N	-0-			-0-
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	177	1	1059	2	N	-0-			-0-
02	560 N	123	-0-	-437	-0-	13	1	110	2	N	-0-			-0-
03	2232 N	1166	-0-	-1066	-0-	1166	2			N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 20	RRCID ->	024084	COMPL. DATE	06/21/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	0	1117	-0-	1117	1117	314	1	803	2	N	-0-			-0-
11	0	500	-0-	500	1617	190	1	310	2	N	-0-			-0-
12	0	920	-0-	920	2537	510	1	410	2	N	-0-			-0-
01	0	387	-0-	387	2924	127	1	260	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1008	-0-	-1792	1132	530	1	478	2	N	-0-			-0-
03	1492 N	360	-0-	-1132	-0-	360	1			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
COON, R. S.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: M 21 RRCID -> 024085 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		1829 N	168	-0-	-1661	-0-	156 1	12 2	N	-0-		-0-
11		1860 N	559	-0-	-1301	-0-	267 1	292 2	N	-0-		-0-
12		1829 N	403	-0-	-1426	-0-	403 1		N	-0-		-0-
01		305 N	305	-0-	-0-	-0-	299 1	6 2	N	-0-		-0-
02		532 N	13	-0-	-519	-0-	13 1		N	-0-		-0-
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-

COON, R. S.												
WELL #: M 22 R RRCID -> 024086 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 3170 PERF. N/A												
10		1581 N	1099	-0-	-482	-0-	620 1	479 2	N	-0-		-0-
11		1710 N	1542	-0-	-168	-0-	600 1	942 2	N	-0-		-0-
12		1798 N	1546	-0-	-252	-0-	620 1	926 2	N	-0-		-0-
01		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	620 1	924 2	N	-0-		-0-
02		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	560 1	987 2	N	-0-		-0-
03		1550 N	991	-0-	-559	-0-	620 1	371 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.												
WELL #: M 26 RRCID -> 024090 COMPL. DATE 04/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		1829 N	932	-0-	-897	-0-	207 1	725 2	N	-0-		-0-
11		1500 N	1443	-0-	-57	-0-	210 1	1233 2	N	-0-		-0-
12		1488 N	1387	-0-	-101	-0-	217 1	1170 2	N	-0-		-0-
01		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	217 1	1053 2	N	-0-		-0-
02		1344 N	1162	-0-	-182	-0-	193 1	969 2	N	-0-		-0-
03		1395 N	817	-0-	-578	-0-	63 1	754 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.												
WELL #: M 27 RRCID -> 024091 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	295 1	852 2	N	-0-		-0-
11		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	295 1	1205 2	N	-0-		-0-
12		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	310 1	1318 2	N	-0-		-0-
01		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	310 1	942 2	N	-0-		-0-
02		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	194 1	907 2	N	-0-		-0-
03		782 N	782	-0-	-0-	-0-	90 1	692 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.												
WELL #: M 28 RRCID -> 024092 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		992 N	470	-0-	-522	-0-	470 2		N	-0-		-0-
11		990 N	902	-0-	-88	-0-	902 2		N	-0-		-0-
12		961 N	758	-0-	-203	-0-	758 2		N	-0-		-0-
01		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-		-0-
02		840 N	798	-0-	-42	-0-	798 2		N	-0-		-0-
03		744 N	304	-0-	-440	-0-	304 2		N	-0-		-0-

COON, R. S.												
WELL #: M 29 RRCID -> 024093 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COON, R. S.												
WELL #: M 33 RRCID -> 024097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	824 1	871 2	N	-0-		-0-
11		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	797 1	1090 2	N	-0-		-0-
12		1860 N	1600	-0-	-260	-0-	718 1	882 2	N	-0-		-0-
01		1705 N	1561	-0-	-144	-0-	632 1	929 2	N	-0-		-0-
02		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	756 1	1020 2	N	-0-		-0-
03		1612 N	804	-0-	-808	-0-	297 1	507 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
COON, R. S. WELL #: S 1 R RRCID -> 024098 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-		340 1	674 2	N	-0-	-0-
11		848 N	848	-0-	-0-	-0-		848 2		N	-0-	-0-
12		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		308 1	885 2	N	-0-	-0-
01		685 N	685	-0-	-0-	-0-		312 1	373 2	N	-0-	-0-
02		986 N	986	-0-	-0-	-0-		274 1	712 2	N	-0-	-0-
03		947 N	947	-0-	-0-	-0-		321 1	626 2	N	-0-	-0-

COON, R. S. WELL #: S 2 RRCID -> 024099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		1922 N	807	-0-	-1115	-0-		336 1	471 2	N	-0-	-0-
11		1830 N	297	-0-	-1533	-0-		297 1		N	-0-	-0-
12		1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-	-0-
01		836 N	836	-0-	-0-	-0-		836 2		N	-0-	-0-
02		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-		297 1	1358 2	N	-0-	-0-
03		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-		341 1	1461 2	N	-0-	-0-

COON, R. S. WELL #: S 3 RRCID -> 024100 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2557 - 3283												
10		1519 N	739	-0-	-780	-0-		304 1	435 2	N	-0-	-0-
11		523 N	523	-0-	-0-	-0-		523 2		N	-0-	-0-
12		1674 N	692	-0-	-982	-0-		692 2		N	-0-	-0-
01		969 N	969	-0-	-0-	-0-		969 2		N	-0-	-0-
02		2800 N	2930	-0-	130	130		292 1	2638 2	N	-0-	-0-
03		2781 N	2651	-0-	-130	-0-		341 1	2310 2	N	-0-	-0-

COON, R. S. WELL #: S 4 RRCID -> 024101 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		2046 N	1354	-0-	-692	-0-		208 1	1146 2	N	-0-	-0-
11		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-		390 1	1856 2	N	-0-	-0-
12		2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-				N	-0-	-0-
01		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-	-0-
02		2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-				N	-0-	-0-
03		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-		312 1	1727 2	N	-0-	-0-

COON, R. S. WELL #: S 5 RRCID -> 024102 COMPL. DATE 09/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		2263 N	1908	-0-	-355	-0-		397 1	1511 2	N	-0-	-0-
11		2490 N	2289	-0-	-201	-0-		384 1	1905 2	N	-0-	-0-
12		2573 N	2451	-0-	-122	-0-		387 1	2064 2	N	-0-	-0-
01		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-		403 1	1573 2	N	-0-	-0-
02		2128 N	2095	-0-	-33	-0-		364 1	1731 2	N	-0-	-0-
03		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-		403 1	2121 2	N	-0-	-0-

COON, R. S. WELL #: S 6 R RRCID -> 024103 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-		397 1	1004 2	N	-0-	-0-
11		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-		384 1	800 2	N	-0-	-0-
12		1426 N	920	-0-	-506	-0-		346 1	574 2	N	-0-	-0-
01		1395 N	1254	-0-	-141	-0-		265 1	989 2	N	-0-	-0-
02		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-		351 1	1832 2	N	-0-	-0-
03		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		182 1	962 2	N	-0-	-0-

COON, R. S. WELL #: S 7 RRCID -> 024104 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2862 - 5327												
10		2511 N	1362	-0-	-1149	-0-		302 1	1060 2	N	-0-	-0-
11		2370 N	1887	-0-	-483	-0-		300 1	1587 2	N	-0-	-0-
12		2356 N	1768	-0-	-588	-0-		310 1	1458 2	N	-0-	-0-
01		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-		234 1	1131 2	N	-0-	-0-
02		1764 N	611	-0-	-1153	-0-		175 1	436 2	N	-0-	-0-
03		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
COON, R. S.																
WELL #: S 9 RRCID -> 024106 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	1442	-0-	1442	1442	484	1	958	2	N	-0-					-0-
11	0	1309	-0-	1309	2751	1309	2			N	-0-					-0-
12	0	2052	-0-	2052	4803	529	1	1523	2	N	-0-					-0-
01	0	1154	-0-	1154	5957	525	1	629	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	1736	-0-	-1064	4893	482	1	1254	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	1525	-0-	-1575	3318	516	1	1009	2	N	-0-					-0-

COON, R. S.																
WELL #: S 10 RRCID -> 024107 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10	1488 N	1027	-0-	-461	-0-	401	1	626	2	N	-0-					-0-
11	1410 N	1178	-0-	-232	-0-	390	1	788	2	N	-0-					-0-
12	1333 N	908	-0-	-425	-0-	403	1	505	2	N	-0-					-0-
01	1023 N	582	-0-	-441	-0-	143	1	439	2	N	-0-					-0-
02	1092 N	1020	-0-	-72	-0-	247	1	773	2	N	-0-					-0-
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	397	1	912	2	N	-0-					-0-

COON, R. S.																
WELL #: S 11 RRCID -> 024108 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2593 - 2810																
10	2325 N	1677	-0-	-648	-0-	397	1	1280	2	N	-0-					-0-
11	2190 N	2103	-0-	-87	-0-	390	1	1713	2	N	-0-					-0-
12	2201 N	1844	-0-	-357	-0-	403	1	1441	2	N	-0-					-0-
01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	403	1	1523	2	N	-0-					-0-
02	1960 N	1598	-0-	-362	-0-	293	1	1305	2	N	-0-					-0-
03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	403	1	1571	2	N	-0-					-0-

COON, R. S.																
WELL #: S 12 R RRCID -> 024109 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10	2821 N	2192	-0-	-629	-0-	810	1	1382	2	N	-0-					-0-
11	2820 N	2687	-0-	-133	-0-	797	1	1890	2	N	-0-					-0-
12	2914 N	2769	-0-	-145	-0-	800	1	1969	2	N	-0-					-0-
01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	632	1	1637	2	N	-0-					-0-
02	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	729	1	1893	2	N	-0-					-0-
03	2759 N	1154	-0-	-1605	-0-	297	1	857	2	N	-0-					-0-

COON, R. S.																
WELL #: S 13 RRCID -> 024110 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10	1829 N	1208	-0-	-621	-0-	620	1	588	2	N	-0-					-0-
11	1740 N	1615	-0-	-125	-0-	600	1	1015	2	N	-0-					-0-
12	1736 N	1479	-0-	-257	-0-	620	1	859	2	N	-0-					-0-
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	620	1	837	2	N	-0-					-0-
02	1512 N	1259	-0-	-253	-0-	560	1	699	2	N	-0-					-0-
03	1488 N	674	-0-	-814	-0-	620	1	54	2	N	-0-					-0-

DAUER																
WELL #: E 1 RRCID -> 024111 COMPL. DATE 05/15/1932 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2285 - 2525																
10	0	697	-0-	697	1371	697	2			N	-0-					-0-
11	0	608	-0-	608	1979	608	2			N	-0-					-0-
12	0	658	-0-	658	2637	658	2			N	-0-					-0-
01	0	674	-0-	674	3311	674	2			N	-0-					-0-
02	3311 X	-0-	-0-	-3311	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-

FOSTER																
WELL #: F 2 RRCID -> 024117 COMPL. DATE 08/00/1942 TOTAL DEPTH 3294 PERF. N/A																
10	1705 N	1046	-0-	-659	-0-	403	1	643	2	N	-0-					-0-
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	390	1	1296	2	N	-0-					-0-
12	1581 N	1318	-0-	-263	-0-	403	1	915	2	N	-0-					-0-
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	403	1	948	2	N	-0-					-0-
02	1540 N	813	-0-	-727	-0-	364	1	449	2	N	-0-					-0-
03	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	403	1	1158	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
GARNER		WELL #:		T 2 A	RRCID ->	024119	COMPL. DATE	03/00/1928	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GOBER		WELL #:		S 1	RRCID ->	024120	COMPL. DATE	06/27/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	2015 N	1264	-0-	-751	-0-	177	1	1087	2	N	-0-				-0-
11	1950 N	1830	-0-	-120	-0-	384	1	1446	2	N	-0-				-0-
12	1860 N	1613	-0-	-247	-0-	345	1	1268	2	N	-0-				-0-
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	259	1	1186	2	N	-0-				-0-
02	1708 N	1598	-0-	-110	-0-	306	1	1292	2	N	-0-				-0-
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	403	1	1407	2	N	-0-				-0-

GOBER		WELL #:		S 2	RRCID ->	024121	COMPL. DATE	08/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	2170 N	1439	-0-	-731	-0-	172	1	1267	2	N	-0-				-0-
11	2070 N	1980	-0-	-90	-0-	348	1	1632	2	N	-0-				-0-
12	2077 N	1781	-0-	-296	-0-	290	1	1491	2	N	-0-				-0-
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	221	1	1291	2	N	-0-				-0-
02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	332	1	1687	2	N	-0-				-0-
03	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	403	1	1701	2	N	-0-				-0-

GOBER		WELL #:		S 3	RRCID ->	024122	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	0	4389	-0-	4389	12091	365	1	4024	2	N	-0-				-0-
11	0	7413	-0-	7413	19504	810	1	6603	2	N	-0-				-0-
12	0	7261	-0-	7261	26765	716	1	6545	2	N	-0-				-0-
01	0	2417	-0-	2417	29182	558	1	1859	2	N	-0-				-0-
02	30384 X	1202	-0-	-29182	-0-	379	1	823	2	N	-0-				-0-
03	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	837	1	1222	2	N	-0-				-0-

GORES		WELL #:		G 1	RRCID ->	024123	COMPL. DATE	03/02/1932	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GORES		WELL #:		S 1	RRCID ->	024124	COMPL. DATE	04/07/1933	TOTAL DEPTH	2640	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAIDUK		WELL #:		G 1	RRCID ->	024125	COMPL. DATE	05/07/1932	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	N/A			
10	0	914	-0-	914	1467	914	2			N	-0-				-0-
11	0	727	-0-	727	2194	727	2			N	-0-				-0-
12	0	379	-0-	379	2573	379	2			N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	2573					N	-0-				-0-
02	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
HAILE WELL #: M 1 RRCID -> 024126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3441 X	1905	-0-	-1536	-0-		620	1	1285	2	N	-0-					-0-
11	3090 X	1835	-0-	-1255	-0-		600	1	1235	2	N	-0-					-0-
12	3193 X	2379	-0-	-814	-0-		620	1	1759	2	N	-0-					-0-
01	3193 X	1870	-0-	-1323	-0-		620	1	1250	2	N	-0-					-0-
02	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-		560	1	2863	2	N	-0-					-0-
03	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-		620	1	3730	2	N	-0-					-0-

HAILE WELL #: M 2 RRCID -> 024127 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: T 1 RRCID -> 024128 COMPL. DATE 10/10/1931 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A																	
10	0	401	-0-	401	401		401	2			N	-0-					-0-
11	0	337	-0-	337	738		337	2			N	-0-					-0-
12	0	773	-0-	773	1511		773	2			N	-0-					-0-
01	0	335	-0-	335	1846		335	2			N	-0-					-0-
02	1846 X	-0-	-0-	-1846	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	390 X	390	-0-	-0-	-0-		390	2			N	-0-					-0-

HAAS WELL #: 1 RRCID -> 024129 COMPL. DATE 01/24/1935 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2840 - 3441																	
10	0	285	-0-	285	1548		285	2			N	-0-					-0-
11	0	876	-0-	876	2424		876	2			N	-0-					-0-
12	0	832	-0-	832	3256		832	2			N	-0-					-0-
01	0	817	-0-	817	4073		817	2			N	-0-					-0-
02	4789 X	716	-0-	-4073	-0-		716	2			N	-0-					-0-
03	414 X	414	-0-	-0-	-0-		414	2			N	-0-					-0-

HAAS WELL #: 3 RRCID -> 024130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10	0	204	-0-	204	955		204	2			N	-0-					-0-
11	0	645	-0-	645	1600		645	2			N	-0-					-0-
12	0	751	-0-	751	2351		751	2			N	-0-					-0-
01	0	507	-0-	507	2858		507	2			N	-0-					-0-
02	3343 X	485	-0-	-2858	-0-		485	2			N	-0-					-0-
03	282 X	282	-0-	-0-	-0-		282	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: T 1 RRCID -> 024131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10	3689 X	2464	-0-	-1225	-0-		610	1	1854	2	N	-0-					-0-
11	3570 X	3178	-0-	-392	-0-		588	1	2590	2	N	-0-					-0-
12	3689 X	3099	-0-	-590	-0-		617	1	2482	2	N	-0-					-0-
01	3689 X	2667	-0-	-1022	-0-		472	1	2195	2	N	-0-					-0-
02	3276 X	2295	-0-	-981	-0-		450	1	1845	2	N	-0-					-0-
03	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-		620	1	2970	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, CART WELL #: P 1 RRCID -> 024132 COMPL. DATE 01/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10	0	895	-0-	895	1756		895	2			N	-0-					-0-
11	0	852	-0-	852	2608		852	2			N	-0-					-0-
12	0	1011	-0-	1011	3619		1011	2			N	-0-					-0-
01	0	952	-0-	952	4571		952	2			N	-0-					-0-
02	4571 X	-0-	-0-	-4571	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	930 X	930	-0-	-0-	-0-		930	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JOHNSON, E. B.		WELL #:		1	RRCID ->	0241133	COMPL. DATE	02/27/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	593	-0-	593	1173	593	2		N	-0-		-0-
11	0	487	-0-	487	1660	487	2		N	-0-		-0-
12	0	614	-0-	614	2274	614	2		N	-0-		-0-
01	0	602	-0-	602	2876	602	2		N	-0-		-0-
02	2876 X	-0-	-0-	-2876	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-		-0-

JOHNSON WALTERS		WELL #:		P 1	RRCID ->	0241135	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	5518 X	1657	-0-	-3861	-0-	290	1	1367	2	N	-0-	-0-
11	5340 X	4098	-0-	-1242	-0-	570	1	3528	2	N	-0-	-0-
12	5518 X	4650	-0-	-868	-0-	540	1	4110	2	N	-0-	-0-
01	5518 X	4141	-0-	-1377	-0-	480	1	3661	2	N	-0-	-0-
02	4928 X	4835	-0-	-93	-0-	560	1	4275	2	N	-0-	-0-
03	4650 X	2970	-0-	-1680	-0-	600	1	2370	2	N	-0-	-0-

JORDAN		WELL #:		E 1	RRCID ->	0241136	COMPL. DATE	01/00/1931	TOTAL DEPTH	2467	PERF. N/A	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	635	-0-	635	635	635	2		N	-0-		-0-
02	635 X	-0-	-0-	-635	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-		-0-

JORDAN		WELL #:		T 1	RRCID ->	0241137	COMPL. DATE	06/06/1932	TOTAL DEPTH	2435	PERF. N/A	
10	0	2472	-0-	2472	2472	2472	2		N	-0-		-0-
11	0	2182	-0-	2182	4654	2182	2		N	-0-		-0-
12	0	2336	-0-	2336	6990	2336	2		N	-0-		-0-
01	0	2220	-0-	2220	9210	2220	2		N	-0-		-0-
02	9210 X	-0-	-0-	-9210	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-		-0-

JORDAN		WELL #:		T 2	RRCID ->	0241138	COMPL. DATE	07/29/1938	TOTAL DEPTH	2535	PERF. N/A	
10	0	792	-0-	792	795	792	2		N	-0-		-0-
11	0	714	-0-	714	1509	714	2		N	-0-		-0-
12	0	779	-0-	779	2288	779	2		N	-0-		-0-
01	0	757	-0-	757	3045	757	2		N	-0-		-0-
02	3045 X	-0-	-0-	-3045	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-		-0-

JORDAN		WELL #:		T 3	RRCID ->	0241139	COMPL. DATE	02/17/1947	TOTAL DEPTH	2553	PERF. N/A	
10	0	1154	-0-	1154	2282	1154	2		N	-0-		-0-
11	0	834	-0-	834	3116	834	2		N	-0-		-0-
12	0	812	-0-	812	3928	812	2		N	-0-		-0-
01	0	592	-0-	592	4520	592	2		N	-0-		-0-
02	4520 X	-0-	-0-	-4520	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-		-0-

KALKA		WELL #:		T 1	RRCID ->	0241140	COMPL. DATE	12/00/1927	TOTAL DEPTH	2515	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
KILGORE		WELL #: G 3		RRCID -> 024142	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KILGORE		WELL #: P 5		RRCID -> 024144	COMPL. DATE 09/20/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
10	0	71	-0-	71	751	71	2			N	-0-				-0-
11	0	58	-0-	58	809	58	2			N	-0-				-0-
12	0	1043	-0-	1043	1852	1043	2			N	-0-				-0-
01	0	1052	-0-	1052	2904	1052	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	677	-0-	-2123	781	677	2			N	-0-				-0-
03	1225 N	444	-0-	-781	-0-	444	2			N	-0-				-0-

KILGORE PAR		WELL #: 6		RRCID -> 024145	COMPL. DATE 02/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
10	0	9	-0-	9	710	9	2			N	-0-				-0-
11	0	75	-0-	75	785	75	2			N	-0-				-0-
12	0	953	-0-	953	1738	953	2			N	-0-				-0-
01	0	648	-0-	648	2386	648	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	727	-0-	-2073	313	727	2			N	-0-				-0-
03	961 N	462	-0-	-499	-0-	462	2			N	-0-				-0-

LEDRIK		WELL #: S 1		RRCID -> 024148	COMPL. DATE 03/00/1929	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	N/A						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LUCKY TIGER		WELL #: M 1 A		RRCID -> 024149	COMPL. DATE 09/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #: T 1		RRCID -> 024152	COMPL. DATE 07/00/1928	TOTAL DEPTH	2635	PERF.	N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCCOY		WELL #: T 1		RRCID -> 024153	COMPL. DATE 12/30/1931	TOTAL DEPTH	2640	PERF.	2377	-	2635				
10	0	762	-0-	762	1224	762	2			N	-0-				-0-
11	0	677	-0-	677	1901	677	2			N	-0-				-0-
12	0	767	-0-	767	2668	767	2			N	-0-				-0-
01	0	741	-0-	741	3409	741	2			N	-0-				-0-
02	3409 X	-0-	-0-	-3409	-0-					N	-0-				-0-
03	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MCLAUGHLIN		WELL #:		M 1	RRCID ->	024155	COMPL. DATE	10/28/1931	TOTAL DEPTH	2575	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	478	-0-	478	933	478	2		N	-0-			-0-
11	0	452	-0-	452	1385	452	2		N	-0-			-0-
12	0	435	-0-	435	1820	435	2		N	-0-			-0-
01	0	451	-0-	451	2271	451	2		N	-0-			-0-
02	2271 X	-0-	-0-	-2271	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		M 2	RRCID ->	024156	COMPL. DATE	10/06/1934	TOTAL DEPTH	2425	PERF. N/A		
10	0	563	-0-	563	1453	563	2		N	-0-			-0-
11	0	417	-0-	417	1870	417	2		N	-0-			-0-
12	0	951	-0-	951	2821	951	2		N	-0-			-0-
01	0	920	-0-	920	3741	920	2		N	-0-			-0-
02	3741 X	-0-	-0-	-3741	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		M 3	RRCID ->	024157	COMPL. DATE	02/13/1936	TOTAL DEPTH	2567	PERF. N/A		
10	0	1423	-0-	1423	2804	1423	2		N	-0-			-0-
11	0	1237	-0-	1237	4041	1237	2		N	-0-			-0-
12	0	1266	-0-	1266	5307	1266	2		N	-0-			-0-
01	0	1167	-0-	1167	6474	1167	2		N	-0-			-0-
02	6474 X	-0-	-0-	-6474	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		M 4	RRCID ->	024158	COMPL. DATE	10/19/1937	TOTAL DEPTH	2640	PERF. N/A		
10	0	831	-0-	831	1572	831	2		N	-0-			-0-
11	0	720	-0-	720	2292	720	2		N	-0-			-0-
12	0	686	-0-	686	2978	686	2		N	-0-			-0-
01	0	809	-0-	809	3787	809	2		N	-0-			-0-
02	3787 X	-0-	-0-	-3787	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		M 5	RRCID ->	024159	COMPL. DATE	06/20/1940	TOTAL DEPTH	2640	PERF. N/A		
10	0	417	-0-	417	848	417	2		N	-0-			-0-
11	0	375	-0-	375	1223	375	2		N	-0-			-0-
12	0	393	-0-	393	1616	393	2		N	-0-			-0-
01	0	394	-0-	394	2010	394	2		N	-0-			-0-
02	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		M 6	RRCID ->	024160	COMPL. DATE	06/23/1940	TOTAL DEPTH	2669	PERF. N/A		
10	0	361	-0-	361	361	361	2		N	-0-			-0-
11	0	338	-0-	338	699	338	2		N	-0-			-0-
12	0	326	-0-	326	1025	326	2		N	-0-			-0-
01	0	371	-0-	371	1396	371	2		N	-0-			-0-
02	1396 X	-0-	-0-	-1396	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		M 7	RRCID ->	024161	COMPL. DATE	12/10/1945	TOTAL DEPTH	2580	PERF. 2332 -	2580	
10	0	754	-0-	754	754	754	2		N	-0-			-0-
11	0	681	-0-	681	1435	681	2		N	-0-			-0-
12	0	687	-0-	687	2122	687	2		N	-0-			-0-
01	0	730	-0-	730	2852	730	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	52	-0-			N	-0-			-0-
03	782 N	730	-0-	-52	-0-	730	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MCLAUGHLIN		WELL #: M 8		RRCID -> 024162	COMPL. DATE 04/15/1947	TOTAL DEPTH 2566	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	656	-0-	656	1320	656	2		N	-0-			-0-
11	0	583	-0-	583	1903	583	2		N	-0-			-0-
12	0	627	-0-	627	2530	627	2		N	-0-			-0-
01	0	514	-0-	514	3044	514	2		N	-0-			-0-
02	3044 X	-0-	-0-	-3044	-0-				N	-0-			-0-
03	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-

MINERAL INV.		WELL #: T 1		RRCID -> 024164	COMPL. DATE 01/06/1933	TOTAL DEPTH 2705	PERF. N/A						
10	0	1388	-0-	1388	2754	403	1	985	2	N	-0-		-0-
11	0	1251	-0-	1251	4005	363	1	888	2	N	-0-		-0-
12	0	1404	-0-	1404	5409	345	1	1059	2	N	-0-		-0-
01	0	1453	-0-	1453	6862	393	1	1060	2	N	-0-		-0-
02	7144 X	282	-0-	-6862	-0-	282	1		N	-0-			-0-
03	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	396	1	1211	2	N	-0-		-0-

MINERAL INV.		WELL #: T 2		RRCID -> 024165	COMPL. DATE 08/23/1935	TOTAL DEPTH 2780	PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE		WELL #: T 1		RRCID -> 024169	COMPL. DATE 08/14/1932	TOTAL DEPTH 2770	PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NOEL		WELL #: T 1		RRCID -> 024170	COMPL. DATE 04/01/1927	TOTAL DEPTH 2715	PERF. N/A						
10	0	703	-0-	703	1389	703	2		N	-0-			-0-
11	0	646	-0-	646	2035	646	2		N	-0-			-0-
12	0	671	-0-	671	2706	671	2		N	-0-			-0-
01	0	589	-0-	589	3295	589	2		N	-0-			-0-
02	3295 X	-0-	-0-	-3295	-0-				N	-0-			-0-
03	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-

PYTHIAN		WELL #: P 1		RRCID -> 024173	COMPL. DATE 03/24/1997	TOTAL DEPTH 5028	PERF. 2835 - 5028						
10	3038 X	1948	-0-	-1090	-0-	267	1	1681	2	N	-0-		-0-
11	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	364	1	2462	2	N	-0-		-0-
12	2976 X	2754	-0-	-222	-0-	403	1	2351	2	N	-0-		-0-
01	2976 X	780	-0-	-2196	-0-	143	1	637	2	N	-0-		-0-
02	2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-				N	-0-			-0-
03	2914 X	2755	-0-	-159	-0-	390	1	2365	2	N	-0-		-0-

RAMMING		WELL #: E 1		RRCID -> 024174	COMPL. DATE 02/19/1938	TOTAL DEPTH 2745	PERF. N/A						
10	0	789	-0-	789	1738	789	2		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1738				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	1738				N	-0-			-0-
01	0	82	-0-	82	1820	82	2		N	-0-			-0-
02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-				N	-0-			-0-
03	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SCHAFFER		WELL #:		S 2	RRCID ->	024175	COMPL. DATE	11/12/1931	TOTAL DEPTH	2760	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	0	526	-0-	526	846	526	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	455	-0-	455	1301	455	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	493	-0-	493	1794	493	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	491	-0-	491	2285	491	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	2285 X	-0-	-0-	-2285	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
03	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-	-0-	-0-	

SCHAFFER		WELL #:		S 3	RRCID ->	024176	COMPL. DATE	12/20/1931	TOTAL DEPTH	2531	PERF. N/A	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	

SCHAFFER		WELL #:		S 5	RRCID ->	024178	COMPL. DATE	05/01/1933	TOTAL DEPTH	2430	PERF. N/A	
10	0	1671	-0-	1671	2510	1671	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	1475	-0-	1475	3985	1475	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	1482	-0-	1482	5467	1482	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	1636	-0-	1636	7103	1636	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	7103 X	-0-	-0-	-7103	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
03	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2	N	-0-	-0-	-0-	

SCHAFFER		WELL #:		S 6	RRCID ->	024179	COMPL. DATE	08/23/1937	TOTAL DEPTH	2585	PERF. N/A	
10	0	3420	-0-	3420	6603	3420	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	3092	-0-	3092	9695	3092	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	3052	-0-	3052	12747	3052	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	3406	-0-	3406	16153	3406	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	16153 X	-0-	-0-	-16153	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
03	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2	N	-0-	-0-	-0-	

SCHAFFER		WELL #:		S 7	RRCID ->	024180	COMPL. DATE	05/04/1939	TOTAL DEPTH	2666	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	

SCHAFFER		WELL #:		S 8	RRCID ->	024181	COMPL. DATE	08/23/1940	TOTAL DEPTH	2620	PERF. N/A	
10	0	1071	-0-	1071	1654	1071	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	894	-0-	894	2548	894	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	975	-0-	975	3523	975	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	925	-0-	925	4448	925	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	4448 X	-0-	-0-	-4448	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
03	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-	-0-	-0-	

SCHAFFER		WELL #:		S 9	RRCID ->	024182	COMPL. DATE	04/07/1941	TOTAL DEPTH	2920	PERF. N/A	
10	0	1769	-0-	1769	3423	1769	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	0	1699	-0-	1699	5122	1699	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	0	1783	-0-	1783	6905	1783	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	1679	-0-	1679	8584	1679	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	8584 X	-0-	-0-	-8584	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
03	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
SCHAFFER														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: T 1 RRCID -> 024183 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH 2880 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	0	587	-0-	587	587	215	1	372	2	N	-0-			-0-
11	0	216	-0-	216	803	112	1	104	2	N	-0-			-0-
12	0	269	-0-	269	1072	119	1	150	2	N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	1072					N	-0-			-0-
02	1133 X	61	-0-	-1072	-0-	61	1			N	-0-			-0-
03	716 X	716	-0-	-0-	-0-	307	1	409	2	N	-0-			-0-

SCHLEE														
WELL #: 1 RRCID -> 024184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3466 PERF. N/A														
10	3193 X	2005	-0-	-1188	-0-	550	1	1455	2	N	-0-			-0-
11	3090 X	2812	-0-	-278	-0-	460	1	2352	2	N	-0-			-0-
12	3193 X	3012	-0-	-181	-0-	540	1	2472	2	N	-0-			-0-
01	3193 X	2460	-0-	-733	-0-	490	1	1970	2	N	-0-			-0-
02	2884 X	2808	-0-	-76	-0-	539	1	2269	2	N	-0-			-0-
03	3007 X	1975	-0-	-1032	-0-	550	1	1425	2	N	-0-			-0-

SMITH														
WELL #: E 1 RRCID -> 024185 COMPL. DATE 07/25/1937 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A														
10	0	673	-0-	673	1622	673	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1622					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	1622					N	-0-			-0-
01	0	155	-0-	155	1777	155	2			N	-0-			-0-
02	1777 X	-0-	-0-	-1777	-0-					N	-0-			-0-
03	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-

SNEED, ESTATE														
WELL #: P 2 RRCID -> 024187 COMPL. DATE 10/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	2542 X	2011	-0-	-531	-0-	403	1	1608	2	N	-0-			-0-
11	2940 X	2741	-0-	-199	-0-	390	1	2351	2	N	-0-			-0-
12	3038 X	2976	-0-	-62	-0-	403	1	2573	2	N	-0-			-0-
01	3038 X	2404	-0-	-634	-0-	403	1	2001	2	N	-0-			-0-
02	2660 X	1049	-0-	-1611	-0-	13	1	1036	2	N	-0-			-0-
03	2976 X	2171	-0-	-805	-0-	390	1	1781	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.														
WELL #: P 2 RRCID -> 024190 COMPL. DATE 01/21/1932 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2448 - 3042														
10	0	423	-0-	423	423	423	2			N	-0-			-0-
11	0	842	-0-	842	1265	842	2			N	-0-			-0-
12	0	835	-0-	835	2100	835	2			N	-0-			-0-
01	0	1093	-0-	1093	3193	1093	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1241	-0-	-1559	1634	1241	2			N	-0-			-0-
03	3090 N	1456	-0-	-1634	-0-	1456	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.														
WELL #: P 3 RRCID -> 024191 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	2294 N	1804	-0-	-490	-0-	1804	2			N	-0-			-0-
11	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-			-0-
12	2387 N	2288	-0-	-99	-0-	2288	2			N	-0-			-0-
01	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-			-0-
02	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-			-0-
03	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.														
WELL #: P 4 RRCID -> 024192 COMPL. DATE 09/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	1116 N	658	-0-	-458	-0-	658	2			N	-0-			-0-
11	1050 N	958	-0-	-92	-0-	958	2			N	-0-			-0-
12	1054 N	781	-0-	-273	-0-	781	2			N	-0-			-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			-0-
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			-0-
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED, J. T.		WELL #: P 5		RRCID -> 024193		COMPL. DATE 02/06/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1705 N	629	-0-	-1076	-0-	629	2		N	-0-		-0-
11	1620 N	405	-0-	-1215	-0-	405	2		N	-0-		-0-
12	1643 N	1516	-0-	-127	-0-	1516	2		N	-0-		-0-
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-		-0-
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-		-0-
03	1519 N	1392	-0-	-127	-0-	1392	2		N	-0-		-0-

SNEED, J. T. "S"		WELL #: P 6		RRCID -> 024194		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	1271 N	778	-0-	-493	-0-	138	1	640	2	N	-0-	-0-
11	1020 N	922	-0-	-98	-0-	922	2		N	-0-		-0-
12	1302 N	769	-0-	-533	-0-	124	1	645	2	N	-0-	-0-
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-		-0-
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	109	1	787	2	N	-0-	-0-
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	133	1	964	2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: P 7		RRCID -> 024195		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	3193 X	2474	-0-	-719	-0-	610	1	1864	2	N	-0-	-0-
11	3090 X	3011	-0-	-79	-0-	600	1	2411	2	N	-0-	-0-
12	3193 X	2522	-0-	-671	-0-	620	1	1902	2	N	-0-	-0-
01	3193 X	2699	-0-	-494	-0-	473	1	2226	2	N	-0-	-0-
02	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	560	1	2701	2	N	-0-	-0-
03	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	620	1	2824	2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 10		RRCID -> 024196		COMPL. DATE 10/16/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	3348 X	1763	-0-	-1585	-0-	1763	2		N	-0-		-0-
11	3240 X	3187	-0-	-53	-0-	3187	2		N	-0-		-0-
12	3348 X	3065	-0-	-283	-0-	3065	2		N	-0-		-0-
01	3162 X	2321	-0-	-841	-0-	2321	2		N	-0-		-0-
02	2968 X	2801	-0-	-167	-0-	2801	2		N	-0-		-0-
03	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2		N	-0-		-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: 12		RRCID -> 024197		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	1953 N	1110	-0-	-843	-0-	175	1	935	2	N	-0-	-0-
11	1890 N	1149	-0-	-741	-0-	196	1	953	2	N	-0-	-0-
12	1891 N	1716	-0-	-175	-0-	211	1	1505	2	N	-0-	-0-
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	224	1	957	2	N	-0-	-0-
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	256	1	1599	2	N	-0-	-0-
03	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	310	1	1754	2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 13		RRCID -> 024198		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	3100 N	2319	-0-	-781	359	254	1	2065	2	N	-0-	-0-
11	3388 X	3029	-0-	-359	-0-	371	1	2658	2	N	-0-	-0-
12	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	182	1	824	2	N	-0-	-0-
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: 20		RRCID -> 024199		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	2170 N	1540	-0-	-630	-0-	392	1	1148	2	N	-0-	-0-
11	2010 N	1834	-0-	-176	-0-	542	1	1292	2	N	-0-	-0-
12	2170 N	2066	-0-	-104	-0-	630	1	1436	2	N	-0-	-0-
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	572	1	1075	2	N	-0-	-0-
02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	675	1	1169	2	N	-0-	-0-
03	2077 N	2076	-0-	-1	-0-	837	1	1239	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SNEED, J. T.		WELL #:		P 21	RRCID ->	024200	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-				-0-
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-				-0-
12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-				-0-
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-				-0-
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-				-0-
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-				-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 22	RRCID ->	024201	COMPL. DATE	08/09/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	1084	-0-	1084	1084	1084	2			N	-0-				-0-
11	0	1727	-0-	1727	2811	1727	2			N	-0-				-0-
12	0	1850	-0-	1850	4661	1850	2			N	-0-				-0-
01	0	1523	-0-	1523	6184	1523	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	1728	-0-	-1072	5112	1728	2			N	-0-				-0-
03	3100 N	1800	-0-	-1300	3812	1800	2			N	-0-				-0-

SNEED, J.T. "S"		WELL #:		P 23	RRCID ->	024202	COMPL. DATE	10/13/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1240 N	1152	-0-	-88	-0-	403	1	749	2	N	-0-				-0-
11	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	390	1	1250	2	N	-0-				-0-
12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	403	1	1004	2	N	-0-				-0-
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	403	1	1244	2	N	-0-				-0-
02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	364	1	1193	2	N	-0-				-0-
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	403	1	1425	2	N	-0-				-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 24	RRCID ->	024203	COMPL. DATE	09/27/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	934	-0-	934	2344	934	2			N	-0-				-0-
11	0	1643	-0-	1643	3987	1643	2			N	-0-				-0-
12	0	1432	-0-	1432	5419	1432	2			N	-0-				-0-
01	0	930	-0-	930	6349	930	2			N	-0-				-0-
02	7492 X	1143	-0-	-6349	-0-	1143	2			N	-0-				-0-
03	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-				-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 25	RRCID ->	024204	COMPL. DATE	05/12/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1280	2			N	-0-				-0-
11	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-				-0-
12	2077 N	1936	-0-	-141	-0-	1936	2			N	-0-				-0-
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-				-0-
02	1932 N	1493	-0-	-439	-0-	1493	2			N	-0-				-0-
03	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-				-0-

SNEED, J.T.		WELL #:		P 26	RRCID ->	024205	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1550 N	1076	-0-	-474	-0-	1076	2			N	-0-				-0-
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-				-0-
12	1550 N	1035	-0-	-515	-0-	1035	2			N	-0-				-0-
01	1085 N	839	-0-	-246	-0-	839	2			N	-0-				-0-
02	1400 N	881	-0-	-519	-0-	881	2			N	-0-				-0-
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-				-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 27	RRCID ->	024206	COMPL. DATE	02/14/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	2604 N	1477	-0-	-1127	-0-	1477	2			N	-0-				-0-
11	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-				-0-
12	2542 N	2343	-0-	-199	-0-	2343	2			N	-0-				-0-
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-				-0-
02	2352 N	1882	-0-	-470	-0-	1882	2			N	-0-				-0-
03	2356 N	2347	-0-	-9	-0-	2347	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
SNEED, J. T. WELL #: P 28 RRCID -> 024207 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH 2867 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
10		0	1146	-0-	1146	1146		1146	2		N	-0-	
11		0	1726	-0-	1726	2872		1726	2		N	-0-	
12		0	1509	-0-	1509	4381		1509	2		N	-0-	
01		0	1262	-0-	1262	5643		1262	2		N	-0-	
02		2800 N	1608	-0-	-1192	4451		1608	2		N	-0-	
03		3100 N	1625	-0-	-1475	2976		1625	2		N	-0-	

SNEED, J. T. WELL #: P 29 RRCID -> 024208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		1333 N	740	-0-	-593	-0-		740	2		N	-0-	
11		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-		1250	2		N	-0-	
12		1271 N	1186	-0-	-85	-0-		1186	2		N	-0-	
01		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-		1076	2		N	-0-	
02		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		1240	2		N	-0-	
03		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		1359	2		N	-0-	

SNEED, J. T. "W" WELL #: P 31 RRCID -> 024210 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

SNEED, J. T. "U" WELL #: S 9 RRCID -> 024212 COMPL. DATE 07/29/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		3565 X	2596	-0-	-969	-0-		610	1	1986	2	N	-0-
11		3450 X	3255	-0-	-195	-0-		600	1	2655	2	N	-0-
12		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-		620	1	3042	2	N	-0-
01		3565 X	2998	-0-	-567	-0-		473	1	2525	2	N	-0-
02		3220 X	3149	-0-	-71	-0-		550	1	2599	2	N	-0-
03		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-		620	1	2955	2	N	-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 11 RRCID -> 024213 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		1488 N	472	-0-	-1016	-0-		472	2			N	-0-
11		1560 N	244	-0-	-1316	-0-		244	2			N	-0-
12		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-		1675	2			N	-0-
01		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-		1351	2			N	-0-
02		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-		1443	2			N	-0-
03		1674 N	1561	-0-	-113	-0-		1561	2			N	-0-

SNEED, J.T. "S" WELL #: S 14 RRCID -> 024214 COMPL. DATE 11/13/1938 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2425 - 3054													
10		0	1	-0-	1	1		1	2			N	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-
12		0	10	-0-	10	11		10	1			N	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		11				N	-0-
02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-		-0-				N	-0-
03		10 N	-0-	-0-	-10	-0-		-0-				N	-0-

SNEED, J. T. WELL #: S 15 RRCID -> 024215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		899 N	204	-0-	-695	-0-		204	2			N	-0-
11		870 N	64	-0-	-806	-0-		64	2			N	-0-
12		868 N	825	-0-	-43	-0-		825	2			N	-0-
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-		541	2			N	-0-
02		623 N	623	-0-	-0-	-0-		623	2			N	-0-
03		837 N	797	-0-	-40	-0-		797	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SNEED, J. T. "U"		WELL #:		S 16	RRCID ->	024216	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1829 N	857	-0-	-972	-0-		98	1	759	2	N	-0-			-0-
11	1560 N	1183	-0-	-377	-0-		171	1	1012	2	N	-0-			-0-
12	1612 N	1270	-0-	-342	-0-		81	1	1189	2	N	-0-			-0-
01	868 N	862	-0-	-6	-0-		46	1	816	2	N	-0-			-0-
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-		153	1	1150	2	N	-0-			-0-
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-		217	1	1358	2	N	-0-			-0-

SNEED, J.T. "S"		WELL #:		S 17	RRCID ->	024217	COMPL. DATE	01/07/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	1767 N	1387	-0-	-380	-0-		246	1	1141	2	N	-0-			-0-
11	1590 N	1319	-0-	-271	-0-		1319	2			N	-0-			-0-
12	1767 N	1495	-0-	-272	-0-		241	1	1254	2	N	-0-			-0-
01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-		1452	2			N	-0-			-0-
02	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-		240	1	1737	2	N	-0-			-0-
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-		235	1	1698	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		S 19	RRCID ->	024218	COMPL. DATE	03/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	0	594	-0-	594	2356	594	2				N	-0-			-0-
11	0	356	-0-	356	2712	356	2				N	-0-			-0-
12	0	1778	-0-	1778	4490	1778	2				N	-0-			-0-
01	0	1319	-0-	1319	5809	1319	2				N	-0-			-0-
02	7348 X	1539	-0-	-5809	-0-	1539	2				N	-0-			-0-
03	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2				N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "V"		WELL #:		S 2 D	RRCID ->	024219	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TALLEY-BAIRD		WELL #:		E 1	RRCID ->	024220	COMPL. DATE	04/14/1937	TOTAL DEPTH	2799	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #:		G 1	RRCID ->	024221	COMPL. DATE	02/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	1085 N	778	-0-	-307	-0-	139	1	639	2	N	-0-				-0-
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2				N	-0-			-0-
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	135	1	1121	2	N	-0-				-0-
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	134	1	809	2	N	-0-				-0-
02	980 N	593	-0-	-387	-0-	136	1	457	2	N	-0-				-0-
03	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	133	1	937	2	N	-0-				-0-

TAYLOR		WELL #:		G 3	RRCID ->	024222	COMPL. DATE	02/03/1997	TOTAL DEPTH	5761	PERF.	2819 - 5761			
10	2449 N	1478	-0-	-971	-0-	264	1	1214	2	N	-0-				-0-
11	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2				N	-0-			-0-
12	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	268	1	2224	2	N	-0-				-0-
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	269	1	1616	2	N	-0-				-0-
02	2184 N	991	-0-	-1193	-0-	228	1	763	2	N	-0-				-0-
03	2480 N	2177	-0-	-303	-0-	270	1	1907	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
TAYLOR												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 024224 COMPL. DATE 10/04/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
10		2170 N	1474	-0-	-696	-0-	149 1	1325 2		N	-0-	-0-
11		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	270 1	2063 2		N	-0-	-0-
12		2170 N	1757	-0-	-413	-0-	239 1	1518 2		N	-0-	-0-
01		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	185 1	1427 2		N	-0-	-0-
02		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	225 1	1843 2		N	-0-	-0-
03		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	279 1	2058 2		N	-0-	-0-

TAYLOR												
WELL #: P 1 RRCID -> 024225 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2792 - 4900												
10		3255 X	2554	-0-	-701	-0-	648 1	1906 2		N	-0-	-0-
11		3150 X	810	-0-	-2340	-0-	810 1			N	-0-	-0-
12		3162 X	810	-0-	-2352	-0-	810 1			N	-0-	-0-
01		3038 X	810	-0-	-2228	-0-	810 1			N	-0-	-0-
02		2744 X	1697	-0-	-1047	-0-	756 1	941 2		N	-0-	-0-
03		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	837 1	2220 2		N	-0-	-0-

TEXAS FEE												
WELL #: T 4 RRCID -> 024226 COMPL. DATE 07/05/1946 TOTAL DEPTH 2765 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TEXAS FEE												
WELL #: T 5 RRCID -> 024227 COMPL. DATE 09/10/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

THOMPSON												
WELL #: P 1 RRCID -> 024228 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		0	994	-0-	994	3564	994 2			N	-0-	-0-
11		0	2172	-0-	2172	5736	2172 2			N	-0-	-0-
12		0	2271	-0-	2271	8007	2271 2			N	-0-	-0-
01		0	2010	-0-	2010	10017	2010 2			N	-0-	-0-
02		12180 X	2163	-0-	-10017	-0-	2163 2			N	-0-	-0-
03		982 X	982	-0-	-0-	-0-	982 2			N	-0-	-0-

THOMPSON												
WELL #: T 2 RRCID -> 024229 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 3633 PERF. N/A												
10		744 N	389	-0-	-355	-0-	389 2			N	-0-	-0-
11		720 N	624	-0-	-96	-0-	624 2			N	-0-	-0-
12		744 N	693	-0-	-51	-0-	693 2			N	-0-	-0-
01		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2			N	-0-	-0-
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2			N	-0-	-0-
03		682 N	305	-0-	-377	-0-	305 2			N	-0-	-0-

THOMPSON												
WELL #: T 3 RRCID -> 024230 COMPL. DATE 07/09/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
THOMPSON		WELL #:		4	RRCID ->	024231	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	4543	PERF.	2440 - 4543
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	837	N	428	-0-	-409	-0-	428	2	N	-0-	-0-	-0-
11	840	N	595	-0-	-245	-0-	595	2	N	-0-	-0-	-0-
12	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2	N	-0-	-0-	-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-	-0-	-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-	-0-	-0-
03	682	N	241	-0-	-441	-0-	241	2	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #:		T 5	RRCID ->	024232	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	1271	N	527	-0-	-744	-0-	527	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1410	N	1103	-0-	-307	-0-	1103	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1302	N	414	-0-	-888	-0-	414	2	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #:		T 6	RRCID ->	024233	COMPL. DATE	07/24/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	930	N	325	-0-	-605	-0-	325	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1230	N	730	-0-	-500	-0-	730	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1240	N	436	-0-	-804	-0-	436	2	N	-0-	-0-	-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
02	672	N	185	-0-	-487	-0-	185	2	N	-0-	-0-	-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #:		T 8	RRCID ->	024235	COMPL. DATE	01/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	899	N	427	-0-	-472	-0-	427	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1050	N	749	-0-	-301	-0-	749	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1085	N	514	-0-	-571	-0-	514	2	N	-0-	-0-	-0-
01	434	N	38	-0-	-396	-0-	38	2	N	-0-	-0-	-0-
02	700	N	200	-0-	-500	-0-	200	2	N	-0-	-0-	-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #:		T 9	RRCID ->	024236	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	1240	N	929	-0-	-311	-0-	403	1	N	-0-	-0-	-0-
11	1200	N	621	-0-	-579	-0-	390	1	N	-0-	-0-	-0-
12	1240	N	403	-0-	-837	-0-	403	1	N	-0-	-0-	-0-
01	930	N	403	-0-	-527	-0-	403	1	N	-0-	-0-	-0-
02	588	N	57	-0-	-531	-0-	13	1	N	-0-	-0-	-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #:		10	RRCID ->	024237	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	4975	PERF.	2577 - 4975
10	713	N	285	-0-	-428	-0-	285	2	N	-0-	-0-	-0-
11	720	N	571	-0-	-149	-0-	571	2	N	-0-	-0-	-0-
12	682	N	568	-0-	-114	-0-	568	2	N	-0-	-0-	-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-	-0-	-0-
02	532	N	445	-0-	-87	-0-	445	2	N	-0-	-0-	-0-
03	558	N	154	-0-	-404	-0-	154	2	N	-0-	-0-	-0-

URBANCZYK, B.		WELL #:		G 1	RRCID ->	024240	COMPL. DATE	12/10/1932	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	N/A
10	0	X	976	-0-	976	-0-	976	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	X	831	-0-	831	-0-	2434	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	X	829	-0-	829	-0-	3263	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	X	812	-0-	812	-0-	4075	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4075	X	-0-	-0-	-4075	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-	-0-
03	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
URBANCZYK, B.			WELL #: L 2		RRCID -> 024241	COMPL. DATE	09/17/1940	TOTAL DEPTH	2737	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0	1286	-0-	1286	2066		1286	2	N	-0-			-0-
11		0	1141	-0-	1141	3207		1141	2	N	-0-			-0-
12		0	1250	-0-	1250	4457		1250	2	N	-0-			-0-
01		0	1207	-0-	1207	5664		1207	2	N	-0-			-0-
02		5664 X	-0-	-0-	-5664	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03		1251 X	1251	-0-	-0-	-0-		1251	2	N	-0-			-0-

URBANCZYK, J. H.			WELL #: L 2		RRCID -> 024242	COMPL. DATE	06/20/1946	TOTAL DEPTH	2748	PERF.	N/A			

10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

URBANCZYK, J. H.			WELL #: 1 T		RRCID -> 024243	COMPL. DATE	07/00/1960	TOTAL DEPTH	2702	PERF.	N/A			

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSON WALTERS			WELL #: 1		RRCID -> 024245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			

10	1333	N	737	-0-	-596	-0-	215	1	522	2	N	-0-		-0-
11	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	364	1	888	2	N	-0-		-0-
12	1395	N	1049	-0-	-346	-0-	338	1	711	2	N	-0-		-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	286	1	804	2	N	-0-		-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	364	1	956	2	N	-0-		-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	390	1	664	2	N	-0-		-0-

WILLIAMS			WELL #: T 1		RRCID -> 024246	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			

10		0	1179	-0-	1179	3186	310	1	869	2	N	-0-		-0-
11		0	1565	-0-	1565	4751	300	1	1265	2	N	-0-		-0-
12		0	1755	-0-	1755	6506	310	1	1445	2	N	-0-		-0-
01		0	1696	-0-	1696	8202	310	1	1386	2	N	-0-		-0-
02		9985 X	1783	-0-	-8202	-0-	280	1	1503	2	N	-0-		-0-
03		618 X	618	-0-	-0-	-0-	310	1	308	2	N	-0-		-0-

BROADWAY			WELL #: 1		RRCID -> 024249	COMPL. DATE	04/23/1960	TOTAL DEPTH	2855	PERF.	N/A			

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT			WELL #: B 1		RRCID -> 024272	COMPL. DATE	05/06/1926	TOTAL DEPTH	3124	PERF.	N/A			

10		0	332	-0-	332	949	332	2		N	-0-			-0-
11		0	630	-0-	630	1579	630	2		N	-0-			-0-
12		0	584	-0-	584	2163	584	2		N	-0-			-0-
01		0	541	-0-	541	2704	541	2		N	-0-			-0-
02		3179 X	475	-0-	-2704	-0-	475	2		N	-0-			-0-
03		446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT		WELL #:		L 1	RRCID ->	024273	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	0	1578	-0-	1578	3672	1578	2	N	-0-			-0-
11	0	2146	-0-	2146	5818	2146	2	N	-0-			-0-
12	0	2044	-0-	2044	7862	2044	2	N	-0-			-0-
01	0	1911	-0-	1911	9773	1911	2	N	-0-			-0-
02	10955 X	1182	-0-	-9773	-0-	1182	2	N	-0-			-0-
03	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		M 2	RRCID ->	024274	COMPL. DATE	02/00/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	461	-0-	461	1203	461	2	N	-0-			-0-
11	0	601	-0-	601	1804	601	2	N	-0-			-0-
12	0	500	-0-	500	2304	500	2	N	-0-			-0-
01	0	477	-0-	477	2781	477	2	N	-0-			-0-
02	3212 X	431	-0-	-2781	-0-	431	2	N	-0-			-0-
03	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		O 1	RRCID ->	024275	COMPL. DATE	04/00/1936	TOTAL DEPTH	2425	PERF. N/A	
10	0	709	-0-	709	1266	709	2	N	-0-			-0-
11	0	1144	-0-	1144	2410	1144	2	N	-0-			-0-
12	0	1101	-0-	1101	3511	1101	2	N	-0-			-0-
01	0	1075	-0-	1075	4586	1075	2	N	-0-			-0-
02	5519 X	933	-0-	-4586	-0-	933	2	N	-0-			-0-
03	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		R 1	RRCID ->	024277	COMPL. DATE	09/18/1936	TOTAL DEPTH	2244	PERF. N/A	
10	0	797	-0-	797	1772	797	2	N	-0-			-0-
11	0	1109	-0-	1109	2881	1109	2	N	-0-			-0-
12	0	1044	-0-	1044	3925	1044	2	N	-0-			-0-
01	0	1150	-0-	1150	5075	1150	2	N	-0-			-0-
02	6076 X	1001	-0-	-5075	-0-	1001	2	N	-0-			-0-
03	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		R 2	RRCID ->	024278	COMPL. DATE	11/27/1936	TOTAL DEPTH	2595	PERF. N/A	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		R 3	RRCID ->	024279	COMPL. DATE	10/20/1936	TOTAL DEPTH	2565	PERF. N/A	
10	0	586	-0-	586	1405	586	2	N	-0-			-0-
11	0	870	-0-	870	2275	870	2	N	-0-			-0-
12	0	945	-0-	945	3220	945	2	N	-0-			-0-
01	0	1069	-0-	1069	4289	1069	2	N	-0-			-0-
02	5511 X	1222	-0-	-4289	-0-	1222	2	N	-0-			-0-
03	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		R 5	RRCID ->	024280	COMPL. DATE	11/08/1936	TOTAL DEPTH	2720	PERF. N/A	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT		WELL #:		R 10	RRCID ->	024281	COMPL. DATE	09/18/1938	TOTAL DEPTH	2693	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	566	-0-	566	1266	566	2			N	-0-			-0-
11	0	736	-0-	736	2002	736	2			N	-0-			-0-
12	0	678	-0-	678	2680	678	2			N	-0-			-0-
01	0	654	-0-	654	3334	654	2			N	-0-			-0-
02	3899 X	565	-0-	-3334	-0-	565	2			N	-0-			-0-
03	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		R 12	RRCID ->	024282	COMPL. DATE	04/18/1940	TOTAL DEPTH	2442	PERF. N/A			
10	0	922	-0-	922	2181	922	2			N	-0-			-0-
11	0	1341	-0-	1341	3522	1341	2			N	-0-			-0-
12	0	1269	-0-	1269	4791	1269	2			N	-0-			-0-
01	0	1204	-0-	1204	5995	1204	2			N	-0-			-0-
02	7038 X	1043	-0-	-5995	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
03	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-			-0-

CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	024293	COMPL. DATE	12/12/1939	TOTAL DEPTH	2976	PERF. N/A			
10	0	1264	-0-	1264	2256	1264	2			N	-0-			-0-
11	0	1673	-0-	1673	3929	1673	2			N	-0-			-0-
12	0	1199	-0-	1199	5128	1199	2			N	-0-			-0-
01	0	952	-0-	952	6080	952	2			N	-0-			-0-
02	6521 X	441	-0-	-6080	-0-	441	2			N	-0-			-0-
03	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			-0-

BRENT		WELL #:		2021	RRCID ->	024413	COMPL. DATE	01/10/1965	TOTAL DEPTH	2979	PERF. 2525 - 2979			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2022														

BRENT		WELL #:		3067	RRCID ->	024414	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2410 - 5100			
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	279	1	536	2	N	-0-			-0-
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	263	1	494	2	N	-0-			-0-
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	279	1	427	2	N	-0-			-0-
01	682 N	490	-0-	-192	-0-	165	1	325	2	N	-0-			-0-
02	616 N	96	-0-	-520	-0-	32	1	64	2	N	-0-			-0-
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	277	1	531	2	N	-0-			-0-

NEILD D		WELL #:		1020	RRCID ->	024415	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED -A-		WELL #:		1032	RRCID ->	024416	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2240	PERF. 2240 - 4952			
10	0	1391	-0-	1391	3011	146	1	1245	2	N	-0-			-0-
11	0	1666	-0-	1666	4677	176	1	1490	2	N	-0-			-0-
12	0	1131	-0-	1131	5808	151	1	980	2	N	-0-			-0-
01	0	724	-0-	724	6532	67	1	657	2	N	-0-			-0-
02	7978 X	1446	-0-	-6532	-0-	154	1	1292	2	N	-0-			-0-
03	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	175	1	1417	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED -A-				WELL #: 2021	RRCID ->	024417	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	3157	PERF.	2133 - 5280		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	3515	-0-	3515	7587	899	1	2616	2	N	-0-		-0-	
11	0	3743	-0-	3743	11330	870	1	2873	2	N	-0-		-0-	
12	0	3305	-0-	3305	14635	899	1	2406	2	N	-0-		-0-	
01	0	3612	-0-	3612	18247	899	1	2713	2	N	-0-		-0-	
02	21100 X	2853	-0-	-18247	-0-	812	1	2041	2	N	-0-		-0-	
03	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	899	1	2729	2	N	-0-		-0-	

SNEED 'B'				WELL #: 1003	RRCID ->	024420	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	3076	PERF.	1945 - 5380		
10	0	4475	-0-	4475	8824	899	1	3576	2	N	-0-		-0-	
11	0	4393	-0-	4393	13217	870	1	3523	2	N	-0-		-0-	
12	0	4550	-0-	4550	17767	899	1	3651	2	N	-0-		-0-	
01	0	4375	-0-	4375	22142	899	1	3476	2	N	-0-		-0-	
02	26550 X	4408	-0-	-22142	-0-	812	1	3596	2	N	-0-		-0-	
03	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	899	1	3812	2	N	-0-		-0-	

SNEED -B-				WELL #: 2005	RRCID ->	024421	COMPL. DATE	02/24/1939	TOTAL DEPTH	2668	PERF.	2216 - 2668		
10	0	52	-0-	52	229	52	2			N	-0-		-0-	
11	0	108	-0-	108	337	108	2			N	-0-		-0-	
12	0	808	-0-	808	1145	808	2			N	-0-		-0-	
01	0	822	-0-	822	1967	822	2			N	-0-		-0-	
02	2657 X	690	-0-	-1967	-0-	73	1	617	2	N	-0-		-0-	
03	929 X	929	-0-	-0-	-0-	84	1	845	2	N	-0-		-0-	

SNEED -B-				WELL #: 3006	RRCID ->	024422	COMPL. DATE	04/11/1939	TOTAL DEPTH	2755	PERF.	2216 - 2755		
10	0	1434	-0-	1434	2881	1434	2			N	-0-		-0-	
11	0	1460	-0-	1460	4341	1460	2			N	-0-		-0-	
12	0	1371	-0-	1371	5712	1371	2			N	-0-		-0-	
01	0	1500	-0-	1500	7212	1500	2			N	-0-		-0-	
02	8218 X	1006	-0-	-7212	-0-	107	1	899	2	N	-0-		-0-	
03	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	137	1	1376	2	N	-0-		-0-	

SNEED -B-				WELL #: 4001	RRCID ->	024423	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	2919	PERF.	2110 - 5000		
10	0	1196	-0-	1196	2427	1196	2			N	-0-		-0-	
11	0	1253	-0-	1253	3680	1253	2			N	-0-		-0-	
12	0	1173	-0-	1173	4853	1173	2			N	-0-		-0-	
01	0	1332	-0-	1332	6185	1332	2			N	-0-		-0-	
02	7994 X	1809	-0-	-6185	-0-	751	1	1058	2	N	-0-		-0-	
03	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	731	1	1380	2	N	-0-		-0-	

SNEED -B-				WELL #: 5004	RRCID ->	024424	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	2949	PERF.	2210 - 5037		
10	0	2084	-0-	2084	3949	403	1	1681	2	N	-0-		-0-	
11	0	1898	-0-	1898	5847	373	1	1525	2	N	-0-		-0-	
12	0	1844	-0-	1844	7691	365	1	1479	2	N	-0-		-0-	
01	0	2354	-0-	2354	10045	403	1	1951	2	N	-0-		-0-	
02	11429 X	1384	-0-	-10045	-0-	350	1	1034	2	N	-0-		-0-	
03	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	403	1	1096	2	N	-0-		-0-	

SNEED -B-				WELL #: 6001	RRCID ->	024425	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	2797	PERF.	2145 - 5100		
10	0	1103	-0-	1103	2599	1103	2			N	-0-		-0-	
11	0	1122	-0-	1122	3721	1122	2			N	-0-		-0-	
12	0	997	-0-	997	4718	997	2			N	-0-		-0-	
01	0	1289	-0-	1289	6007	1289	2			N	-0-		-0-	
02	7326 X	1319	-0-	-6007	-0-	287	1	1032	2	N	-0-		-0-	
03	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	322	1	1050	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -B-				WELL #: 7004	RRCID ->	024426	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2400 - 4705	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2		N	-0-		-0-
11		4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2		N	-0-		-0-
12		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2		N	-0-		-0-
01		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2		N	-0-		-0-
02		5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	1061	1	4347	2	N	-0-	-0-
*03		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	1132	1	4746	2	N	-0-	-0-

SNEED -B-				WELL #: 8061	RRCID ->	024427	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	2977	PERF.	2215 - 5000	
10		1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		N	-0-		-0-
11		1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-		-0-
12		1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-		-0-
01		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-		-0-
02		874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-		-0-
*03		1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-		-0-

SNEED -C-				WELL #: 1000	RRCID ->	024428	COMPL. DATE	11/24/1936	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2065 - 5680	
10		0	496	-0-	496	976	496	1		N	-0-		-0-
11		0	480	-0-	480	1456	480	1		N	-0-		-0-
12		0	496	-0-	496	1952	496	1		N	-0-		-0-
01		0	423	-0-	423	2375	423	1		N	-0-		-0-
02		2818 X	443	-0-	-2375	-0-	443	1		N	-0-		-0-
03		496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	1		N	-0-		-0-

SNEED -C-				WELL #: 2050	RRCID ->	024429	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	2805	PERF.	2275 - 4636	
10		0	1874	-0-	1874	4487	1874	2		N	-0-		-0-
11		0	1473	-0-	1473	5960	1473	2		N	-0-		-0-
12		0	1795	-0-	1795	7755	1795	2		N	-0-		-0-
01		0	2499	-0-	2499	10254	2499	2		N	-0-		-0-
02		12516 X	2262	-0-	-10254	-0-	853	1	1409	2	N	-0-	-0-
03		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	1439	1	2373	2	N	-0-	-0-

SNEED -C-				WELL #: 5040	RRCID ->	024432	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2153 - 5246	
10		0	1172	-0-	1172	2347	279	1	893	2	N	-0-	-0-
11		0	1437	-0-	1437	3784	270	1	1167	2	N	-0-	-0-
12		0	1466	-0-	1466	5250	279	1	1187	2	N	-0-	-0-
01		0	1427	-0-	1427	6677	279	1	1148	2	N	-0-	-0-
02		7999 X	1322	-0-	-6677	-0-	252	1	1070	2	N	-0-	-0-
03		1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	279	1	1092	2	N	-0-	-0-

SNEED -C-				WELL #: 6048	RRCID ->	024433	COMPL. DATE	10/07/1997	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	2045 - 4525	
10		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	335	1	1849	2	N	-0-	-0-
11		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	382	1	1760	2	N	-0-	-0-
12		1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	403	1	1384	2	N	-0-	-0-
01		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	371	1	1626	2	N	-0-	-0-
02		1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	300	1	1388	2	N	-0-	-0-
*03		1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	362	1	1561	2	N	-0-	-0-

SNEED -C-				WELL #: 7007	RRCID ->	024434	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	2927	PERF.	2475 - 2927	
10		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	403	1	1529	2	N	-0-	-0-
11		1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	390	1	1567	2	N	-0-	-0-
12		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	403	1	854	2	N	-0-	-0-
01		1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	403	1	1590	2	N	-0-	-0-
02		1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	364	1	1406	2	N	-0-	-0-
*03		1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	403	1	1488	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED -C-				WELL #: 8041	RRCID -> 024435	COMPL. DATE 01/25/1998	TOTAL DEPTH 3129	PERF. 2238	- 5114			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	310 1	733 2	N	-0-			-0-
11	959 X	959	-0-	-0-	-0-	300 1	659 2	N	-0-			-0-
12	806 X	806	-0-	-0-	-0-	310 1	496 2	N	-0-			-0-
01	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	310 1	894 2	N	-0-			-0-
02	992 X	992	-0-	-0-	-0-	280 1	712 2	N	-0-			-0-
*03	958 X	958	-0-	-0-	-0-	310 1	648 2	N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #: 1129	RRCID -> 024438	COMPL. DATE 12/19/1937	TOTAL DEPTH 3008	PERF. 2438	- 3008			
10	0	794	-0-	794	1624	403 1	391 2	N	-0-			-0-
11	0	707	-0-	707	2331	390 1	317 2	N	-0-			-0-
12	0	684	-0-	684	3015	403 1	281 2	N	-0-			-0-
01	0	550	-0-	550	3565	403 1	147 2	N	-0-			-0-
02	4486 X	921	-0-	-3565	-0-	364 1	557 2	N	-0-			-0-
03	958 X	958	-0-	-0-	-0-	403 1	555 2	N	-0-			-0-

SNEED G				WELL #: 1023	RRCID -> 024439	COMPL. DATE 07/17/1958	TOTAL DEPTH 3052	PERF. N/A				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEYMOUTH MS				WELL #: 1001	RRCID -> 024440	COMPL. DATE 00/00/1950	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEYMOUTH MS				WELL #: 2007	RRCID -> 024441	COMPL. DATE 03/06/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
10	0	2357	-0-	2357	2357	2357 2		N	-0-			-0-
11	0	2172	-0-	2172	4529	2172 2		N	-0-			-0-
12	0	1853	-0-	1853	6382	1853 2		N	-0-			-0-
01	0	2067	-0-	2067	8449	2067 2		N	-0-			-0-
02	10191 X	1742	-0-	-8449	-0-	1742 2		N	-0-			-0-
03	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2		N	-0-			-0-

WEYMOUTH MS				WELL #: S 3F	RRCID -> 024442	COMPL. DATE 05/05/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEYMOUTH MS				WELL #: 4005	RRCID -> 024443	COMPL. DATE 07/31/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WEYMOUTH -MS- WELL #: G 11D RRCID -> 024444 COMPL. DATE 12/22/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	96	-0-	96	96	96	1			N	-0-					-0-
01		0	16	-0-	16	112	16	1			N	-0-					-0-
02		112 X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 024448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2450 - 2685

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT WELL #: 1012 RRCID -> 024450 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2501 - 4517

10		0	1585	-0-	1585	2349	1534	2	51	9	N	46	37	1			10
11		0	1261	-0-	1261	3610	1215	2	46	9	N	42	49	1			3
12		0	1571	-0-	1571	5181	1504	2	67	9	N	61	58	1			6
01		0	1763	-0-	1763	6944	1687	2	76	9	N	69	61	1			14
02		8311 X	1367	-0-	-6944	-0-	1305	2	62	9	N	56	67	1			3
03		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1509	2	69	9	N	63	49	1			17

BLASDEL WELL #: A 1 RRCID -> 024459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 024460 COMPL. DATE 02/02/1934 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 024461 COMPL. DATE 08/08/1926 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: H 1 RRCID -> 024465 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: J 1 RRCID -> 024466 COMPL. DATE 09/00/1927 TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DUNAWAY												
WELL #: 1 RRCID -> 024472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	0	628	-0-	628	1208	603	2	25	9	N	23	10
11	0	673	-0-	673	1881	636	2	37	9	N	34	15
12	0	681	-0-	681	2562	639	2	42	9	N	38	8
01	0	673	-0-	673	3235	617	2	56	9	N	51	11
02	3792 X	557	-0-	-3235	-0-	506	2	51	9	N	46	22
03	399 X	399	-0-	-0-	-0-	373	2	26	9	N	24	4

JOHNSON												
WELL #: C 1 RRCID -> 024476 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	N	1	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	100	2	8	9	N	7	2
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	46	2	3	9	N	3	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

JOHNSON												
WELL #: D 1 RRCID -> 024477 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

POLING MS												
WELL #: 1022 RRCID -> 024480 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A												
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-	-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-	-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-	-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-	-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-	-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-	-0-

POLING MS -B-												
WELL #: B 2 RRCID -> 024481 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 2350 - 2895												
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BENNETT												
WELL #: 1020 RRCID -> 024484 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2235 - 4600												
10	0	1097	-0-	1097	1097	403	1	694	2	N	-0-	-0-
11	0	1146	-0-	1146	2243	390	1	756	2	N	-0-	-0-
12	0	1041	-0-	1041	3284	403	1	638	2	N	-0-	-0-
01	0	1197	-0-	1197	4481	403	1	794	2	N	-0-	-0-
02	5257 X	776	-0-	-4481	-0-	364	1	412	2	N	-0-	-0-
03	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	403	1	785	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS				WELL #: 1091	RRCID ->	024486	COMPL. DATE	08/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	830	-0-	830	1632	310	1	520	2	N	-0-		-0-	
11	0	808	-0-	808	2440	300	1	508	2	N	-0-		-0-	
12	0	702	-0-	702	3142	275	1	427	2	N	-0-		-0-	
01	0	806	-0-	806	3948	276	1	530	2	N	-0-		-0-	
02	4646 X	698	-0-	-3948	-0-	263	1	435	2	N	-0-		-0-	
03	689 X	689	-0-	-0-	-0-	262	1	427	2	N	-0-		-0-	

BOST				WELL #: 1009	RRCID ->	024488	COMPL. DATE	04/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	0	1013	-0-	1013	1985	310	1	703	2	N	-0-		-0-	
11	0	993	-0-	993	2978	300	1	693	2	N	-0-		-0-	
12	0	813	-0-	813	3791	269	1	544	2	N	-0-		-0-	
01	0	895	-0-	895	4686	276	1	619	2	N	-0-		-0-	
02	5469 X	783	-0-	-4686	-0-	263	1	520	2	N	-0-		-0-	
03	778 X	778	-0-	-0-	-0-	262	1	516	2	N	-0-		-0-	

BOST				WELL #: 1014	RRCID ->	024489	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

BROWN				WELL #: 1064	RRCID ->	024493	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	3141	PERF.	2265 - 5150		
10	0	793	-0-	793	1318	257	1	536	2	N	-0-		-0-	
11	0	999	-0-	999	2317	360	1	639	2	N	-0-		-0-	
12	0	738	-0-	738	3055	283	1	455	2	N	-0-		-0-	
01	0	1049	-0-	1049	4104	372	1	677	2	N	-0-		-0-	
02	4925 X	821	-0-	-4104	-0-	334	1	487	2	N	-0-		-0-	
03	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	367	1	702	2	N	-0-		-0-	

BURNETT, ESTATE				WELL #: 1051	RRCID ->	024495	COMPL. DATE	02/13/1931	TOTAL DEPTH	2503	PERF.	N/A		
10	0	1213	-0-	1213	1213	1213	2			N	-0-		-0-	
11	0	1116	-0-	1116	2329	1116	2			N	-0-		-0-	
12	0	917	-0-	917	3246	917	2			N	-0-		-0-	
01	0	1101	-0-	1101	4347	1101	2			N	-0-		-0-	
02	5287 X	940	-0-	-4347	-0-	940	2			N	-0-		-0-	
03	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-		-0-	

BURNETT, ESTATE				WELL #: 1077	RRCID ->	024497	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	5041	PERF.	2520 - 4852		
10	0	4122	-0-	4122	8162	4122	2			N	-0-		-0-	
11	0	3835	-0-	3835	11997	3835	2			N	-0-		-0-	
12	0	3703	-0-	3703	15700	3703	2			N	-0-		-0-	
01	0	3963	-0-	3963	19663	3963	2			N	-0-		-0-	
02	23231 X	3568	-0-	-19663	-0-	3568	2			N	-0-		-0-	
03	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-		-0-	

BURNETT, ESTATE				WELL #: 1081	RRCID ->	024499	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	2295 - 2708		
10	0	4346	-0-	4346	8425	4346	2			N	-0-		-0-	
11	0	4132	-0-	4132	12557	4132	2			N	-0-		-0-	
12	0	3623	-0-	3623	16180	3623	2			N	-0-		-0-	
01	0	3908	-0-	3908	20088	3908	2			N	-0-		-0-	
02	22950 X	2862	-0-	-20088	-0-	2862	2			N	-0-		-0-	
03	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218								
BURNETT, ESTATE			WELL #:		1084	RRCID ->	024500	COMPL. DATE	11/26/1930	TOTAL DEPTH	2350	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		0	2029	-0-	2029	2029	2029	2		N	-0-		-0-
11		0	1821	-0-	1821	3850	1821	2		N	-0-		-0-
12		0	1488	-0-	1488	5338	1488	2		N	-0-		-0-
01		0	1570	-0-	1570	6908	1570	2		N	-0-		-0-
02		7624 X	716	-0-	-6908	-0-	716	2		N	-0-		-0-
03		1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-		-0-

BURNETT, ESTATE			WELL #:		1086	RRCID ->	024501	COMPL. DATE	04/08/1931	TOTAL DEPTH	2335	PERF. N/A	
10		0	530	-0-	530	1198	530	2		N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	1198	-0-			N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	1198	-0-			N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	1198	-0-			N	-0-		-0-
02		1198 X	-0-	-0-	-1198	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-		-0-

BURNETT, ESTATE			WELL #:		1097	RRCID ->	024502	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	2699	PERF. 2574 - 4572	
10		0	5536	-0-	5536	11133	5536	2		N	-0-		-0-
11		0	5003	-0-	5003	16136	5003	2		N	-0-		-0-
12		0	4456	-0-	4456	20592	4456	2		N	-0-		-0-
01		0	4242	-0-	4242	24834	4242	2		N	-0-		-0-
02		28549 X	3715	-0-	-24834	-0-	3715	2		N	-0-		-0-
03		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2		N	-0-		-0-

BURNETT, ESTATE			WELL #:		1099	RRCID ->	024503	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	4522	PERF. 2513 - 4807	
10		0	6811	-0-	6811	12415	6811	2		N	-0-		-0-
11		0	5396	-0-	5396	17811	5396	2		N	-0-		-0-
12		0	4199	-0-	4199	22010	4199	2		N	-0-		-0-
01		0	2462	-0-	2462	24472	2462	2		N	-0-		-0-
02		26653 X	2181	-0-	-24472	-0-	2181	2		N	-0-		-0-
03		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2		N	-0-		-0-

BURNETT, ESTATE			WELL #:		1108	RRCID ->	024504	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 1980 - 2942	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANNEMAN			WELL #:		1100	RRCID ->	024506	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	3381	PERF. 2625 - 5295	
10		960 N	960	-0-	-0-	-0-	620	1	340	2	N	-0-	-0-
11		874 N	874	-0-	-0-	-0-	600	1	274	2	N	-0-	-0-
12		930 N	724	-0-	-206	-0-	620	1	104	2	N	-0-	-0-
01		930 N	747	-0-	-183	-0-	620	1	127	2	N	-0-	-0-
02		812 N	530	-0-	-282	-0-	521	1	9	2	N	-0-	-0-
03		774 N	774	-0-	-0-	-0-	593	1	181	2	N	-0-	-0-

JESTER			WELL #:		1018	RRCID ->	024507	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	5143	PERF. 2520 - 3354	
10		0	1917	-0-	1917	1917	899	1	1018	2	N	-0-	-0-
11		0	1982	-0-	1982	3899	870	1	1112	2	N	-0-	-0-
12		0	1823	-0-	1823	5722	899	1	924	2	N	-0-	-0-
01		0	2033	-0-	2033	7755	899	1	1134	2	N	-0-	-0-
02		9514 X	1759	-0-	-7755	-0-	812	1	947	2	N	-0-	-0-
03		1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	790	1	909	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
KILGORE A		WELL #:		1008	RRCID ->	024508	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2635 - 5690	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KILGORE B		WELL #:		1010	RRCID ->	024509	COMPL. DATE	03/26/1947	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3057 - 3540	
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2		N	-0-		-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KILGORE		WELL #:		1016	RRCID ->	024510	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2910 - 5124	
10	2449	N	2236	-0-	-213	-0-	2236	2		N	-0-		-0-
11	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-				N	-0-		-0-
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2		N	-0-		-0-
01	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	2213	2		N	-0-		-0-
02	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	697	1	2007	2	N	-0-	-0-
03	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	771	1	2219	2	N	-0-	-0-

KILGORE		WELL #:		1056	RRCID ->	024513	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	3511	PERF.	2685 - 5299	
10	0		913	-0-	913	-0-	913	2		N	-0-		-0-
11	0		879	-0-	879	-0-	1792	2		N	-0-		-0-
12	0		872	-0-	872	-0-	2664	2		N	-0-		-0-
01	0		998	-0-	998	-0-	3662	2		N	-0-		-0-
02	2800	N	1071	-0-	-1729	-0-	1933	1	949	2	N	-0-	-0-
03	2929	N	996	-0-	-1933	-0-	118	1	878	2	N	-0-	-0-

KILGORE		WELL #:		1057	RRCID ->	024514	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2698 - 4984	
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-		-0-
11	2220	N	1885	-0-	-335	-0-	1885	2		N	-0-		-0-
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		N	-0-		-0-
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-		-0-
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	242	1	1879	2	N	-0-	-0-
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	285	1	2110	2	N	-0-	-0-

MASSEY		WELL #:		1015	RRCID ->	024515	COMPL. DATE	03/30/1997	TOTAL DEPTH	4855	PERF.	2902 - 3400	
10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	403	1	1940	2	N	-0-	-0-
11	2220	N	2202	-0-	-18	-0-	390	1	1812	2	N	-0-	-0-
12	2294	N	1954	-0-	-340	-0-	403	1	1551	2	N	-0-	-0-
01	2294	N	2072	-0-	-222	-0-	342	1	1730	2	N	-0-	-0-
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	363	1	1717	2	N	-0-	-0-
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	403	1	1842	2	N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		1038	RRCID ->	024517	COMPL. DATE	12/13/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MASTERTSON												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1085 RRCID -> 024518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	108	-0-	108	108	108	1			N	-0-	-0-
01	0	18	-0-	18	126	18	1			N	-0-	-0-
02	126 X	-0-	-0-	-126	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCBRIDE												
WELL #: 1104 RRCID -> 024520 COMPL. DATE 10/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	0	1118	-0-	1118	1118	83	1	1035	2	N	-0-	-0-
11	0	1816	-0-	1816	2934	126	1	1690	2	N	-0-	-0-
12	0	1622	-0-	1622	4556	116	1	1506	2	N	-0-	-0-
01	0	1726	-0-	1726	6282	124	1	1602	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	1505	-0-	-1295	4987	116	1	1389	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	1675	-0-	-1425	3562	135	1	1540	2	N	-0-	-0-

POLING												
WELL #: 1024 RRCID -> 024523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4616 PERF. 2160 - 2768												
10	0	815	-0-	815	815	815	2			N	-0-	-0-
11	0	737	-0-	737	1552	737	2			N	-0-	-0-
12	0	577	-0-	577	2129	577	2			N	-0-	-0-
01	0	31	-0-	31	2160	31	2			N	-0-	-0-
02	2445 N	285	-0-	-2160	-0-	285	2			N	-0-	-0-
03	589 N	142	-0-	-447	-0-	142	2			N	-0-	-0-

PURVIN												
WELL #: 1069 RRCID -> 024524 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2600 - 5443												
10	0	1373	-0-	1373	1373	1373	2			N	-0-	-0-
11	0	1257	-0-	1257	2630	1257	2			N	-0-	-0-
12	0	1119	-0-	1119	3749	1119	2			N	-0-	-0-
01	0	1386	-0-	1386	5135	1386	2			N	-0-	-0-
02	2800 N	1135	-0-	-1665	3470	1135	2			N	-0-	-0-
*03	3100 N	1260	-0-	-1840	1630	1260	2			N	-0-	-0-

ROCKWELL												
WELL #: 1102 RRCID -> 024525 COMPL. DATE 08/09/1966 TOTAL DEPTH 2408 PERF. N/A												
10	0	546	-0-	546	1230	151	1	395	2	N	-0-	-0-
11	0	504	-0-	504	1734	131	1	373	2	N	-0-	-0-
12	0	451	-0-	451	2185	118	1	333	2	N	-0-	-0-
01	0	613	-0-	613	2798	122	1	491	2	N	-0-	-0-
02	3422 X	624	-0-	-2798	-0-	115	1	509	2	N	-0-	-0-
03	611 X	611	-0-	-0-	-0-	135	1	476	2	N	-0-	-0-

SANFORD A												
WELL #: 1013 RRCID -> 024529 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 2315 - 2863												
10	0	4955	-0-	4955	9913	4955	2			N	-0-	-0-
11	0	4417	-0-	4417	14330	4417	2			N	-0-	-0-
12	0	5172	-0-	5172	19502	5172	2			N	-0-	-0-
01	0	5256	-0-	5256	24758	5256	2			N	-0-	-0-
02	29635 X	4877	-0-	-24758	-0-	4877	2			N	-0-	-0-
03	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-	-0-

SANFORD												
WELL #: 1014 RRCID -> 024530 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 2192 - 2701												
10	0	1934	-0-	1934	3860	1934	2			N	-0-	-0-
11	0	858	-0-	858	4718	858	2			N	-0-	-0-
12	0	290	-0-	290	5008	290	2			N	-0-	-0-
01	0	1048	-0-	1048	6056	1048	2			N	-0-	-0-
02	6828 X	772	-0-	-6056	-0-	772	2			N	-0-	-0-
03	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SANFORD				WELL #: 2014	RRCID ->	024531	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	2767	PERF.	2214 - 2767		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	0	1597	-0-	1597	1597	1597	2			N	-0-			-0-
11	0	1410	-0-	1410	3007	1410	2			N	-0-			-0-
12	0	1145	-0-	1145	4152	1145	2			N	-0-			-0-
01	0	1036	-0-	1036	5188	1036	2			N	-0-			-0-
02	6099 X	911	-0-	-5188	-0-	911	2			N	-0-			-0-
03	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			-0-

SANFORD				WELL #: 1016	RRCID ->	024532	COMPL. DATE	12/31/1937	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	N/A		
10	0	1137	-0-	1137	2168	1137	2			N	-0-			-0-
11	0	858	-0-	858	3026	858	2			N	-0-			-0-
12	0	639	-0-	639	3665	639	2			N	-0-			-0-
01	0	1104	-0-	1104	4769	1104	2			N	-0-			-0-
02	5573 X	804	-0-	-4769	-0-	804	2			N	-0-			-0-
03	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			-0-

SNEED				WELL #: 1003	RRCID ->	024533	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2128 - 4866		
10	0	899	-0-	899	1769	899	1			N	-0-			-0-
11	0	870	-0-	870	2639	870	1			N	-0-			-0-
12	0	853	-0-	853	3492	853	1			N	-0-			-0-
01	0	870	-0-	870	4362	870	1			N	-0-			-0-
02	5174 X	812	-0-	-4362	-0-	812	1			N	-0-			-0-
03	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	1			N	-0-			-0-

SNEED E				WELL #: 1006	RRCID ->	024534	COMPL. DATE	10/10/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	0	693	-0-	693	693	155	1	538	2	N	-0-			-0-
11	0	370	-0-	370	1063	86	1	284	2	N	-0-			-0-
12	0	72	-0-	72	1135	72	1			N	-0-			-0-
01	0	12	-0-	12	1147	12	1			N	-0-			-0-
02	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SNEED				WELL #: 1024	RRCID ->	024539	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	3272	PERF.	2400 - 4384		
10	0	1524	-0-	1524	2979	403	1	1121	2	N	-0-			-0-
11	0	1459	-0-	1459	4438	390	1	1069	2	N	-0-			-0-
12	0	1633	-0-	1633	6071	403	1	1230	2	N	-0-			-0-
01	0	1669	-0-	1669	7740	403	1	1266	2	N	-0-			-0-
02	9164 X	1424	-0-	-7740	-0-	364	1	1060	2	N	-0-			-0-
03	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	403	1	1152	2	N	-0-			-0-

SNEED				WELL #: 1025	RRCID ->	024540	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	3049	PERF.	2360 - 4900		
10	0	1706	-0-	1706	3482	403	1	1303	2	N	-0-			-0-
11	0	1759	-0-	1759	5241	390	1	1369	2	N	-0-			-0-
12	0	1590	-0-	1590	6831	403	1	1187	2	N	-0-			-0-
01	0	1931	-0-	1931	8762	403	1	1528	2	N	-0-			-0-
02	10443 X	1681	-0-	-8762	-0-	364	1	1317	2	N	-0-			-0-
03	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	403	1	1445	2	N	-0-			-0-

SNEED				WELL #: 1026	RRCID ->	024541	COMPL. DATE	03/14/1997	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2328 - 4755		
10	0	2111	-0-	2111	2111	403	1	1708	2	N	-0-			-0-
11	0	1880	-0-	1880	3991	390	1	1490	2	N	-0-			-0-
12	0	1869	-0-	1869	5860	403	1	1466	2	N	-0-			-0-
01	0	1894	-0-	1894	7754	403	1	1491	2	N	-0-			-0-
02	9268 X	1514	-0-	-7754	-0-	364	1	1150	2	N	-0-			-0-
03	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	403	1	1345	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED		WELL #:		1027	RRCID ->	024542	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	3168	PERF.	2465 - 5018	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1925	-0-	1925	3828	403 1	1522 2	N	-0-	-0-			-0-
11	0	1859	-0-	1859	5687	390 1	1469 2	N	-0-	-0-			-0-
12	0	1799	-0-	1799	7486	403 1	1396 2	N	-0-	-0-			-0-
01	0	1899	-0-	1899	9385	403 1	1496 2	N	-0-	-0-			-0-
02	10972 X	1587	-0-	-9385	-0-	361 1	1226 2	N	-0-	-0-			-0-
03	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	403 1	1465 2	N	-0-	-0-			-0-

SNEED F		WELL #:		1037	RRCID ->	024545	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	3203	PERF.	2324 - 5017	
10	0	3427	-0-	3427	3427	3427 2		N	-0-	-0-			-0-
11	0	3097	-0-	3097	6524	3097 2		N	-0-	-0-			-0-
12	0	3096	-0-	3096	9620	3096 2		N	-0-	-0-			-0-
01	0	3321	-0-	3321	12941	3321 2		N	-0-	-0-			-0-
02	15202 X	2261	-0-	-12941	-0-	2261 2		N	-0-	-0-			-0-
03	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 2		N	-0-	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		1044	RRCID ->	024547	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	3162	PERF.	2322 - 5358	
10	0	4279	-0-	4279	8636	899 1	3380 2	N	-0-	-0-			-0-
11	0	3997	-0-	3997	12633	870 1	3127 2	N	-0-	-0-			-0-
12	0	3887	-0-	3887	16520	899 1	2988 2	N	-0-	-0-			-0-
01	0	3965	-0-	3965	20485	899 1	3066 2	N	-0-	-0-			-0-
02	23649 X	3164	-0-	-20485	-0-	690 1	2474 2	N	-0-	-0-			-0-
03	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	899 1	2976 2	N	-0-	-0-			-0-

SNEED F		WELL #:		1050	RRCID ->	024550	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2191 - 4838	
10	0	3171	-0-	3171	6811	3171 2		N	-0-	-0-			-0-
11	0	3723	-0-	3723	10534	3723 2		N	-0-	-0-			-0-
12	0	3428	-0-	3428	13962	3428 2		N	-0-	-0-			-0-
01	0	4746	-0-	4746	18708	4746 2		N	-0-	-0-			-0-
02	22891 X	4183	-0-	-18708	-0-	949 1	3234 2	N	-0-	-0-			-0-
03	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	1226 1	3896 2	N	-0-	-0-			-0-

STATE		WELL #:		3007C	RRCID ->	024552	COMPL. DATE	05/03/1973	TOTAL DEPTH	2295	PERF.	N/A	
10	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	151 1	850 2	N	-0-	-0-			-0-
11	1050 N	873	-0-	-177	-0-	131 1	742 2	N	-0-	-0-			-0-
12	1085 N	763	-0-	-322	-0-	118 1	645 2	N	-0-	-0-			-0-
01	992 N	883	-0-	-109	-0-	121 1	762 2	N	-0-	-0-			-0-
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	118 1	712 2	N	-0-	-0-			-0-
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	136 1	815 2	N	-0-	-0-			-0-

THOMPSON A		WELL #:		1027	RRCID ->	024559	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	0	380	-0-	380	751	380 2		N	-0-	-0-			-0-
11	0	333	-0-	333	1084	333 2		N	-0-	-0-			-0-
12	0	309	-0-	309	1393	309 2		N	-0-	-0-			-0-
01	0	368	-0-	368	1761	368 2		N	-0-	-0-			-0-
02	2209 X	448	-0-	-1761	-0-	115 1	333 2	N	-0-	-0-			-0-
03	495 X	495	-0-	-0-	-0-	128 1	367 2	N	-0-	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		1063	RRCID ->	024560	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	3371	PERF.	2403 - 5270	
10	0	1808	-0-	1808	2785	211 1	1597 2	N	-0-	-0-			-0-
11	0	1778	-0-	1778	4563	206 1	1572 2	N	-0-	-0-			-0-
12	0	1845	-0-	1845	6408	207 1	1638 2	N	-0-	-0-			-0-
01	0	217	-0-	217	6625	217 1		N	-0-	-0-			-0-
02	7947 X	1322	-0-	-6625	-0-	190 1	1132 2	N	-0-	-0-			-0-
03	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	185 1	1170 2	N	-0-	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WALKER -A-				WELL #: 1005	RRCID ->	024561	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	2877	PERF. 1945 -	5000	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	2220	-0-	2220	2220	403	1	1817	2	N	-0-		-0-
11	0	2256	-0-	2256	4476	390	1	1866	2	N	-0-		-0-
12	0	2188	-0-	2188	6664	403	1	1785	2	N	-0-		-0-
01	0	2184	-0-	2184	8848	403	1	1781	2	N	-0-		-0-
02	10871 X	2023	-0-	-8848	-0-	364	1	1659	2	N	-0-		-0-
03	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	403	1	1812	2	N	-0-		-0-

WALKER -A-				WELL #: 1006	RRCID ->	024562	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	2958	PERF. 2095 -	4893	
10	0	1215	-0-	1215	1215	403	1	812	2	N	-0-		-0-
11	0	1171	-0-	1171	2386	390	1	781	2	N	-0-		-0-
12	0	1170	-0-	1170	3556	403	1	767	2	N	-0-		-0-
01	0	1198	-0-	1198	4754	403	1	795	2	N	-0-		-0-
02	5846 X	1092	-0-	-4754	-0-	364	1	728	2	N	-0-		-0-
03	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	403	1	935	2	N	-0-		-0-

ZOFNESS				WELL #: 2055	RRCID ->	024564	COMPL. DATE	08/23/1971	TOTAL DEPTH	3735	PERF. N/A		
10	0	2380	-0-	2380	2380	731	1	1649	2	N	-0-		-0-
11	0	2810	-0-	2810	5190	846	1	1964	2	N	-0-		-0-
12	0	3159	-0-	3159	8349	834	1	2325	2	N	-0-		-0-
01	0	783	-0-	783	9132	783	1			N	-0-		-0-
02	11812 X	2680	-0-	-9132	-0-	812	1	1868	2	N	-0-		-0-
03	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	899	1	1956	2	N	-0-		-0-

MICKEY, POOL				WELL #: 1	RRCID ->	024574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	558 N	455	-0-	-103	-0-	455	2			N	-0-		-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-		-0-
12	403 N	129	-0-	-274	-0-	129	2			N	-0-		-0-
01	465 N	49	-0-	-416	-0-	49	2			N	-0-		-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-		-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 5	RRCID ->	024633	COMPL. DATE	06/02/1926	TOTAL DEPTH	3060	PERF. N/A		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BREYFOGLE				WELL #: 1	RRCID ->	024653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3597	PERF. 2839 -	3076	
10	0	1324	-0-	1324	1324	104	1	1220	2	N	-0-		-0-
11	0	5068	-0-	5068	6392	77	1	4991	2	N	-0-		-0-
12	0	4842	-0-	4842	11234	74	1	4768	2	N	-0-		-0-
01	0	5432	-0-	5432	16666	78	1	5354	2	N	-0-		-0-
02	18687 X	2021	-0-	-16666	-0-	73	1	1948	2	N	-0-		-0-
03	4185 X	1905	-0-	-2280	-0-	78	1	1827	2	N	-0-		-0-

ADA				WELL #: 1H	RRCID ->	024707	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2544 -	4625	
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	145	1	1577	2	N	-0-		-0-
11	1470 N	1463	-0-	-7	-0-	145	1	1318	2	N	-0-		-0-
12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	149	1	1410	2	N	-0-		-0-
01	1519 N	1354	-0-	-165	-0-	145	1	1209	2	N	-0-		-0-
02	1372 N	1156	-0-	-216	-0-	140	1	1016	2	N	-0-		-0-
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	174	1	1428	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
ADA MAY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 024708 COMPL. DATE 09/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2			N	-0-		-0-
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2			N	-0-		-0-
12	837 N	342	-0-	-495	-0-	342 2			N	-0-		-0-
01	1023 N	160	-0-	-863	-0-	160 2			N	-0-		-0-
02	924 N	775	-0-	-149	-0-	775 2			N	-0-		-0-
03	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2			N	-0-		-0-

ALBERT												
WELL #: 1 RRCID -> 024710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	1116 N	735	-0-	-381	-0-	735 2			N	-0-		-0-
11	1050 N	784	-0-	-266	-0-	784 2			N	-0-		-0-
12	1023 N	533	-0-	-490	-0-	533 2			N	-0-		-0-
01	744 N	629	-0-	-115	-0-	629 2			N	-0-		-0-
02	728 N	654	-0-	-74	-0-	654 2			N	-0-		-0-
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2			N	-0-		-0-

ALDA												
WELL #: 1 RRCID -> 024711 COMPL. DATE 09/19/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALTHOUSE												
WELL #: 1 RRCID -> 024712 COMPL. DATE 10/31/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2023 - WELL PLUGGED 2/23/2023												

AMES												
WELL #: 1 RRCID -> 024713 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3427 - 3590												
10	0	1482	-0-	1482	2785	1482 2			N	-0-		-0-
11	0	1413	-0-	1413	4198	1413 2			N	-0-		-0-
12	0	1183	-0-	1183	5381	1183 2			N	-0-		-0-
01	0	1301	-0-	1301	6682	1301 2			N	-0-		-0-
02	7857 X	1175	-0-	-6682	-0-	1175 2			N	-0-		-0-
03	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2			N	-0-		-0-

ARMELLA												
WELL #: 1 RRCID -> 024719 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	0	35	-0-	35	46	35 2			N	-0-		-0-
11	0	265	-0-	265	311	265 2			N	-0-		-0-
12	0	248	-0-	248	559	248 2			N	-0-		-0-
01	0	158	-0-	158	717	158 2			N	-0-		-0-
02	890 X	173	-0-	-717	-0-	173 2			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ARMY												
WELL #: 1 RRCID -> 024720 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2			N	-0-		-0-
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2			N	-0-		-0-
12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2			N	-0-		-0-
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2			N	-0-		-0-
02	1428 N	1118	-0-	-310	-0-	1118 2			N	-0-		-0-
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	024721	COMPL. DATE	10/15/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	116	-0-	116	116	116	2	N	-0-		-0-	
11	0	236	-0-	236	352	236	2	N	-0-		-0-	
12	0	213	-0-	213	565	213	2	N	-0-		-0-	
01	0	155	-0-	155	720	155	2	N	-0-		-0-	
02	873 X	153	-0-	-720	-0-	153	2	N	-0-		-0-	
*03	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		-0-	

BALFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	024723	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	1409	-0-	1409	1409	1409	2	N	-0-		-0-	
11	0	1134	-0-	1134	2543	1134	2	N	-0-		-0-	
12	0	1091	-0-	1091	3634	1091	2	N	-0-		-0-	
01	0	1156	-0-	1156	4790	1156	2	N	-0-		-0-	
02	2800 N	1219	-0-	-1581	3209	1219	2	N	-0-		-0-	
03	3100 N	1327	-0-	-1773	1436	1327	2	N	-0-		-0-	

BALFOUR		WELL #:		2	RRCID ->	024725	COMPL. DATE	05/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	1041	-0-	1041	2117	1041	2	N	-0-		-0-	
11	0	887	-0-	887	3004	887	2	N	-0-		-0-	
12	0	761	-0-	761	3765	761	2	N	-0-		-0-	
01	0	624	-0-	624	4389	624	2	N	-0-		-0-	
02	4838 X	449	-0-	-4389	-0-	449	2	N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-	

BALFOUR		WELL #:		3	RRCID ->	024726	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-		-0-	
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-		-0-	
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-		-0-	
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-		-0-	
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-		-0-	
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-		-0-	

BALFOUR		WELL #:		6	RRCID ->	024729	COMPL. DATE	03/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-		-0-	
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-		-0-	
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-		-0-	
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-		-0-	
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-		-0-	
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-		-0-	

BERAW		WELL #:		1	RRCID ->	024740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2	N	-0-		-0-	
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-		-0-	
12	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	2	N	-0-		-0-	
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-		-0-	
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-		-0-	
*03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-		-0-	

BIFFLE		WELL #:		1	RRCID ->	024742	COMPL. DATE	10/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	651 N	559	-0-	-92	-0-	559	2	N	-0-		-0-	
11	570 N	250	-0-	-320	-0-	250	2	N	-0-		-0-	
12	558 N	132	-0-	-426	-0-	132	2	N	-0-		-0-	
01	558 N	454	-0-	-104	-0-	454	2	N	-0-		-0-	
02	224 N	187	-0-	-37	-0-	187	2	N	-0-		-0-	
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS, F. F.		WELL #:		1	RRCID ->	024746	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-			-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-			-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-			-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	246	2	N		-0-

BLANCH		WELL #:		1	RRCID ->	024747	COMPL. DATE	10/31/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	10	-0-	10	10	10	10	2	N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	10	10			N	-0-			-0-
02	10 X	-0-	-0-	-10	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOX		WELL #:		1	RRCID ->	024751	COMPL. DATE	07/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAY		WELL #:		1	RRCID ->	024755	COMPL. DATE	11/14/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2	Y	-0-			-0-
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	848	2	Y	-0-			-0-
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	811	2	Y	-0-			-0-
01	0	592	-0-	592	592	592	592	2	Y	-0-			-0-
02	1423 N	831	-0-	-592	-0-	-0-	831	2	Y	-0-			-0-
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	717	2	Y	-0-			-0-

BURCH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024760	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURL		WELL #:		1	RRCID ->	024763	COMPL. DATE	11/16/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	586	-0-	586	977	586	2		N	-0-			-0-
11	0	567	-0-	567	1544	567	2		N	-0-			-0-
12	0	422	-0-	422	1966	422	2		N	-0-			-0-
01	0	422	-0-	422	2388	422	2		N	-0-			-0-
02	2850 X	462	-0-	-2388	-0-	462	2		N	-0-			-0-
03	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-

BURRIS		WELL #:		1	RRCID ->	024764	COMPL. DATE	08/31/1948	TOTAL DEPTH	3295	PERF. N/A		
10	0	859	-0-	859	2796	859	2		N	-0-			-0-
11	0	1431	-0-	1431	4227	1431	2		N	-0-			-0-
12	0	1555	-0-	1555	5782	1555	2		N	-0-			-0-
01	0	1531	-0-	1531	7313	1531	2		N	-0-			-0-
02	8587 X	1274	-0-	-7313	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
03	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BYRD				WELL #:	3	RRCID ->	024768	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1300	-0-	1300	2436	1300	2			N	-0-			-0-
11	0	846	-0-	846	3282	846	2			N	-0-			-0-
12	0	867	-0-	867	4149	867	2			N	-0-			-0-
01	0	695	-0-	695	4844	695	2			N	-0-			-0-
02	6118 X	1274	-0-	-4844	-0-	1274	2			N	-0-			-0-
03	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-			-0-

BYRD				WELL #:	4	RRCID ->	024769	COMPL. DATE	07/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARHART				WELL #:	1	RRCID ->	024773	COMPL. DATE	10/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	1044	-0-	1044	1845	1044	2			N	-0-			-0-
11	0	1045	-0-	1045	2890	1045	2			N	-0-			-0-
12	0	768	-0-	768	3658	768	2			N	-0-			-0-
01	0	654	-0-	654	4312	654	2			N	-0-			-0-
02	5161 X	849	-0-	-4312	-0-	849	2			N	-0-			-0-
*03	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			-0-

CASTLEMAN A				WELL #:	1	RRCID ->	024780	COMPL. DATE	11/08/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
11	1020 N	974	-0-	-46	-0-	974	2			N	-0-			-0-
12	992 N	899	-0-	-93	-0-	899	2			N	-0-			-0-
01	1085 N	901	-0-	-184	-0-	901	2			N	-0-			-0-
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-			-0-
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			-0-

CATTLE				WELL #:	1	RRCID ->	024782	COMPL. DATE	03/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	1129	-0-	1129	1129	1129	2			N	-0-			-0-
11	0	776	-0-	776	1905	776	2			N	-0-			-0-
12	0	543	-0-	543	2448	543	2			N	-0-			-0-
01	0	633	-0-	633	3081	633	2			N	-0-			-0-
02	3935 X	854	-0-	-3081	-0-	854	2			N	-0-			-0-
03	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-			-0-

CECIL				WELL #:	2	RRCID ->	024783	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	83	-0-	83	83	83	2			N	-0-			-0-
11	0	297	-0-	297	380	297	2			N	-0-			-0-
12	0	289	-0-	289	669	289	2			N	-0-			-0-
01	0	332	-0-	332	1001	332	2			N	-0-			-0-
02	1271 X	270	-0-	-1001	-0-	270	2			N	-0-			-0-
*03	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-

CHAMP				WELL #:	1	RRCID ->	024784	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-
11	810 N	697	-0-	-113	-0-	697	2			N	-0-			-0-
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			-0-
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			-0-
*03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
CHLOE												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024790 COMPL. DATE 11/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-		583 1	1181 2	N	-0-	-0-
11		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-		390 1	1046 2	N	-0-	-0-
12		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-		403 1	810 2	N	-0-	-0-
01		1178 N	493	-0-	-685	-0-		403 1	90 2	N	-0-	-0-
02		1064 N	627	-0-	-437	-0-		364 1	263 2	N	-0-	-0-
03		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-		403 1	1494 2	N	-0-	-0-

CLARENCE												
WELL #: 1H RRCID -> 024791 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2631 - 4188												
10		1891 N	488	-0-	-1403	-0-		488 2		N	-0-	-0-
11		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-		1983 2		N	-0-	-0-
12		1798 N	1621	-0-	-177	-0-		1621 2		N	-0-	-0-
01		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-		1372 2		N	-0-	-0-
02		1848 N	1223	-0-	-625	-0-		1223 2		N	-0-	-0-
03		1612 N	1575	-0-	-37	-0-		1575 2		N	-0-	-0-

CLEMENTS												
WELL #: A 1 RRCID -> 024794 COMPL. DATE 03/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CLEVY												
WELL #: 1W RRCID -> 024795 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3450 - 3483												
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	100	99 1 6
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	362	346 1 22
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	291	264 1 49
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	301	345 1 5
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	376	341 1 40
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	332	333 1 39

COFFEE												
WELL #: 1 RRCID -> 024797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		496 N	85	-0-	-411	-0-		85 2		N	-0-	-0-
11		456 N	456	-0-	-0-	-0-		456 2		N	-0-	-0-
12		496 N	402	-0-	-94	-0-		402 2		N	-0-	-0-
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-		329 2		N	-0-	-0-
02		420 N	316	-0-	-104	-0-		316 2		N	-0-	-0-
03		403 N	351	-0-	-52	-0-		351 2		N	-0-	-0-

COLLINS												
WELL #: 1 RRCID -> 024798 COMPL. DATE 08/30/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-		2713 2		N	-0-	-0-
11		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-		2483 2		N	-0-	-0-
12		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-		2447 2		N	-0-	-0-
01		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-		2354 2		N	-0-	-0-
02		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-		1276 2		N	-0-	-0-
03		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-		1352 2		N	-0-	-0-

COLWELL												
WELL #: B 1 RRCID -> 024801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0	130	-0-	130	130		130 1		N	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	130				N	-0-	-0-
02		130 X	-0-	-0-	-130	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COLWELL WELL #: C 1 RRCID -> 024802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023 N	983	-0-	-40	-0-	403	1	580	2	N	-0-			-0-
11	990 N	568	-0-	-422	-0-	390	1	178	2	N	-0-			-0-
12	992 N	342	-0-	-650	-0-	286	1	56	2	N	-0-			-0-
01	992 N	341	-0-	-651	-0-	254	1	87	2	N	-0-			-0-
02	532 N	529	-0-	-3	-0-	358	1	171	2	N	-0-			-0-
*03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	390	1	370	2	N	-0-			-0-

COON WELL #: 8 RRCID -> 024804 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2926 - 3466

10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	310	1	1258	2	N	-0-			-0-
11	1530 N	1507	-0-	-23	-0-	300	1	1207	2	N	-0-			-0-
12	1395 N	1186	-0-	-209	-0-	290	1	896	2	N	-0-			-0-
01	1581 N	1339	-0-	-242	-0-	310	1	1029	2	N	-0-			-0-
02	1400 N	952	-0-	-448	-0-	280	1	672	2	N	-0-			-0-
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	310	1	1168	2	N	-0-			-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 024807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2918 - 3365

10	0	2010	-0-	2010	2010	107	1	1903	2	N	-0-			-0-
11	0	2006	-0-	2006	4016	105	1	1901	2	N	-0-			-0-
12	0	1906	-0-	1906	5922	113	1	1793	2	N	-0-			-0-
01	0	2014	-0-	2014	7936	109	1	1905	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1688	-0-	-1112	6824	101	1	1587	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1953	-0-	-1147	5677	111	1	1842	2	N	-0-			-0-

DELLA WELL #: 1 RRCID -> 024811 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH 3385 PERF. N/A

10	2697 X	1451	-0-	-1246	-0-	1451	2			N	-0-			-0-
11	3060 X	1112	-0-	-1948	-0-	1112	2			N	-0-			-0-
12	3162 X	2212	-0-	-950	-0-	2212	2			N	-0-			-0-
01	3162 X	2432	-0-	-730	-0-	2432	2			N	-0-			-0-
02	2744 X	2411	-0-	-333	-0-	2411	2			N	-0-			-0-
03	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-			-0-

DENA WELL #: 1 RRCID -> 024812 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 024815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	210	-0-	210	210	18	1	192	2	N	-0-			-0-
11	0	154	-0-	154	364	15	1	139	2	N	-0-			-0-
12	0	8	-0-	8	372	1	1	7	2	N	-0-			-0-
01	0	2	-0-	2	374	2	2			N	-0-			-0-
02	374 N	-0-	-0-	-374	-0-					N	-0-			-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-

DOOLEY WELL #: 1 RRCID -> 024816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	3038 X	2948	-0-	-90	-0-	2948	2			Y	-0-			-0-
11	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			Y	-0-			-0-
12	2976 X	2735	-0-	-241	-0-	2735	2			Y	-0-			-0-
01	2945 N	2110	-0-	-835	-0-	2110	2			Y	-0-			-0-
02	2744 N	1711	-0-	-1033	-0-	1711	2			Y	-0-			-0-
03	2728 N	2266	-0-	-462	-0-	2266	2			Y	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DOTTIE				WELL #:	1	RRCID ->	024819	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-		-0-
11	120 N	42	-0-	-78	-0-	42	2		N	-0-		-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-		-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-		-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-		-0-
03	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		N	-0-		-0-

DRIB				WELL #:	1	RRCID ->	024820	COMPL. DATE	02/03/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	26	-0-	26	26	26	2		N	-0-		-0-
12	0	24	-0-	24	50	24	2		N	-0-		-0-
01	0	16	-0-	16	66	16	2		N	-0-		-0-
02	73 X	7	-0-	-66	-0-	7	2		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DRURY				WELL #:	2	RRCID ->	024821	COMPL. DATE	06/10/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DUDLEY				WELL #:	A 1	RRCID ->	024823	COMPL. DATE	07/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	1075	2		N	-0-		-0-
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-		-0-
12	961 N	851	-0-	-110	-0-	851	2		N	-0-		-0-
01	1085 N	924	-0-	-161	-0-	924	2		N	-0-		-0-
02	952 N	798	-0-	-154	-0-	798	2		N	-0-		-0-
*03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		N	-0-		-0-

DUDLEY				WELL #:	B 1	RRCID ->	024824	COMPL. DATE	11/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	2		N	-0-		-0-
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-		-0-
12	651 N	582	-0-	-69	-0-	582	2		N	-0-		-0-
01	744 N	657	-0-	-87	-0-	657	2		N	-0-		-0-
02	644 N	576	-0-	-68	-0-	576	2		N	-0-		-0-
*03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-		-0-

DUDLEY				WELL #:	C 1	RRCID ->	024825	COMPL. DATE	04/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	2015 N	1982	-0-	-33	-0-	160	1	1822	2	N	-0-	-0-
11	1950 N	1581	-0-	-369	-0-	1581	2		N	-0-		-0-
12	1860 N	1483	-0-	-377	-0-	1483	2		N	-0-		-0-
01	1984 N	1772	-0-	-212	-0-	160	1	1612	2	N	-0-	-0-
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	149	1	1340	2	N	-0-	-0-
03	1488 N	1356	-0-	-132	-0-	170	1	1186	2	N	-0-	-0-

DUDLEY				WELL #:	D 1	RRCID ->	024826	COMPL. DATE	04/17/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	700	-0-	700	700	57	1	643	2	N	-0-	-0-
11	0	533	-0-	533	1233	533	2		N	-0-		-0-
12	0	473	-0-	473	1706	473	2		N	-0-		-0-
01	0	631	-0-	631	2337	57	1	574	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	472	-0-	-2328	9	47	1	425	2	N	-0-	-0-
03	465 N	378	-0-	-87	-0-	47	1	331	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
DUMAS		WELL #:		1	RRCID ->	024828	COMPL. DATE	10/17/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY		WELL #:		1	RRCID ->	024833	COMPL. DATE	08/01/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
10	0	122	-0-	122	414	122	2			N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	414					N	-0-					-0-
12	0	8	-0-	8	422	8	2			N	-0-					-0-
01	0	23	-0-	23	445	23	2			N	-0-					-0-
02	464 X	19	-0-	-445	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*03	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

ELLIE		WELL #:		2	RRCID ->	024836	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSIE		WELL #:		1	RRCID ->	024837	COMPL. DATE	04/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024841	COMPL. DATE	12/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETHELYN		WELL #:		1	RRCID ->	024843	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	3239	PERF.	2817 - 3239				
10	0	571	-0-	571	571	45	1	526	2	N	-0-					-0-
11	0	3382	-0-	3382	3953	51	1	3331	2	N	-0-					-0-
12	0	3892	-0-	3892	7845	59	1	3833	2	N	-0-					-0-
01	0	3449	-0-	3449	11294	49	1	3400	2	N	-0-					-0-
02	12448 X	1154	-0-	-11294	-0-	42	1	1112	2	N	-0-					-0-
03	3193 X	1135	-0-	-2058	-0-	46	1	1089	2	N	-0-					-0-

EVELYN		WELL #:		1	RRCID ->	024845	COMPL. DATE	05/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
EZELE																	
WELL #: 1 RRCID -> 024846 COMPL. DATE 01/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYE																	
WELL #: 1 RRCID -> 024848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		0	1248	-0-	1248	1248	1248	2			N	-0-					-0-
11		0	923	-0-	923	2171	923	2			N	-0-					-0-
12		0	591	-0-	591	2762	591	2			N	-0-					-0-
01		0	508	-0-	508	3270	508	2			N	-0-					-0-
02		2800 N	399	-0-	-2401	869	399	2			N	-0-					-0-
03		1544 N	675	-0-	-869	-0-	675	2			N	-0-					-0-

FELIX																	
WELL #: 1 RRCID -> 024849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS																	
WELL #: 1 RRCID -> 024851 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2508 - 4692																	
10		992 N	987	-0-	-5	-0-	987	2			N	-0-					-0-
11		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
12		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
01		992 N	828	-0-	-164	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02		1008 N	370	-0-	-638	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03		992 N	632	-0-	-360	-0-	632	2			N	-0-					-0-

FINCH																	
WELL #: 1 RRCID -> 024853 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11		420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02		392 N	251	-0-	-141	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03		341 N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					-0-

FROMMA																	
WELL #: 1 RRCID -> 024858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
11		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
12		930 N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
01		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
02		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03		899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GARLAND																	
WELL #: 2 RRCID -> 024864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
GARSAN				WELL #: A 1	RRCID -> 024868	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	450	-0-	450	450	450 2		N	-0-			-0-
11	0	717	-0-	717	1167	717 2		N	-0-			-0-
12	0	580	-0-	580	1747	580 2		N	-0-			-0-
01	0	657	-0-	657	2404	657 2		N	-0-			-0-
02	2934 X	530	-0-	-2404	-0-	530 2		N	-0-			-0-
03	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-			-0-

GARSAN				WELL #: B 1	RRCID -> 024869	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	0	302	-0-	302	659	302 2		N	-0-			-0-
11	0	383	-0-	383	1042	383 2		N	-0-			-0-
12	0	316	-0-	316	1358	316 2		N	-0-			-0-
01	0	322	-0-	322	1680	322 2		N	-0-			-0-
02	1939 X	259	-0-	-1680	-0-	259 2		N	-0-			-0-
*03	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			-0-

GOB				WELL #: 1	RRCID -> 024877	COMPL. DATE 06/05/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	2077 N	1561	-0-	-516	-0-	1561 2		N	-0-			-0-
11	2010 N	2008	-0-	-2	-0-	2008 2		N	-0-			-0-
12	2015 N	1640	-0-	-375	-0-	1640 2		N	-0-			-0-
01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2		N	-0-			-0-
02	1876 N	776	-0-	-1100	-0-	776 2		N	-0-			-0-
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		N	-0-			-0-

GUNTER				WELL #: 1	RRCID -> 024884	COMPL. DATE 05/08/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	0	143	-0-	143	349	143 2		N	-0-			-0-
11	0	232	-0-	232	581	232 2		N	-0-			-0-
12	0	241	-0-	241	822	241 2		N	-0-			-0-
01	0	140	-0-	140	962	140 2		N	-0-			-0-
02	1090 X	128	-0-	-962	-0-	128 2		N	-0-			-0-
03	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-

HAGGAMAN				WELL #: 1	RRCID -> 024886	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 2		N	-0-			-0-
11	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 2		N	-0-			-0-
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 2		N	-0-			-0-
01	2263 N	1979	-0-	-284	-0-	1979 2		N	-0-			-0-
02	1960 N	1564	-0-	-396	-0-	1564 2		N	-0-			-0-
*03	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2		N	-0-			-0-

HAPP				WELL #: 1	RRCID -> 024889	COMPL. DATE 05/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	0	146	-0-	146	240	146 2		N	-0-			-0-
11	0	175	-0-	175	415	175 2		N	-0-			-0-
12	0	397	-0-	397	812	397 2		N	-0-			-0-
01	0	233	-0-	233	1045	233 2		N	-0-			-0-
02	1210 X	165	-0-	-1045	-0-	165 2		N	-0-			-0-
*03	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-

HARB				WELL #: 1	RRCID -> 024890	COMPL. DATE 02/07/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-			-0-
11	1140 N	1044	-0-	-96	-0-	1044 2		N	-0-			-0-
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-			-0-
01	1240 N	942	-0-	-298	-0-	942 2		N	-0-			-0-
02	980 N	738	-0-	-242	-0-	738 2		N	-0-			-0-
*03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
HARBERT																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 1 RRCID -> 024891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		1159	2			N	-0-					-0-
11	1050 N	965	-0-	-85	-0-		965	2			N	-0-					-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-		818	2			N	-0-					-0-
01	1147 N	937	-0-	-210	-0-		937	2			N	-0-					-0-
02	896 N	755	-0-	-141	-0-		755	2			N	-0-					-0-
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-		945	2			N	-0-					-0-

HAZEL																	
WELL #: 1 RRCID -> 024896 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HENKEL																	
WELL #: 1 RRCID -> 024900 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10	2015 N	1380	-0-	-635	-0-		1380	2			N	-0-					-0-
11	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-		2015	2			N	-0-					-0-
12	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-		2522	2			N	-0-					-0-
01	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-		2654	2			N	-0-					-0-
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-		882	2			N	-0-					-0-
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-		1318	2			N	-0-					-0-

HIBBARD																	
WELL #: 1 RRCID -> 024902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	1	-0-	1	-0-		1	2			N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HOME GAS																	
WELL #: 1 RRCID -> 024906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-		112	1	1216	2	N	-0-					-0-
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-		92	1	837	2	N	-0-					-0-
12	1333 N	1056	-0-	-277	-0-		101	1	955	2	N	-0-					-0-
01	1333 N	748	-0-	-585	-0-		80	1	668	2	N	-0-					-0-
02	868 N	398	-0-	-470	-0-		48	1	350	2	N	-0-					-0-
03	1054 N	257	-0-	-797	-0-		28	1	229	2	N	-0-					-0-

HUCKABY																	
WELL #: 2 RRCID -> 024908 COMPL. DATE 09/22/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HURWITZ																	
WELL #: 1 RRCID -> 024909 COMPL. DATE 06/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
INDIA		WELL #:		1	RRCID ->	024916	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INGERTON		WELL #:		A 1	RRCID ->	024919	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INGERTON		WELL #:		A 2	RRCID ->	024920	COMPL. DATE	07/12/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	954	-0-	954	1770	954	2		N	-0-			-0-
11	0	742	-0-	742	2512	742	2		N	-0-			-0-
12	0	776	-0-	776	3288	776	2		N	-0-			-0-
01	0	898	-0-	898	4186	898	2		N	-0-			-0-
02	5022 X	836	-0-	-4186	-0-	836	2		N	-0-			-0-
*03	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-			-0-

INGERTON		WELL #:		B 1	RRCID ->	024921	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	4	-0-	4	29	4	2		N	-0-			-0-
11	0	51	-0-	51	80	51	2		N	-0-			-0-
12	0	33	-0-	33	113	33	2		N	-0-			-0-
01	0	64	-0-	64	177	64	2		N	-0-			-0-
02	233 X	56	-0-	-177	-0-	56	2		N	-0-			-0-
*03	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-

INGERTON		WELL #:		C 1	RRCID ->	024922	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	1125	-0-	1125	1125	1125	2		N	-0-			-0-
11	0	1127	-0-	1127	2252	1127	2		N	-0-			-0-
12	0	719	-0-	719	2971	719	2		N	-0-			-0-
01	0	561	-0-	561	3532	561	2		N	-0-			-0-
02	4219 X	687	-0-	-3532	-0-	687	2		N	-0-			-0-
*03	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-

IRMA		WELL #:		1	RRCID ->	024924	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JAMES, T. S.		WELL #:		4	RRCID ->	024926	COMPL. DATE	01/14/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	1094	-0-	1094	2279	1094	2		N	-0-			-0-
11	0	872	-0-	872	3151	872	2		N	-0-			-0-
12	0	1031	-0-	1031	4182	1031	2		N	-0-			-0-
01	0	1341	-0-	1341	5523	1341	2		N	-0-			-0-
02	6655 X	1132	-0-	-5523	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
*03	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JARVIS		WELL #:		1	RRCID ->	024929	COMPL. DATE	02/16/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1581 N	1550	-0-	-31	-0-	1550	2	N	-0-			-0-
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	-0-			-0-
12	1302 N	587	-0-	-715	-0-	587	2	N	-0-			-0-
01	1550 N	1114	-0-	-436	-0-	1114	2	N	-0-			-0-
02	952 N	630	-0-	-322	-0-	630	2	N	-0-			-0-
*03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	N	-0-			-0-

JAVEE		WELL #:		1	RRCID ->	024930	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JEN		WELL #:		1	RRCID ->	024932	COMPL. DATE	03/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	519	-0-	519	519	121	1	N	-0-			-0-
11	0	637	-0-	637	1156	637	2	N	-0-			-0-
12	0	438	-0-	438	1594	438	2	N	-0-			-0-
01	0	714	-0-	714	2308	142	1	N	-0-			-0-
02	2685 N	377	-0-	-2308	-0-	121	1	N	-0-			-0-
*03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	132	1	N	-0-			-0-

JENNIE		WELL #:		1	RRCID ->	024933	COMPL. DATE	07/28/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1488 N	1076	-0-	-412	-0-	251	1	N	-0-			-0-
11	1290 N	926	-0-	-364	-0-	926	2	N	-0-			-0-
12	1395 N	731	-0-	-664	-0-	731	2	N	-0-			-0-
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	230	1	N	-0-			-0-
02	868 N	671	-0-	-197	-0-	215	1	N	-0-			-0-
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	240	1	N	-0-			-0-

JOE		WELL #:		1	RRCID ->	024936	COMPL. DATE	04/18/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHN -H-		WELL #:		1	RRCID ->	024939	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	194	1	N	-0-			-0-
11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	209	1	N	-0-			-0-
12	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	208	1	N	-0-			-0-
01	2077 N	1832	-0-	-245	-0-	196	1	N	-0-			-0-
02	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	239	1	N	-0-			-0-
*03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	226	1	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		E 1E	RRCID ->	024940	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	163	-0-	163	516	163	2	N	-0-			-0-
11	0	207	-0-	207	723	207	2	N	-0-			-0-
12	0	24	-0-	24	747	24	2	N	-0-			-0-
01	0	66	-0-	66	813	66	2	N	-0-			-0-
02	927 X	114	-0-	-813	-0-	114	2	N	-0-			-0-
*03	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JOHNSON		WELL #:		G 1G	RRCID ->	024942	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	516	-0-	516	516	516 2		N	-0-			-0-
11	0	25	-0-	25	541	25 2		N	-0-			-0-
12	0	50	-0-	50	591	50 2		N	-0-			-0-
01	0	394	-0-	394	985	394 2		N	-0-			-0-
02	1739 X	754	-0-	-985	-0-	754 2		N	-0-			-0-
*03	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		P 1P	RRCID ->	024947	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	325	-0-	325	536	325 2		N	-0-			-0-
11	0	386	-0-	386	922	386 2		N	-0-			-0-
12	0	869	-0-	869	1791	869 2		N	-0-			-0-
01	0	556	-0-	556	2347	556 2		N	-0-			-0-
02	2806 X	459	-0-	-2347	-0-	459 2		N	-0-			-0-
*03	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		U 1U	RRCID ->	024951	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	426	-0-	426	1086	426 2		N	-0-			-0-
11	0	590	-0-	590	1676	590 2		N	-0-			-0-
12	0	690	-0-	690	2366	690 2		N	-0-			-0-
01	0	676	-0-	676	3042	676 2		N	-0-			-0-
02	3694 X	652	-0-	-3042	-0-	652 2		N	-0-			-0-
*03	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		V 1V	RRCID ->	024952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		L 1	RRCID ->	024955	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES		WELL #:		B 1	RRCID ->	024970	COMPL. DATE	08/26/1952	TOTAL DEPTH	3220	PERF. N/A	
10	0	714	-0-	714	714	714 2		N	-0-			-0-
11	0	686	-0-	686	1400	686 2		N	-0-			-0-
12	0	634	-0-	634	2034	634 2		N	-0-			-0-
01	0	648	-0-	648	2682	648 2		N	-0-			-0-
02	3264 X	582	-0-	-2682	-0-	582 2		N	-0-			-0-
*03	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-			-0-

JONES, C. R.		WELL #:		1696	RRCID ->	024972	COMPL. DATE	09/02/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JONES, C. R.		WELL #:		1699	RRCID ->	024973	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-		-0-	
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	N	-0-		-0-	
12	465 N	283	-0-	-182	-0-	283	2	N	-0-		-0-	
01	465 N	237	-0-	-228	-0-	237	2	N	-0-		-0-	
02	420 N	254	-0-	-166	-0-	254	2	N	-0-		-0-	
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-		-0-	

JOY		WELL #:		1	RRCID ->	024975	COMPL. DATE	05/08/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	933	-0-	933	1797	933	2	N	-0-		-0-	
11	0	913	-0-	913	2710	913	2	N	-0-		-0-	
12	0	719	-0-	719	3429	719	2	N	-0-		-0-	
01	0	952	-0-	952	4381	952	2	N	-0-		-0-	
02	5148 X	767	-0-	-4381	-0-	767	2	N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KANE		WELL #:		1	RRCID ->	024977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-		-0-	
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-		-0-	
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2	N	-0-		-0-	
01	403 N	311	-0-	-92	-0-	311	2	N	-0-		-0-	
02	364 N	213	-0-	-151	-0-	213	2	N	-0-		-0-	
*03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-		-0-	

KATHERINE		WELL #:		1	RRCID ->	024978	COMPL. DATE	07/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	1662	-0-	1662	3137	1662	2	N	-0-		-0-	
11	0	1302	-0-	1302	4439	1302	2	N	-0-		-0-	
12	0	1209	-0-	1209	5648	1209	2	N	-0-		-0-	
01	0	978	-0-	978	6626	978	2	N	-0-		-0-	
02	8006 X	1380	-0-	-6626	-0-	1380	2	N	-0-		-0-	
*03	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2	N	-0-		-0-	

KATHERINE		WELL #:		2	RRCID ->	024979	COMPL. DATE	10/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	261	-0-	261	490	261	2	N	-0-		-0-	
11	0	205	-0-	205	695	205	2	N	-0-		-0-	
12	0	210	-0-	210	905	210	2	N	-0-		-0-	
01	0	235	-0-	235	1140	235	2	N	-0-		-0-	
02	1336 X	196	-0-	-1140	-0-	196	2	N	-0-		-0-	
*03	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-		-0-	

KATHERINE		WELL #:		6	RRCID ->	024981	COMPL. DATE	10/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	678	-0-	678	678	678	2	N	-0-		-0-	
11	0	540	-0-	540	1218	540	2	N	-0-		-0-	
12	0	408	-0-	408	1626	408	2	N	-0-		-0-	
01	0	550	-0-	550	2176	550	2	N	-0-		-0-	
02	2722 X	546	-0-	-2176	-0-	546	2	N	-0-		-0-	
*03	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-		-0-	

KATHERINE		WELL #:		8	RRCID ->	024982	COMPL. DATE	10/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	1630	-0-	1630	3048	1630	2	N	-0-		-0-	
11	0	1258	-0-	1258	4306	1258	2	N	-0-		-0-	
12	0	1162	-0-	1162	5468	1162	2	N	-0-		-0-	
01	0	1224	-0-	1224	6692	1224	2	N	-0-		-0-	
02	8223 X	1531	-0-	-6692	-0-	1531	2	N	-0-		-0-	
*03	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
KATZ				WELL #:	1	RRCID ->	024983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KATZ				WELL #:	2	RRCID ->	024984	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KELL				WELL #:	1	RRCID ->	024986	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2839 -	3167	
10	1612 N	823	-0-	-789	-0-	823	2		N	-0-					-0-
11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2		N	-0-					-0-
12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-					-0-
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-					-0-
02	1484 N	457	-0-	-1027	-0-	457	2		N	-0-					-0-
03	1643 N	898	-0-	-745	-0-	898	2		N	-0-					-0-

KELLY				WELL #:	1	RRCID ->	024987	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	0	1226	-0-	1226	1985	1226	2		N	-0-					-0-
11	0	1221	-0-	1221	3206	1221	2		N	-0-					-0-
12	0	1026	-0-	1026	4232	1026	2		N	-0-					-0-
01	0	1056	-0-	1056	5288	1056	2		N	-0-					-0-
02	6280 X	992	-0-	-5288	-0-	992	2		N	-0-					-0-
*03	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-					-0-

KEMPSON				WELL #:	1	RRCID ->	024988	COMPL. DATE	10/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-				N	-0-					-0-
11	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		N	-0-					-0-
12	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		N	-0-					-0-
01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2		N	-0-					-0-
02	2212 N	1843	-0-	-369	-0-	1843	2		N	-0-					-0-
03	2418 N	2146	-0-	-272	-0-	2146	2		N	-0-					-0-

KINNEY				WELL #:	1	RRCID ->	024989	COMPL. DATE	02/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KIN				WELL #:	1	RRCID ->	024991	COMPL. DATE	09/04/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
KLATT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024992 COMPL. DATE 09/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
10		31 N		8	-0-	-23		-0-	8	2	N	-0-
11		121 N		121	-0-	-0-		-0-	121	2	N	-0-
12		212 N		212	-0-	-0-		-0-	212	2	N	-0-
01		97 N		97	-0-	-0-		-0-	97	2	N	-0-
02		112 N		79	-0-	-33		-0-	79	2	N	-0-
03		217 N		-0-	-0-	-217		-0-			N	-0-

LAND												
WELL #: 2 RRCID -> 024995 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		0		346	-0-	346		783	346	2	N	-0-
11		0		650	-0-	650		1433	650	2	N	-0-
12		0		535	-0-	535		1968	535	2	N	-0-
01		0		202	-0-	202		2170	202	2	N	-0-
02		2254 X		84	-0-	-2170		-0-	84	2	N	-0-
*03		319 X		319	-0-	-0-		-0-	319	2	N	-0-

LANGMACK												
WELL #: 1 RRCID -> 024996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2777 - 3088												
10		0		2400	-0-	2400		2400	2400	2	N	-0-
11		0		2442	-0-	2442		4842	2442	2	N	-0-
12		0		2399	-0-	2399		7241	2399	2	N	-0-
01		0		2058	-0-	2058		9299	2058	2	N	-0-
02		2800 N		1837	-0-	-963		8336	1837	2	N	-0-
*03		3100 N		2439	-0-	-661		7675	2439	2	N	-0-

LANTZ												
WELL #: 1 RRCID -> 024997 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		10 N		6	-0-	-4		-0-	6	2	N	-0-
11		60 N		56	-0-	-4		-0-	56	2	N	-0-
12		67 N		67	-0-	-0-		-0-	67	2	N	-0-
01		33 N		33	-0-	-0-		-0-	33	2	N	-0-
02		56 N		37	-0-	-19		-0-	37	2	N	-0-
03		62 N		48	-0-	-14		-0-	48	2	N	-0-

LATIN												
WELL #: 1 RRCID -> 024998 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		0		1975	-0-	1975		3698	1975	2	N	-0-
11		0		1878	-0-	1878		5576	1878	2	N	-0-
12		0		1057	-0-	1057		6633	1057	2	N	-0-
01		0		1515	-0-	1515		8148	1515	2	N	-0-
02		8400 X		252	-0-	-8148		-0-	252	2	N	-0-
*03		1198 X		1198	-0-	-0-		-0-	1198	2	N	-0-

LAUGHTER												
WELL #: 1 RRCID -> 024999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		919 N		919	-0-	-0-		-0-	919	2	N	-0-
11		901 N		901	-0-	-0-		-0-	901	2	N	-0-
12		923 N		923	-0-	-0-		-0-	923	2	N	-0-
01		899 N		624	-0-	-275		-0-	624	2	N	-0-
02		886 N		886	-0-	-0-		-0-	886	2	N	-0-
03		899 N		732	-0-	-167		-0-	732	2	N	-0-

LEDLOW												
WELL #: 1 RRCID -> 025001 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		1236 N		1236	-0-	-0-		-0-	1236	2	N	-0-
11		1110 N		1025	-0-	-85		-0-	1025	2	N	-0-
12		1116 N		1076	-0-	-40		-0-	1076	2	N	-0-
01		1240 N		1120	-0-	-120		-0-	1120	2	N	-0-
02		1052 N		1052	-0-	-0-		-0-	1052	2	N	-0-
03		1085 N		1026	-0-	-59		-0-	1026	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
LOULA													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 025009 COMPL. DATE 03/31/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			-0-
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			-0-
01	775 N	659	-0-	-116	-0-	659	2		N	-0-			-0-
02	756 N	314	-0-	-442	-0-	314	2		N	-0-			-0-
03	744 N	441	-0-	-303	-0-	441	2		N	-0-			-0-

LUNGER													
WELL #: 1 RRCID -> 025014 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-

LYDA													
WELL #: 1 RRCID -> 025016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	558 N	430	-0-	-128	-0-	430	2		N	-0-			-0-
11	510 N	430	-0-	-80	-0-	430	2		N	-0-			-0-
12	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	2		N	-0-			-0-
01	434 N	279	-0-	-155	-0-	279	2		N	-0-			-0-
02	392 N	386	-0-	-6	-0-	386	2		N	-0-			-0-
03	434 N	197	-0-	-237	-0-	197	2		N	-0-			-0-

MALCOLM													
WELL #: 1 RRCID -> 025018 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	744 N	609	-0-	-135	-0-	609	2		N	-0-			-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
12	744 N	742	-0-	-2	-0-	742	2		N	-0-			-0-
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
02	672 N	645	-0-	-27	-0-	645	2		N	-0-			-0-
*03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-			-0-

MAPES LACKEY													
WELL #: 1 RRCID -> 025019 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		N	-0-			-0-
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-			-0-
12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
01	2077 N	1894	-0-	-183	-0-	1894	2		N	-0-			-0-
02	1764 N	1564	-0-	-200	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
*03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-			-0-

MASSEY													
WELL #: 1 RRCID -> 025025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	0	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
12	0	65	-0-	65	75	65	2		N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1	76	1	2		N	-0-			-0-
02	78 N	2	-0-	-76	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

MATLOR													
WELL #: 1 RRCID -> 025026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	1860 N	1431	-0-	-429	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
11	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2		N	-0-			-0-
12	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		N	-0-			-0-
01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		N	-0-			-0-
02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-			-0-
03	1860 N	1514	-0-	-346	-0-	1514	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 025031 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	1430	-0-	1430	2695	1430	2			N	-0-
11		0	1199	-0-	1199	3894	1199	2			N	-0-
12		0	1167	-0-	1167	5061	1167	2			N	-0-
01		0	985	-0-	985	6046	985	2			N	-0-
02		7049 X	1003	-0-	-6046	-0-	1003	2			N	-0-
*03		1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-

MCFARLIN WELL #: 1 RRCID -> 025032 COMPL. DATE 05/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 025041 COMPL. DATE 07/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		868 N	791	-0-	-77	-0-	791	2			N	-0-
11		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-
12		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-
01		806 N	679	-0-	-127	-0-	679	2			N	-0-
02		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-
*03		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-

NEED WELL #: 1 RRCID -> 025050 COMPL. DATE 03/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		0	436	-0-	436	436	40	1	396	2	N	-0-
11		0	534	-0-	534	970	534	2			N	-0-
12		0	436	-0-	436	1406	436	2			N	-0-
01		0	546	-0-	546	1952	54	1	492	2	N	-0-
02		2526 X	574	-0-	-1952	-0-	59	1	515	2	N	-0-
*03		646 X	646	-0-	-0-	-0-	60	1	586	2	N	-0-

NEED WELL #: 2 RRCID -> 025051 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		0	1310	-0-	1310	2528	119	1	1191	2	N	-0-
11		0	1005	-0-	1005	3533	1005	2			N	-0-
12		0	865	-0-	865	4398	865	2			N	-0-
01		0	1223	-0-	1223	5621	122	1	1101	2	N	-0-
02		6581 X	960	-0-	-5621	-0-	98	1	862	2	N	-0-
*03		1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	104	1	1017	2	N	-0-

NEED WELL #: 3 RRCID -> 025052 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		0	560	-0-	560	1033	51	1	509	2	N	-0-
11		0	374	-0-	374	1407	374	2			N	-0-
12		0	305	-0-	305	1712	305	2			N	-0-
01		0	478	-0-	478	2190	48	1	430	2	N	-0-
02		2571 X	381	-0-	-2190	-0-	39	1	342	2	N	-0-
*03		538 X	538	-0-	-0-	-0-	50	1	488	2	N	-0-

NELL E WELL #: 1 RRCID -> 025053 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		0	1039	-0-	1039	2065	1039	2			N	-0-
11		0	998	-0-	998	3063	998	2			N	-0-
12		0	814	-0-	814	3877	814	2			N	-0-
01		0	707	-0-	707	4584	707	2			N	-0-
02		5223 X	639	-0-	-4584	-0-	639	2			N	-0-
*03		1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
NUNLEY				WELL #:	1	RRCID ->	025057	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	418	-0-	418	1041	418	2			N	-0-				-0-
11	0	758	-0-	758	1799	758	2			N	-0-				-0-
12	0	683	-0-	683	2482	683	2			N	-0-				-0-
01	0	633	-0-	633	3115	633	2			N	-0-				-0-
02	3699 X	584	-0-	-3115	-0-	584	2			N	-0-				-0-
*03	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-				-0-

OHERN				WELL #:	1	RRCID ->	025058	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2905 -	3198
10	2728 X	2477	-0-	-251	-0-	132	1	2345	2	N	-0-				-0-
11	2670 X	2464	-0-	-206	-0-	129	1	2335	2	N	-0-				-0-
12	2759 X	2321	-0-	-438	-0-	137	1	2184	2	N	-0-				-0-
01	2759 X	2511	-0-	-248	-0-	136	1	2375	2	N	-0-				-0-
02	2408 X	2041	-0-	-367	-0-	122	1	1919	2	N	-0-				-0-
*03	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	153	1	2543	2	N	-0-				-0-

ORDWAY				WELL #:	A 1	RRCID ->	025060	COMPL. DATE	03/28/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-				-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-				-0-
*03	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-				-0-

OSCHNER				WELL #:	1	RRCID ->	025064	COMPL. DATE	08/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	0	1764	-0-	1764	1764	94	1	1670	2	N	-0-				-0-
11	0	1740	-0-	1740	3504	91	1	1649	2	N	-0-				-0-
12	0	1490	-0-	1490	4994	88	1	1402	2	N	-0-				-0-
01	0	1760	-0-	1760	6754	95	1	1665	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	1263	-0-	-1537	5217	75	1	1188	2	N	-0-				-0-
*03	3100 N	1361	-0-	-1739	3478	77	1	1284	2	N	-0-				-0-

PETE A				WELL #:	1	RRCID ->	025071	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	1581 N	1534	-0-	-47	-0-	1534	2			N	-0-				-0-
11	1530 N	1476	-0-	-54	-0-	1476	2			N	-0-				-0-
12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-				-0-
01	1519 N	1513	-0-	-6	-0-	1513	2			N	-0-				-0-
02	1372 N	1338	-0-	-34	-0-	1338	2			N	-0-				-0-
03	1550 N	1477	-0-	-73	-0-	1477	2			N	-0-				-0-

PETTY				WELL #:	1	RRCID ->	025072	COMPL. DATE	01/25/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-				-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-				-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-				-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-				-0-
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-				-0-

PIPKIN				WELL #:	1	RRCID ->	025075	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	0	942	-0-	942	1856	942	2			N	-0-				-0-
11	0	956	-0-	956	2812	956	2			N	-0-				-0-
12	0	906	-0-	906	3718	906	2			N	-0-				-0-
01	0	946	-0-	946	4664	946	2			N	-0-				-0-
02	5432 X	768	-0-	-4664	-0-	768	2			N	-0-				-0-
*03	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
POLLY				WELL #:	1	RRCID ->	025078	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1131	-0-	1131	1883	1131	2		N	-0-			-0-
11	0	623	-0-	623	2506	623	2		N	-0-			-0-
12	0	1118	-0-	1118	3624	1118	2		N	-0-			-0-
01	0	599	-0-	599	4223	599	2		N	-0-			-0-
02	4608 X	385	-0-	-4223	-0-	385	2		N	-0-			-0-
*03	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-

POOL				WELL #:	2	RRCID ->	025080	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POWELL				WELL #:	1	RRCID ->	025081	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			-0-
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-			-0-
12	713 N	638	-0-	-75	-0-	638	2		N	-0-			-0-
01	868 N	773	-0-	-95	-0-	773	2		N	-0-			-0-
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-			-0-
*03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			-0-

PRESTON				WELL #:	1	RRCID ->	025082	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-			-0-
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
01	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
02	980 N	797	-0-	-183	-0-	797	2		N	-0-			-0-
*03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-			-0-

PRISCILLA				WELL #:	1	RRCID ->	025083	COMPL. DATE	05/05/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1333 N	1057	-0-	-276	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
11	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		N	-0-			-0-
12	1736 N	1652	-0-	-84	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
02	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		N	-0-			-0-
03	1643 N	1607	-0-	-36	-0-	1607	2		N	-0-			-0-

PURDY				WELL #:	1	RRCID ->	025084	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2658 - 4824	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAGER JONES				WELL #:	2	RRCID ->	025087	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RAGER JONES WELL #: 3 RRCID -> 025088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	899 N	506	-0-	-393	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	900 N	673	-0-	-227	-0-	673	2			N	-0-					-0-
12	899 N	304	-0-	-595	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	616 N	511	-0-	-105	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-

RECORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 025093 COMPL. DATE 05/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
*03	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 025095 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	806 N	724	-0-	-82	-0-	724	2			N	-0-					-0-
11	780 N	219	-0-	-561	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	806 N	105	-0-	-701	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	713 N	119	-0-	-594	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	196 N	119	-0-	-77	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-

RENA WELL #: 1 RRCID -> 025098 COMPL. DATE 02/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	364 N	351	-0-	-13	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-

RICHARD WELL #: A 1 RRCID -> 025102 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	2879	-0-	2879	2879	2879	2			N	-0-					-0-
11	0	3879	-0-	3879	6758	3879	2			N	-0-					-0-
12	0	1937	-0-	1937	8695	1937	2			N	-0-					-0-
01	0	2500	-0-	2500	11195	2500	2			N	-0-					-0-
02	13872 X	2677	-0-	-11195	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	3748	-0-	-251	-0-	3748	2			N	-0-					-0-

ROREX WELL #: 1 RRCID -> 025104 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2294 X	990	-0-	-1304	-0-	78	1	912	2	N	-0-					-0-
11	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	54	1	3508	2	N	-0-					-0-
12	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	51	1	3315	2	N	-0-					-0-
01	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	52	1	3542	2	N	-0-					-0-
02	3332 X	1325	-0-	-2007	-0-	48	1	1277	2	N	-0-					-0-
03	3689 X	1396	-0-	-2293	-0-	57	1	1339	2	N	-0-					-0-

ROY WELL #: 1 RRCID -> 025106 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1581 N	1551	-0-	-30	-0-	83	1	1468	2	N	-0-					-0-
11	1590 N	1475	-0-	-115	-0-	77	1	1398	2	N	-0-					-0-
12	1612 N	1144	-0-	-468	-0-	68	1	1076	2	N	-0-					-0-
01	1550 N	1349	-0-	-201	-0-	73	1	1276	2	N	-0-					-0-
02	1372 N	1149	-0-	-223	-0-	68	1	1081	2	N	-0-					-0-
*03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	85	1	1407	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
RUBIN															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 2 RRCID -> 025108 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-						N	-0-			-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-		628	2			N	-0-			-0-
12	620 N	77	-0-	-543	-0-		77	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-						N	-0-			-0-
*03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-		1513	2			N	-0-			-0-

RUBIN															
WELL #: 3 RRCID -> 025109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2750 - 3017															
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-			-0-
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-		709	2			N	-0-			-0-
12	434 N	65	-0-	-369	-0-		65	2			N	-0-			-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	2			N	-0-			-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-			-0-
*03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-		1656	2			N	-0-			-0-

SANFORD															
WELL #: 1 RRCID -> 025113 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-		783	2			N	-0-			-0-
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-		724	2			N	-0-			-0-
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-		585	2			N	-0-			-0-
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-		693	2			N	-0-			-0-
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-		653	2			N	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-			-0-

SEE															
WELL #: 1 RRCID -> 025117 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SHELTON															
WELL #: 1 RRCID -> 025120 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	0	1965	-0-	1965	3733		1965	2			N	-0-			-0-
11	0	1277	-0-	1277	5010		1277	2			N	-0-			-0-
12	0	1411	-0-	1411	6421		1411	2			N	-0-			-0-
01	0	1818	-0-	1818	8239		1818	2			N	-0-			-0-
02	9318 X	1079	-0-	-8239	-0-		1079	2			N	-0-			-0-
*03	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-		1943	2			N	-0-			-0-

SNEED -E-															
WELL #: E 1H RRCID -> 025125 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2150 - 4428															
10	0	2106	-0-	2106	3817		367	1	1739	2	N	-0-			-0-
11	0	2081	-0-	2081	5898		360	1	1721	2	N	-0-			-0-
12	0	1924	-0-	1924	7822		347	1	1577	2	N	-0-			-0-
01	0	1922	-0-	1922	9744		348	1	1574	2	N	-0-			-0-
02	11422 X	1678	-0-	-9744	-0-		329	1	1349	2	N	-0-			-0-
*03	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-		372	1	1715	2	N	-0-			-0-

SNEED -F-															
WELL #: F 1 RRCID -> 025126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	0	1582	-0-	1582	2861		298	1	1284	2	N	-0-			-0-
11	0	1425	-0-	1425	4286		280	1	1145	2	N	-0-			-0-
12	0	1474	-0-	1474	5760		289	1	1185	2	N	-0-			-0-
01	0	1329	-0-	1329	7089		296	1	1033	2	N	-0-			-0-
02	8423 X	1334	-0-	-7089	-0-		253	1	1081	2	N	-0-			-0-
*03	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-		310	1	1331	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED -G-				WELL #: G 1	RRCID -> 025127	COMPL. DATE 01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1104	-0-	1104	2144	100 1	1004 2	N	-0-			-0-
11	0	840	-0-	840	2984	840 2		N	-0-			-0-
12	0	608	-0-	608	3592	608 2		N	-0-			-0-
01	0	868	-0-	868	4460	86 1	782 2	N	-0-			-0-
02	5284 X	824	-0-	-4460	-0-	84 1	740 2	N	-0-			-0-
*03	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	96 1	935 2	N	-0-			-0-

SNEED -H-				WELL #: H 1	RRCID -> 025128	COMPL. DATE 06/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	0	1090	-0-	1090	2092	1090 2		N	-0-			-0-
11	0	1182	-0-	1182	3274	1182 2		N	-0-			-0-
12	0	1062	-0-	1062	4336	1062 2		N	-0-			-0-
01	0	1092	-0-	1092	5428	1092 2		N	-0-			-0-
02	6287 X	859	-0-	-5428	-0-	859 2		N	-0-			-0-
*03	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-			-0-

SNEED -J-				WELL #: J 1	RRCID -> 025129	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-			-0-
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-			-0-
12	372 N	210	-0-	-162	-0-	210 2		N	-0-			-0-
01	372 N	161	-0-	-211	-0-	161 2		N	-0-			-0-
02	336 N	9	-0-	-327	-0-	9 2		N	-0-			-0-
*03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-			-0-

SNEED -K-				WELL #: K 1	RRCID -> 025130	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	0	1598	-0-	1598	2822	372 1	1226 2	N	-0-			-0-
11	0	1401	-0-	1401	4223	300 1	1101 2	N	-0-			-0-
12	0	361	-0-	361	4584	84 1	277 2	N	-0-			-0-
01	0	1334	-0-	1334	5918	268 1	1066 2	N	-0-			-0-
02	6690 X	772	-0-	-5918	-0-	156 1	616 2	N	-0-			-0-
*03	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	372 1	1333 2	N	-0-			-0-

SNOW				WELL #: 1	RRCID -> 025132	COMPL. DATE 06/03/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	0	1371	-0-	1371	2589	1371 2		N	-0-			-0-
11	0	800	-0-	800	3389	800 2		N	-0-			-0-
12	0	1118	-0-	1118	4507	1118 2		N	-0-			-0-
01	0	1929	-0-	1929	6436	1929 2		N	-0-			-0-
02	7955 X	1519	-0-	-6436	-0-	1519 2		N	-0-			-0-
*03	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-			-0-

SNOW				WELL #: 4	RRCID -> 025135	COMPL. DATE 06/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	0	1330	-0-	1330	2467	1330 2		N	-0-			-0-
11	0	1174	-0-	1174	3641	1174 2		N	-0-			-0-
12	0	979	-0-	979	4620	979 2		N	-0-			-0-
01	0	1097	-0-	1097	5717	1097 2		N	-0-			-0-
02	6709 X	992	-0-	-5717	-0-	992 2		N	-0-			-0-
*03	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		N	-0-			-0-

SNOW				WELL #: 6	RRCID -> 025137	COMPL. DATE 08/04/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	0	894	-0-	894	1480	894 2		N	-0-			-0-
11	0	546	-0-	546	2026	546 2		N	-0-			-0-
12	0	502	-0-	502	2528	502 2		N	-0-			-0-
01	0	542	-0-	542	3070	542 2		N	-0-			-0-
02	3830 X	760	-0-	-3070	-0-	760 2		N	-0-			-0-
*03	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SON		WELL #:		1	RRCID ->	025138	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPURLOCK A.M.		WELL #:		1	RRCID ->	025141	COMPL. DATE	03/02/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			-0-
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			-0-
12	775 N	692	-0-	-83	-0-	692	2		N	-0-			-0-
01	992 N	776	-0-	-216	-0-	776	2		N	-0-			-0-
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-			-0-
*03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-

STAN		WELL #:		1	RRCID ->	025143	COMPL. DATE	09/24/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	2883 X	1185	-0-	-1698	-0-	93	1	1092	2	N	-0-		-0-
11	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	61	1	3958	2	N	-0-		-0-
12	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	79	1	5105	2	N	-0-		-0-
01	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	76	1	5202	2	N	-0-		-0-
02	3472 X	1763	-0-	-1709	-0-	64	1	1699	2	N	-0-		-0-
03	3844 X	2193	-0-	-1651	-0-	90	1	2103	2	N	-0-		-0-

STANHOPE		WELL #:		1	RRCID ->	025144	COMPL. DATE	03/15/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2		N	-0-			-0-
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
02	644 N	484	-0-	-160	-0-	484	2		N	-0-			-0-
03	682 N	552	-0-	-130	-0-	552	2		N	-0-			-0-

STANLEY MARSH		WELL #:		1	RRCID ->	025145	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2824 - 3116		
10	1922 N	618	-0-	-1304	-0-	618	2		N	-0-			-0-
11	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2		N	-0-			-0-
12	1829 N	1760	-0-	-69	-0-	1760	2		N	-0-			-0-
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
02	1820 N	1334	-0-	-486	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
03	1767 N	1763	-0-	-4	-0-	1763	2		N	-0-			-0-

STEM		WELL #:		1	RRCID ->	025147	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3027	PERF. 2732 - 3027		
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		N	-0-			-0-
12	1953 N	839	-0-	-1114	-0-	839	2		N	-0-			-0-
01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-			-0-
02	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2		N	-0-			-0-
*03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-			-0-

STIGALL		WELL #:		1	RRCID ->	025151	COMPL. DATE	05/29/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
11	1710 N	1153	-0-	-557	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
12	1519 N	1411	-0-	-108	-0-	1411	2		N	-0-			-0-
01	1798 N	1694	-0-	-104	-0-	1694	2		N	-0-			-0-
02	1064 N	903	-0-	-161	-0-	903	2		N	-0-			-0-
*03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
STOCKMAN		WELL #:		1	RRCID ->	025153	COMPL. DATE	06/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STURDY		WELL #:		1H	RRCID ->	025155	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2569 - 4350
10	1581 N	299	-0-	-1282	-0-	299	2		N	-0-		-0-
11	1440 N	1379	-0-	-61	-0-	1379	2		N	-0-		-0-
12	1519 N	1125	-0-	-394	-0-	1125	2		N	-0-		-0-
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-		-0-
02	1288 N	954	-0-	-334	-0-	954	2		N	-0-		-0-
03	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2		N	-0-		-0-

TARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	025160	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TAYLOR A		WELL #:		A 1	RRCID ->	025162	COMPL. DATE	01/04/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-		-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2		N	-0-		-0-
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-		-0-
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-		-0-
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-		-0-
*03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-		-0-

TERRY		WELL #:		1	RRCID ->	025165	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-		-0-
11	840 N	683	-0-	-157	-0-	683	2		N	-0-		-0-
12	651 N	551	-0-	-100	-0-	551	2		N	-0-		-0-
01	775 N	725	-0-	-50	-0-	725	2		N	-0-		-0-
02	644 N	44	-0-	-600	-0-	44	2		N	-0-		-0-
03	558 N	315	-0-	-243	-0-	9	1	306	2	N		-0-

TOOKER		WELL #:		1	RRCID ->	025171	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	403	1	1554	2	N		-0-
11	1980 N	1688	-0-	-292	-0-	390	1	1298	2	N		-0-
12	1550 N	1369	-0-	-181	-0-	403	1	966	2	N		-0-
01	1953 N	1444	-0-	-509	-0-	403	1	1041	2	N		-0-
02	1568 N	1194	-0-	-374	-0-	364	1	830	2	N		-0-
*03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	399	1	1119	2	N		-0-

TRIG		WELL #:		1	RRCID ->	025173	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
UTEY													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 2 RRCID -> 025182 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-			187	1	2041	2	-0-
11		1950 N	1841	-0-	-109	-0-			183	1	1658	2	-0-
12		2015 N	2006	-0-	-9	-0-			192	1	1814	2	-0-
01		2015 N	1743	-0-	-272	-0-			186	1	1557	2	-0-
02		1708 N	1173	-0-	-535	-0-			142	1	1031	2	-0-
03		2015 N	1917	-0-	-98	-0-			208	1	1709	2	-0-

VANTA													
WELL #: 1 RRCID -> 025183 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2872 - 3320													
10		1426 N	1346	-0-	-80	-0-			72	1	1274	2	-0-
11		1410 N	1323	-0-	-87	-0-			69	1	1254	2	-0-
12		1426 N	1268	-0-	-158	-0-			75	1	1193	2	-0-
01		1333 N	1332	-0-	-1	-0-			72	1	1260	2	-0-
02		1232 N	1122	-0-	-110	-0-			67	1	1055	2	-0-
03		1271 N	1112	-0-	-159	-0-			63	1	1049	2	-0-

VAUGHN													
WELL #: 1 RRCID -> 025184 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		0	292	-0-	292	292			292	2		N	-0-
11		0	501	-0-	501	793			501	2		N	-0-
12		0	451	-0-	451	1244			451	2		N	-0-
01		0	432	-0-	432	1676			432	2		N	-0-
02		2064 N	388	-0-	-1676	-0-			388	2		N	-0-
*03		527 N	527	-0-	-0-	-0-			527	2		N	-0-

VENT													
WELL #: A 1 RRCID -> 025186 COMPL. DATE 10/17/1944 TOTAL DEPTH 2878 PERF. 2614 - 2878													
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-			371	2		N	-0-
11		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-			1552	2		N	-0-
12		1612 N	1022	-0-	-590	-0-			1022	2		N	-0-
01		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-			1345	2		N	-0-
02		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-			2277	2		N	-0-
03		1023 N	796	-0-	-227	-0-			796	2		N	-0-

VENT													
WELL #: A 2 RRCID -> 025187 COMPL. DATE 10/31/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2612 - 2915													
10		713 N	498	-0-	-215	-0-			498	2		N	-0-
11		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-			2018	2		N	-0-
12		2015 N	725	-0-	-1290	-0-			725	2		N	-0-
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			-0-	2		N	-0-
02		1876 N	-0-	-0-	-1876	-0-			-0-	2		N	-0-
03		713 N	685	-0-	-28	-0-			685	2		N	-0-

VENT													
WELL #: A 3 RRCID -> 025188 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2666 - 3054													
10		554 N	554	-0-	-0-	-0-			554	2		N	-0-
11		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-			2550	2		N	-0-
12		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-			1324	2		N	-0-
01		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-			1740	2		N	-0-
02		2800 N	3745	-0-	945	945			3745	2		N	-0-
*03		2672 N	1727	-0-	-945	-0-			1727	2		N	-0-

VENT													
WELL #: A 4 RRCID -> 025189 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 2558 - 2840													
10		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-			1169	2		N	-0-
11		930 N	672	-0-	-258	-0-			672	2		N	-0-
12		961 N	825	-0-	-136	-0-			825	2		N	-0-
01		961 N	953	-0-	-8	-0-			953	2		N	-0-
02		616 N	260	-0-	-356	-0-			260	2		N	-0-
03		837 N	429	-0-	-408	-0-			429	2		N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
VENT				WELL #: B 1	RRCID ->	025190	COMPL. DATE	12/01/1944	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2524 - 2900	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	1771	-0-	1771	1771	279 1	1492 2	N	-0-	-0-			-0-
11	0	750	-0-	750	2521	144 1	606 2	N	-0-	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	2521			N	-0-	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	2521			N	-0-	-0-			-0-
02	2800 N	1082	-0-	-1718	803	180 1	902 2	N	-0-	-0-			-0-
*03	2874 N	2071	-0-	-803	-0-	279 1	1792 2	N	-0-	-0-			-0-

VENT				WELL #: C 1	RRCID ->	025191	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	2731	PERF.	2550 - 2728	
10	0	910	-0-	910	910	290 1	620 2	N	-0-	-0-			-0-
11	0	668	-0-	668	1578	668 2		N	-0-	-0-			-0-
12	0	699	-0-	699	2277	192 1	507 2	N	-0-	-0-			-0-
01	0	683	-0-	683	2960	310 1	373 2	N	-0-	-0-			-0-
02	2800 N	322	-0-	-2478	482	230 1	92 2	N	-0-	-0-			-0-
03	713 N	12	-0-	-701	-0-	12 2		N	-0-	-0-			-0-

VENT				WELL #: D 1	RRCID ->	025192	COMPL. DATE	11/25/1944	TOTAL DEPTH	3198	PERF.	2676 - 2950	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

VENT				WELL #: E 2	RRCID ->	025194	COMPL. DATE	05/29/1952	TOTAL DEPTH	3447	PERF.	2758 - 2970	
10	2294 N	1755	-0-	-539	-0-	1755 2		N	-0-	-0-			-0-
11	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873 2		N	-0-	-0-			-0-
12	3100 N	4203	-0-	1103	1103	4203 2		N	-0-	-0-			-0-
01	3100 N	4305	-0-	1205	1205	2308 2		N	-0-	-0-			-0-
02	2800 N	1778	-0-	-1022	1286	1778 2		N	-0-	-0-			-0-
*03	3433 X	2147	-0-	-1286	-0-	2147 2		N	-0-	-0-			-0-

VICTOR				WELL #: 1	RRCID ->	025195	COMPL. DATE	04/01/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

WARD				WELL #: 1	RRCID ->	025201	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	0	1091	-0-	1091	1091	58 1	1033 2	N	-0-	-0-			-0-
11	0	1088	-0-	1088	2179	57 1	1031 2	N	-0-	-0-			-0-
12	0	1044	-0-	1044	3223	62 1	982 2	N	-0-	-0-			-0-
01	0	1138	-0-	1138	4361	62 1	1076 2	N	-0-	-0-			-0-
02	2800 N	974	-0-	-1826	2535	58 1	916 2	N	-0-	-0-			-0-
*03	3100 N	1034	-0-	-2066	469	59 1	975 2	N	-0-	-0-			-0-

WARE				WELL #: A 1	RRCID ->	025202	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-	-0-			-0-
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-	-0-			-0-
12	651 N	607	-0-	-44	-0-	607 2		N	-0-	-0-			-0-
01	651 N	243	-0-	-408	-0-	243 2		N	-0-	-0-			-0-
02	588 N	121	-0-	-467	-0-	121 2		N	-0-	-0-			-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
WAY				WELL #:	1	RRCID ->	025203	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*03	167 X	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-				-0-

WEIDLING				WELL #:	1	RRCID ->	025204	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	520	2	N	-0-			-0-
11	1110 N	898	-0-	-212	-0-	-0-	390	1	508	2	N	-0-			-0-
12	930 N	851	-0-	-79	-0-	-0-	403	1	448	2	N	-0-			-0-
01	930 N	796	-0-	-134	-0-	-0-	403	1	393	2	N	-0-			-0-
02	840 N	647	-0-	-193	-0-	-0-	364	1	283	2	N	-0-			-0-
03	837 N	624	-0-	-213	-0-	-0-	403	1	221	2	N	-0-			-0-

WEIDLING -A-				WELL #:	A 1	RRCID ->	025205	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WHITTENBURG				WELL #:	E 1	RRCID ->	025208	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WILD BILL				WELL #:	2	RRCID ->	025209	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	0	1575	-0-	1575	3244	1575	2			N	-0-				-0-
11	0	1336	-0-	1336	4580	1336	2			N	-0-				-0-
12	0	1186	-0-	1186	5766	1186	2			N	-0-				-0-
01	0	1395	-0-	1395	7161	1395	2			N	-0-				-0-
02	8261 X	1100	-0-	-7161	-0-	1100	2			N	-0-				-0-
*03	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-				-0-

WILLIAMS, J.				WELL #:	1	RRCID ->	025210	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	0	1074	-0-	1074	1074	1074	2			N	-0-				-0-
11	0	981	-0-	981	2055	981	2			N	-0-				-0-
12	0	778	-0-	778	2833	778	2			N	-0-				-0-
01	0	970	-0-	970	3803	970	2			N	-0-				-0-
02	4598 X	795	-0-	-3803	-0-	795	2			N	-0-				-0-
*03	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-				-0-

WIN				WELL #:	1	RRCID ->	025215	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3107	PERF.	2730	-	3107
10	0	1240	-0-	1240	1240	1240	2			N	-0-				-0-
11	0	1422	-0-	1422	2662	1422	2			N	-0-				-0-
12	0	1392	-0-	1392	4054	1392	2			N	-0-				-0-
01	0	1027	-0-	1027	5081	1027	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	697	-0-	-2103	2978	697	2			N	-0-				-0-
*03	3100 N	869	-0-	-2231	747	869	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
WORSLEY																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 1 RRCID -> 025218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WYNN																	
WELL #: 1 RRCID -> 025219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-				-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-				-0-
12	1054	N	774	-0-	-280	-0-	-0-	774	2			N	-0-				-0-
01	992	N	609	-0-	-383	-0-	-0-	609	2			N	-0-				-0-
02	896	N	531	-0-	-365	-0-	-0-	531	2			N	-0-				-0-
*03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-				-0-

YANTES																	
WELL #: 1 RRCID -> 025224 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10	0		150	-0-	150	233	150	2				N	-0-				-0-
11	0		6	-0-	6	239	6	2				N	-0-				-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	239						N	-0-				-0-
01	0		41	-0-	41	280	41	2				N	-0-				-0-
02	463 X		183	-0-	-280	-0-	183	2				N	-0-				-0-
*03	289 X		289	-0-	-0-	-0-	289	2				N	-0-				-0-

ZELL																	
WELL #: 1 RRCID -> 025226 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10	0		1986	-0-	1986	1986	140	1	1846	2	N	-0-					-0-
11	0		1914	-0-	1914	3900	130	1	1784	2	N	-0-					-0-
12	0		1117	-0-	1117	5017	126	1	991	2	N	-0-					-0-
01	0		2571	-0-	2571	7588	161	1	2410	2	N	-0-					-0-
02	9671 X		2083	-0-	-7588	-0-	132	1	1951	2	N	-0-					-0-
*03	2075 X		2075	-0-	-0-	-0-	138	1	1937	2	N	-0-					-0-

ZELL																	
WELL #: 2 RRCID -> 025227 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10	0		1877	-0-	1877	3478	132	1	1745	2	N	-0-					-0-
11	0		1692	-0-	1692	5170	115	1	1577	2	N	-0-					-0-
12	0		997	-0-	997	6167	112	1	885	2	N	-0-					-0-
01	0		1507	-0-	1507	7674	95	1	1412	2	N	-0-					-0-
02	9266 X		1592	-0-	-7674	-0-	101	1	1491	2	N	-0-					-0-
*03	1745 X		1745	-0-	-0-	-0-	116	1	1629	2	N	-0-					-0-

ZELL																	
WELL #: 4 RRCID -> 025229 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ZELLA																	
WELL #: A 1 RRCID -> 025230 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	2				N	-0-				-0-
11	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	2				N	-0-				-0-
12	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	2				N	-0-				-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2				N	-0-				-0-
02	700	N	627	-0-	-73	-0-	627	2				N	-0-				-0-
03	682	N	509	-0-	-173	-0-	509	2				N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
ZELLA				WELL #: A 3	RRCID -> 025232	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	1074	-0-	1074	2071		1074	2		N	-0-				-0-
11	0	1182	-0-	1182	3253		1182	2		N	-0-				-0-
12	0	1085	-0-	1085	4338		1085	2		N	-0-				-0-
01	0	1228	-0-	1228	5566		1228	2		N	-0-				-0-
02	6481 X	915	-0-	-5566	-0-		915	2		N	-0-				-0-
*03	710 X	710	-0-	-0-	-0-		710	2		N	-0-				-0-

ZELLA				WELL #: A 4	RRCID -> 025233	COMPL. DATE 02/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
10	0	987	-0-	987	1903		987	2		N	-0-				-0-
11	0	1018	-0-	1018	2921		1018	2		N	-0-				-0-
12	0	858	-0-	858	3779		858	2		N	-0-				-0-
01	0	899	-0-	899	4678		899	2		N	-0-				-0-
02	5430 X	752	-0-	-4678	-0-		752	2		N	-0-				-0-
*03	651 X	651	-0-	-0-	-0-		651	2		N	-0-				-0-

ZELLA				WELL #: A 5	RRCID -> 025234	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
10	0	656	-0-	656	1377		656	2		N	-0-				-0-
11	0	731	-0-	731	2108		731	2		N	-0-				-0-
12	0	768	-0-	768	2876		768	2		N	-0-				-0-
01	0	828	-0-	828	3704		828	2		N	-0-				-0-
02	4437 X	733	-0-	-3704	-0-		733	2		N	-0-				-0-
*03	676 X	676	-0-	-0-	-0-		676	2		N	-0-				-0-

ZELLA				WELL #: A 6	RRCID -> 025235	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
10	0	577	-0-	577	1266		577	2		N	-0-				-0-
11	0	720	-0-	720	1986		720	2		N	-0-				-0-
12	0	724	-0-	724	2710		724	2		N	-0-				-0-
01	0	712	-0-	712	3422		712	2		N	-0-				-0-
02	4069 X	647	-0-	-3422	-0-		647	2		N	-0-				-0-
*03	551 X	551	-0-	-0-	-0-		551	2		N	-0-				-0-

HARRINGTON				WELL #: 3	RRCID -> 025324	COMPL. DATE 07/29/1940	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	N/A					
10	0	387	-0-	387	387		387	2		N	-0-				-0-
11	0	653	-0-	653	1040		653	2		N	-0-				-0-
12	0	210	-0-	210	1250		210	2		N	-0-				-0-
01	0	457	-0-	457	1707		457	2		N	-0-				-0-
02	1707 N	-0-	-0-	-1707	-0-		-0-	2		N	-0-				-0-
*03	392 N	392	-0-	-0-	-0-		392	2		N	-0-				-0-

HARRINGTON				WELL #: 4	RRCID -> 025325	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
10	2728 N	1737	-0-	-991	-0-		1737	2		N	-0-				-0-
11	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-		2949	2		N	-0-				-0-
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-		997	2		N	-0-				-0-
01	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-		2018	2		N	-0-				-0-
02	2688 N	-0-	-0-	-2688	-0-		-0-	2		N	-0-				-0-
*03	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-		2555	2		N	-0-				-0-

HARRINGTON				WELL #: 6	RRCID -> 025326	COMPL. DATE 02/11/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
10	1984 N	1478	-0-	-506	-0-		1478	2		N	-0-				-0-
11	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-		2020	2		N	-0-				-0-
12	837 N	696	-0-	-141	-0-		696	2		N	-0-				-0-
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-		1644	2		N	-0-				-0-
02	1876 N	-0-	-0-	-1876	-0-		-0-	2		N	-0-				-0-
*03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-		1933	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS A		WELL #:		A 2	RRCID ->	025382	COMPL. DATE	04/13/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
10	0	730	-0-	730	1676	695	2	35	9	N	32	38	1	6
11	0	484	-0-	484	2160	453	2	31	9	N	28	27	1	7
12	0	772	-0-	772	2932	719	2	53	9	N	48	39	1	16
01	0	781	-0-	781	3713	726	2	55	9	N	50	53	1	13
02	4414 X	701	-0-	-3713	-0-	643	2	58	9	N	53	51	1	15
*03	750 X	750	-0-	-0-	-0-	700	2	50	9	N	45	48	1	12

BIVINS A		WELL #:		A 3	RRCID ->	025383	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2357 - 5279		
10	0	549	-0-	549	549	520	2	29	9	N	26	25	1	9
11	0	517	-0-	517	1066	487	2	30	9	N	27	31	1	5
12	0	497	-0-	497	1563	465	2	32	9	N	29	25	1	9
01	0	494	-0-	494	2057	458	2	36	9	N	33	33	1	9
02	2171 N	114	-0-	-2057	-0-	104	2	10	9	N	9	17	1	1
*03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	1

BIVINS A		WELL #:		A 7	RRCID ->	025386	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	2719	PERF.	2308 - 5256		
10	0	2167	-0-	2167	3941	2050	2	117	9	N	106	95	1	32
11	0	1474	-0-	1474	5415	1393	2	81	9	N	74	96	1	10
12	0	2116	-0-	2116	7531	1974	2	142	9	N	129	100	1	39
01	0	2015	-0-	2015	9546	1869	2	146	9	N	133	135	1	37
02	11333 X	1787	-0-	-9546	-0-	1640	2	147	9	N	134	136	1	35
*03	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1388	2	110	9	N	100	103	1	32

BIVINS A		WELL #:		A 8	RRCID ->	025387	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	2872	PERF.	2454 - 4202		
10	0	3608	-0-	3608	7290	3411	2	197	9	N	179	167	1	58
11	0	3366	-0-	3366	10656	3165	2	201	9	N	183	208	1	33
12	0	3426	-0-	3426	14082	3192	2	234	9	N	213	177	1	69
01	0	3344	-0-	3344	17426	3093	2	251	9	N	228	233	1	64
02	20574 X	3148	-0-	-17426	-0-	2887	2	261	9	N	237	237	1	64
*03	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3124	2	233	9	N	212	207	1	69

BIVINS A		WELL #:		B 1	RRCID ->	025388	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2281 - 4432		
10	0	4067	-0-	4067	4995	3854	2	213	9	N	194	153	1	53
11	0	3435	-0-	3435	8430	3230	2	205	9	N	186	212	1	27
12	0	3283	-0-	3283	11713	3067	2	216	9	N	196	174	1	49
01	0	2729	-0-	2729	14442	2531	2	198	9	N	180	181	1	48
02	16929 X	2487	-0-	-14442	-0-	2280	2	207	9	N	188	184	1	52
*03	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2160	2	158	9	N	144	151	1	45

DEAHL, B.		WELL #:		B 2	RRCID ->	025392	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	2802	PERF.	2428 - 5588		
10	0	5255	-0-	5255	5255	4978	2	277	9	N	252	225	1	76
11	0	4399	-0-	4399	9654	4138	2	261	9	N	237	275	1	38
12	0	3997	-0-	3997	13651	3724	2	273	9	N	248	209	1	77
01	0	3472	-0-	3472	17123	3241	2	231	9	N	210	224	1	63
02	20680 X	3557	-0-	-17123	-0-	3251	2	306	9	N	278	266	1	75
*03	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3633	2	273	9	N	248	237	1	86

HODGES		WELL #:		1	RRCID ->	025394	COMPL. DATE	10/15/1952	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	N/A		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	025400	COMPL. DATE	09/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHELTON		WELL #:		A 1X	RRCID ->	025401	COMPL. DATE	02/09/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	7023	-0-	7023	14101	7023	2		N	-0-			24
11	0	6726	-0-	6726	20827	6726	2		N	-0-			24
12	0	6747	-0-	6747	27574	6747	2		N	-0-			24
01	0	6695	-0-	6695	34269	6695	2		N	-0-			24
02	40106 X	5837	-0-	-34269	-0-	5837	2		N	-0-			24
*03	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2		N	-0-			24

SHELTON		WELL #:		2 X	RRCID ->	025402	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2213 -	4932	
10	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2		N	-0-			6
11	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2		N	-0-			6
12	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2		N	-0-			6
01	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2		N	-0-			6
02	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		N	-0-			6
*03	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2		N	-0-			6

SHELTON		WELL #:		A 4	RRCID ->	025404	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	2574	PERF. 2315 -	5133	
10	0	2543	-0-	2543	2543	2543	2		N	-0-			8
11	0	2270	-0-	2270	4813	2270	2		N	-0-			8
12	0	2307	-0-	2307	7120	2307	2		N	-0-			8
01	0	2230	-0-	2230	9350	2230	2		N	-0-			8
02	11345 X	1995	-0-	-9350	-0-	1995	2		N	-0-			8
*03	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		N	-0-			8

SHELTON		WELL #:		A 6	RRCID ->	025406	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2156 -	2840	
10	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2		N	-0-			14
11	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2		N	-0-			14
12	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2		N	-0-			14
01	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2		N	-0-			14
02	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2		N	-0-			14
*03	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2		N	-0-			14

SHELTON		WELL #:		A 7	RRCID ->	025407	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	2844	PERF. 2200 -	2844	
10	0	1205	-0-	1205	1205	1205	2		N	-0-			4
11	0	1040	-0-	1040	2245	1040	2		N	-0-			4
12	0	1135	-0-	1135	3380	1135	2		N	-0-			4
01	0	1053	-0-	1053	4433	1053	2		N	-0-			4
02	5379 X	946	-0-	-4433	-0-	946	2		N	-0-			4
*03	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-			4

SHELTON		WELL #:		A 8	RRCID ->	025408	COMPL. DATE	03/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	40	-0-	40	40	40	2		N	-0-			-0-
11	0	899	-0-	899	939	899	2		N	-0-			-0-
12	0	886	-0-	886	1825	886	2		N	-0-			-0-
01	0	918	-0-	918	2743	918	2		N	-0-			-0-
02	3577 X	834	-0-	-2743	-0-	834	2		N	-0-			-0-
*03	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
SIMMS																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: 1 RRCID -> 025409 COMPL. DATE 06/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS																
WELL #: 1 RRCID -> 025410 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A																
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BIVINS FEE																
WELL #: 2 RRCID -> 025414 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH 2796 PERF. N/A																
10	0	478	-0-	478	996	465	2	13	9	N	12	12	1			1
11	0	509	-0-	509	1505	490	2	19	9	N	17	17	1			1
12	0	515	-0-	515	2020	492	2	23	9	N	21	20	1			2
01	0	497	-0-	497	2517	476	2	21	9	N	19	17	1			4
02	2978 X	461	-0-	-2517	-0-	435	2	26	9	N	24	24	1			4
*03	422 X	422	-0-	-0-	-0-	404	2	18	9	N	16	18	1			2

BIVINS FEE																
WELL #: 3 RRCID -> 025415 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2247 - 5518																
10	0	562	-0-	562	1119	544	2	18	9	N	16	14	1			3
11	0	557	-0-	557	1676	536	2	21	9	N	19	21	1			1
12	0	563	-0-	563	2239	539	2	24	9	N	22	21	1			2
01	0	444	-0-	444	2683	425	2	19	9	N	17	15	1			4
02	3149 X	466	-0-	-2683	-0-	444	2	22	9	N	20	21	1			3
*03	411 X	411	-0-	-0-	-0-	393	2	18	9	N	16	17	1			2

BIVINS FEE																
WELL #: 4 RRCID -> 025416 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2184 - 3203																
10	0	802	-0-	802	1740	777	2	25	9	N	23	21	1			4
11	0	670	-0-	670	2410	646	2	24	9	N	22	25	1			1
12	0	592	-0-	592	3002	562	2	30	9	N	27	26	1			2
01	0	603	-0-	603	3605	577	2	26	9	N	24	20	1			6
02	4285 X	680	-0-	-3605	-0-	651	2	29	9	N	26	30	1			2
*03	559 X	559	-0-	-0-	-0-	536	2	23	9	N	21	22	1			1

BIVINS FEE																
WELL #: A 5 RRCID -> 025417 COMPL. DATE 04/17/1931 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A																
10	0	265	-0-	265	265	251	2	14	9	N	13	12	1			4
11	0	256	-0-	256	521	241	2	15	9	N	14	16	1			2
12	0	256	-0-	256	777	238	2	18	9	N	16	13	1			5
01	0	245	-0-	245	1022	230	2	15	9	N	14	16	1			3
02	1244 X	222	-0-	-1022	-0-	203	2	19	9	N	17	15	1			5
*03	253 X	253	-0-	-0-	-0-	235	2	18	9	N	16	16	1			5

BIVINS FEE																
WELL #: 6 RRCID -> 025418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10	0	720	-0-	720	1339	670	2	50	9	N	45	42	1			11
11	0	590	-0-	590	1929	555	2	35	9	N	32	37	1			6
12	0	609	-0-	609	2538	567	2	42	9	N	38	32	1			12
01	0	610	-0-	610	3148	564	2	46	9	N	42	42	1			12
02	3703 X	555	-0-	-3148	-0-	508	2	47	9	N	43	43	1			12
*03	535 X	535	-0-	-0-	-0-	500	2	35	9	N	32	38	1			6

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS FEE		WELL #:		7	RRCID ->	025419	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BIVINS FEE		WELL #:		9	RRCID ->	025421	COMPL. DATE	05/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ARMSTRONG, L. B. -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	025443	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-		-0-
11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		N	-0-		-0-
12	2077 N	1828	-0-	-249	-0-	1828	2		N	-0-		-0-
01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		N	-0-		-0-
02	1904 N	1618	-0-	-286	-0-	1618	2		N	-0-		-0-
03	1829 N	1818	-0-	-11	-0-	1818	2		N	-0-		-0-

BUSH, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	025447	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	2720 - 3255
10	0	520	-0-	520	-0-	520	2		N	-0-		-0-
11	0	958	-0-	958	-0-	1478	2		N	-0-		-0-
12	0	545	-0-	545	-0-	2023	2		N	-0-		-0-
01	0	751	-0-	751	-0-	2774	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	741	-0-	-2059	-0-	715	2		N	-0-		-0-
*03	1625 N	910	-0-	-715	-0-	910	2		N	-0-		-0-

CARVER, H. W.		WELL #:		4	RRCID ->	025452	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	2858 - 3162
10	118 X	118	-0-	-0-	-0-	114	2	4 9	N	4	2 1	3
11	347 X	347	-0-	-0-	-0-	340	2	7 9	N	6	7 1	2
12	305 X	305	-0-	-0-	-0-	296	2	9 9	N	8	7 1	3
01	0	218	-0-	218	-0-	212	2	6 9	N	5	6 1	2
02	519 X	301	-0-	-218	-0-	295	2	6 9	N	5	6 1	1
*03	284 X	284	-0-	-0-	-0-	277	2	7 9	N	6	5 1	2

CARVER, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	025453	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SMITH, ETHEL		WELL #:		7	RRCID ->	025462	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	0	632	-0-	632	-0-	1870	2		N	-0-		-0-
11	0	975	-0-	975	-0-	2845	2		N	-0-		-0-
12	0	1009	-0-	1009	-0-	3854	2		N	-0-		-0-
01	0	970	-0-	970	-0-	4824	2		N	-0-		-0-
02	6107 X	1283	-0-	-4824	-0-	1283	2		N	-0-		-0-
*03	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
OWEN				WELL #:	1	RRCID ->	025473	COMPL. DATE	02/16/1946	TOTAL DEPTH	3175	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	279 N	274	-0-	-5	-0-	-0-	272	2	2	9	N	2	1	1		1
11	270 N	220	-0-	-50	-0-	-0-	218	2	2	9	N	2	2	1		1
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2	2	9	N	2	2	1		1
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	-0-	261	2	2	9	N	2	2	1		1
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2	3	9	N	3	3	1		1
*03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2	3	9	N	3	3	1		1

SPURLOCK				WELL #:	1	RRCID ->	025474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3220	PERF. N/A				
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	N	1	1	1		-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	N	1	1	1		-0-
01	0	5	-0-	5	-0-	5	4	2	1	9	N	1	1	1		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	1	1	1		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	1	1	1		-0-

WILSON				WELL #:	1	RRCID ->	025484	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-				-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-				-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-				-0-
01	0	285	-0-	285	-0-	285	285	2			N	-0-				-0-
02	285 N	-0-	-0-	-285	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-				-0-

BARNHILL				WELL #:	2	RRCID ->	025490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BARNHILL				WELL #:	3	RRCID ->	025491	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	1107	-0-	1107	2073	1100	2	7	9	N	6	4	1			3
11	0	1259	-0-	1259	3332	1247	2	12	9	N	11	9	1			5
12	0	1203	-0-	1203	4535	1191	2	12	9	N	11	12	1			4
01	0	1683	-0-	1683	6218	1669	2	14	9	N	13	10	1			7
02	7624 X	1406	-0-	-6218	-0-	1391	2	15	9	N	14	15	1			6
*03	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1487	2	15	9	N	14	15	1			5

BARNHILL				WELL #:	35	RRCID ->	025493	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1333 N	1207	-0-	-126	-0-	1199	2	8	9	N	7	5	1			3
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1234	2	12	9	N	11	9	1			5
12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1211	2	13	9	N	12	13	1			4
01	0	1249	-0-	1249	1249	1236	2	13	9	N	12	10	1			6
02	2599 N	1350	-0-	-1249	-0-	1335	2	15	9	N	14	14	1			6
*03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1294	2	13	9	N	12	13	1			5

MCDOWELL				WELL #:	1A	RRCID ->	025576	COMPL. DATE	04/22/1972	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2892 - 3132				
10	0	1940	-0-	1940	3914	1929	2	11	9	N	10	10	1			4
11	0	1765	-0-	1765	5679	1745	2	20	9	N	18	14	1			8
12	0	1643	-0-	1643	7322	1625	2	18	9	N	16	18	1			6
01	0	1649	-0-	1649	8971	1631	2	18	9	N	16	13	1			9
02	10561 X	1590	-0-	-8971	-0-	1573	2	17	9	N	15	17	1			7
*03	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1686	2	20	9	N	18	18	1			7

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
MCDOWELL B		WELL #:		2	RRCID ->	025577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1111	-0-	1111	1111	1104	2	7	9	N	6	6	1			2
11	0	1024	-0-	1024	2135	1012	2	12	9	N	11	8	1			5
12	0	854	-0-	854	2989	845	2	9	9	N	8	10	1			3
01	0	906	-0-	906	3895	896	2	10	9	N	9	7	1			5
02	4713 X	818	-0-	-3895	-0-	809	2	9	9	N	8	9	1			4
*03	962 X	962	-0-	-0-	-0-	952	2	10	9	N	9	9	1			4

BARTLETT		WELL #:		1	RRCID ->	025651	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DONELSON "C"		WELL #:		1	RRCID ->	025655	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	2426	-	3028
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HERRING -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025750	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERRING -A-		WELL #:		3	RRCID ->	025751	COMPL. DATE	02/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		G 2	RRCID ->	031063	COMPL. DATE	08/16/1963	TOTAL DEPTH	3157	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		D 2	RRCID ->	031494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
TAYLOR															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: H 1 R RRCID -> 031495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	208	1	1109	2	N	-0-			-0-
11		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	390	1	1591	2	N	-0-			-0-
12		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	345	1	1630	2	N	-0-			-0-
01		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	262	1	1202	2	N	-0-			-0-
02		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	280	1	1250	2	N	-0-			-0-
03		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	403	1	1630	2	N	-0-			-0-

FOSTER															
WELL #: S 1 R RRCID -> 031515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LASALLE NATL. BANK															
WELL #: E 1 R RRCID -> 031516 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3513 PERF. N/A															
10		2449 N	1454	-0-	-995	-0-	495	1	959	2	N	-0-			-0-
11		2280 N	1943	-0-	-337	-0-	480	1	1463	2	N	-0-			-0-
12		2325 N	2014	-0-	-311	-0-	540	1	1474	2	N	-0-			-0-
01		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	374	1	1255	2	N	-0-			-0-
02		1820 N	1602	-0-	-218	-0-	419	1	1183	2	N	-0-			-0-
03		2015 N	1333	-0-	-682	-0-	270	1	1063	2	N	-0-			-0-

TROUTMAN, G. L.															
WELL #: S 1 R RRCID -> 031517 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2953 - 3096															
10		2976 X	2375	-0-	-601	-0-	837	1	1538	2	N	-0-			-0-
11		2880 X	2872	-0-	-8	-0-	810	1	2062	2	N	-0-			-0-
12		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	837	1	2431	2	N	-0-			-0-
01		2976 X	2855	-0-	-121	-0-	837	1	2018	2	N	-0-			-0-
02		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	756	1	2046	2	N	-0-			-0-
03		2976 X	2420	-0-	-556	-0-	837	1	1583	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.															
WELL #: M 5 R RRCID -> 031943 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COON, R. S.															
WELL #: M 23 R RRCID -> 031944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		1984 N	1403	-0-	-581	-0-	620	1	783	2	N	-0-			-0-
11		1890 N	1681	-0-	-209	-0-	600	1	1081	2	N	-0-			-0-
12		1798 N	1625	-0-	-173	-0-	620	1	1005	2	N	-0-			-0-
01		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	620	1	1112	2	N	-0-			-0-
02		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	560	1	1168	2	N	-0-			-0-
03		1612 N	1327	-0-	-285	-0-	620	1	707	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.															
WELL #: M 30 R RRCID -> 031945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		2635 N	1494	-0-	-1141	-0-	403	1	1091	2	N	-0-			-0-
11		2610 N	2279	-0-	-331	-0-	390	1	1889	2	N	-0-			-0-
12		2573 N	2467	-0-	-106	-0-	385	1	2082	2	N	-0-			-0-
01		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	304	1	1581	2	N	-0-			-0-
02		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	351	1	1802	2	N	-0-			-0-
03		2480 N	1467	-0-	-1013	-0-	208	1	1259	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
MASTERTSON			WELL #: B 93		RRCID ->	033397	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	1912	PERF.	1876 - 5122			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0	1547	-0-	1547	3104	1547	2			N	-0-			-0-
11		0	1248	-0-	1248	4352	1248	2			N	-0-			-0-
12		0	1102	-0-	1102	5454	1102	2			N	-0-			-0-
01		0	1105	-0-	1105	6559	1105	2			N	-0-			-0-
02		7563 X	1004	-0-	-6559	-0-	1004	2			N	-0-			-0-
03		1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.			WELL #: P 1 R		RRCID ->	034296	COMPL. DATE	07/07/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			

10		0	863	-0-	863	2452	863	2			N	-0-			-0-
11		0	1744	-0-	1744	4196	1744	2			N	-0-			-0-
12		0	1660	-0-	1660	5856	1660	2			N	-0-			-0-
01		0	1297	-0-	1297	7153	1297	2			N	-0-			-0-
02		8427 X	1274	-0-	-7153	-0-	1274	2			N	-0-			-0-
03		1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.			WELL #: P 30 R		RRCID ->	034465	COMPL. DATE	11/11/1991	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	2380 - 2554			

10		0	1040	-0-	1040	1040	1040	2			N	-0-			-0-
11		0	1595	-0-	1595	2635	1595	2			N	-0-			-0-
12		0	1470	-0-	1470	4105	1470	2			N	-0-			-0-
01		0	1222	-0-	1222	5327	1222	2			N	-0-			-0-
02		6737 X	1410	-0-	-5327	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
03		1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-			-0-

MCBRIDE			WELL #: 1100A		RRCID ->	034466	COMPL. DATE	07/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			

10		0	747	-0-	747	1537	747	2			N	-0-			-0-
11		0	712	-0-	712	2249	712	2			N	-0-			-0-
12		0	785	-0-	785	3034	785	2			N	-0-			-0-
01		0	728	-0-	728	3762	728	2			N	-0-			-0-
02		4428 X	666	-0-	-3762	-0-	666	2			N	-0-			-0-
03		731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-

STATE			WELL #: 1006B		RRCID ->	034467	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	2021	PERF.	1770 - 4254			

10		0	1812	-0-	1812	3561	151	1	1661	2	N	-0-			-0-
11		0	1735	-0-	1735	5296	129	1	1606	2	N	-0-			-0-
12		0	1508	-0-	1508	6804	118	1	1390	2	N	-0-			-0-
01		0	1606	-0-	1606	8410	124	1	1482	2	N	-0-			-0-
02		9566 X	1156	-0-	-8410	-0-	118	1	1038	2	N	-0-			-0-
03		1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	136	1	1291	2	N	-0-			-0-

SNOW			WELL #: 13		RRCID ->	034468	COMPL. DATE	09/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			

10		1581 N	1356	-0-	-225	-0-	1356	2			N	-0-			-0-
11		1380 N	1311	-0-	-69	-0-	1311	2			N	-0-			-0-
12		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
01		1364 N	430	-0-	-934	-0-	430	2			N	-0-			-0-
02		1232 N	35	-0-	-1197	-0-	35	2			N	-0-			-0-
03		1085 N	450	-0-	-635	-0-	450	2			N	-0-			-0-

SNOW			WELL #: 14		RRCID ->	034469	COMPL. DATE	08/31/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			

10		0	3053	-0-	3053	4978	3053	2			N	-0-			-0-
11		0	914	-0-	914	5892	914	2			N	-0-			-0-
12		0	1837	-0-	1837	7729	1837	2			N	-0-			-0-
01		0	942	-0-	942	8671	942	2			N	-0-			-0-
02		11037 X	2366	-0-	-8671	-0-	2366	2			N	-0-			-0-
03		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SNOW		WELL #:		15	RRCID ->	034470	COMPL. DATE	09/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	1671	-0-	1671	2703	1671	2			N	-0-				-0-
11	0	1339	-0-	1339	4042	1339	2			N	-0-				-0-
12	0	1055	-0-	1055	5097	1055	2			N	-0-				-0-
01	0	83	-0-	83	5180	83	2			N	-0-				-0-
02	5235 X	55	-0-	-5180	-0-	55	2			N	-0-				-0-
03	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		A167	RRCID ->	034863	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2030 -	2548	
10	0	399	-0-	399	795	399	2			N	-0-				-0-
11	0	371	-0-	371	1166	371	2			N	-0-				-0-
12	0	353	-0-	353	1519	353	2			N	-0-				-0-
01	0	346	-0-	346	1865	346	2			N	-0-				-0-
02	2184 X	319	-0-	-1865	-0-	319	2			N	-0-				-0-
03	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-				-0-

MAUDIE		WELL #:		A 1	RRCID ->	034864	COMPL. DATE	10/31/1964	TOTAL DEPTH	3029	PERF.	N/A			
10	0	176	-0-	176	513	176	2			N	-0-				-0-
11	0	166	-0-	166	679	166	2			N	-0-				-0-
12	0	149	-0-	149	828	149	2			N	-0-				-0-
01	0	242	-0-	242	1070	242	2			N	-0-				-0-
02	1267 X	197	-0-	-1070	-0-	197	2			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WILLIAMS -C-		WELL #:		A 3	RRCID ->	034997	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	1488 N	1228	-0-	-260	-0-	304	1	924	2	N	-0-				-0-
11	1320 N	1262	-0-	-58	-0-	298	1	964	2	N	-0-				-0-
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	307	1	616	2	N	-0-				-0-
01	1240 N	317	-0-	-923	-0-	308	1	9	2	N	-0-				-0-
02	1176 N	278	-0-	-898	-0-	278	1			N	-0-				-0-
03	930 N	443	-0-	-487	-0-	288	1	155	2	N	-0-				-0-

KERMICLE		WELL #:		3	RRCID ->	034998	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	0	821	-0-	821	1727	821	2			N	-0-				-0-
11	0	1196	-0-	1196	2923	1196	2			N	-0-				-0-
12	0	1038	-0-	1038	3961	1038	2			N	-0-				-0-
01	0	1173	-0-	1173	5134	1173	2			N	-0-				-0-
02	6188 X	1054	-0-	-5134	-0-	1054	2			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BIVINS D		WELL #:		2	RRCID ->	035000	COMPL. DATE	00/00/1965	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2624 -	2789		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS D		WELL #:		3	RRCID ->	035001	COMPL. DATE	01/23/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS D				WELL #:	5	RRCID ->	035002	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2865 - 2794			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1	1	1	1	2			N	-0-			-0-
02	7 N	6	-0-	-1	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

BIVINS D				WELL #:	6	RRCID ->	035003	COMPL. DATE	06/29/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS D				WELL #:	7	RRCID ->	035004	COMPL. DATE	05/25/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	868 N	550	-0-	-318	-0-	-0-	550	2			N	-0-			17
11	660 N	442	-0-	-218	-0-	-0-	442	2			N	-0-			17
12	589 N	544	-0-	-45	-0-	-0-	544	2			N	-0-			17
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			17
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			17
03	558 N	529	-0-	-29	-0-	-0-	529	2			N	-0-			17

BIVINS D				WELL #:	8	RRCID ->	035005	COMPL. DATE	06/25/1964	TOTAL DEPTH	3032	PERF. N/A			
10	341 N	279	-0-	-62	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
11	330 N	227	-0-	-103	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
12	310 N	254	-0-	-56	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
01	279 N	268	-0-	-11	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-

BIVINS D				WELL #:	4	RRCID ->	035032	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	2843	PERF. 0 - 5501			
10	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-			27
11	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-			27
12	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-			27
01	1860 N	1548	-0-	-312	-0-	-0-	1548	2			N	-0-			27
02	1680 N	1284	-0-	-396	-0-	-0-	1284	2			N	-0-			27
03	1860 N	1521	-0-	-339	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			27

COON, R. S.				WELL #:	M 3 R	RRCID ->	035041	COMPL. DATE	06/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1674 N	1204	-0-	-470	-0-	-0-	403	1	801	2	N	-0-			-0-
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1612	2	N	-0-			-0-
12	1736 N	1690	-0-	-46	-0-	-0-	385	1	1305	2	N	-0-			-0-
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	1119	2	N	-0-			-0-
02	1652 N	1583	-0-	-69	-0-	-0-	351	1	1232	2	N	-0-			-0-
03	1705 N	1072	-0-	-633	-0-	-0-	208	1	864	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.				WELL #:	M 6 R	RRCID ->	035042	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1922 N	1234	-0-	-688	-0-	-0-	620	1	614	2	N	-0-			-0-
11	1800 N	1510	-0-	-290	-0-	-0-	600	1	910	2	N	-0-			-0-
12	1829 N	1651	-0-	-178	-0-	-0-	620	1	1031	2	N	-0-			-0-
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	674	2	N	-0-			-0-
02	1400 N	1147	-0-	-253	-0-	-0-	560	1	587	2	N	-0-			-0-
03	1643 N	748	-0-	-895	-0-	-0-	620	1	128	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
COON, R. S.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: M 12 R RRCID -> 035043 COMPL. DATE 06/18/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
10		1829 N	987	-0-	-842	-0-		371 1	616 2	N	-0-	-0-
11		1650 N	755	-0-	-895	-0-		163 1	592 2	N	-0-	-0-
12		1643 N	1295	-0-	-348	-0-		364 1	931 2	N	-0-	-0-
01		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-		286 1	1026 2	N	-0-	-0-
02		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-		319 1	978 2	N	-0-	-0-
03		1302 N	903	-0-	-399	-0-		260 1	643 2	N	-0-	-0-

COON, R. S.												
WELL #: M 15 R RRCID -> 035044 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		1271 N	665	-0-	-606	-0-		296 1	369 2	N	-0-	-0-
11		1380 N	1006	-0-	-374	-0-		312 1	694 2	N	-0-	-0-
12		1302 N	999	-0-	-303	-0-		351 1	648 2	N	-0-	-0-
01		871 N	871	-0-	-0-	-0-		322 1	549 2	N	-0-	-0-
02		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-		327 1	685 2	N	-0-	-0-
03		992 N	786	-0-	-206	-0-		358 1	428 2	N	-0-	-0-

COON, R. S.												
WELL #: M 18 R RRCID -> 035045 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		1829 N	998	-0-	-831	-0-		310 1	688 2	N	-0-	-0-
11		1740 N	1646	-0-	-94	-0-		295 1	1351 2	N	-0-	-0-
12		1674 N	1154	-0-	-520	-0-		266 1	888 2	N	-0-	-0-
01		992 N	40	-0-	-952	-0-		40 1		N	-0-	-0-
02		1540 N	1433	-0-	-107	-0-		170 1	1263 2	N	-0-	-0-
03		1147 N	731	-0-	-416	-0-		110 1	621 2	N	-0-	-0-

COON, R. S.												
WELL #: M 25 R RRCID -> 035047 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		1922 N	1461	-0-	-461	-0-		403 1	1058 2	N	-0-	-0-
11		1920 N	1587	-0-	-333	-0-		377 1	1210 2	N	-0-	-0-
12		1891 N	1472	-0-	-419	-0-		346 1	1126 2	N	-0-	-0-
01		1457 N	1420	-0-	-37	-0-		304 1	1116 2	N	-0-	-0-
02		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-		351 1	1300 2	N	-0-	-0-
03		1457 N	704	-0-	-753	-0-		143 1	561 2	N	-0-	-0-

STATE												
WELL #: 6002A RRCID -> 035067 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0	403	-0-	403	403		403 1		N	-0-	-0-
02		767 X	364	-0-	-403	-0-		364 1		N	-0-	-0-
03		403 X	403	-0-	-0-	-0-		403 1		N	-0-	-0-

SNEED JT												
WELL #: 1045A RRCID -> 035462 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 2398 - 3168												
10		0	3260	-0-	3260	6582		899 1	2361 2	N	-0-	-0-
11		0	3247	-0-	3247	9829		870 1	2377 2	N	-0-	-0-
12		0	2999	-0-	2999	12828		899 1	2100 2	N	-0-	-0-
01		0	3486	-0-	3486	16314		899 1	2587 2	N	-0-	-0-
02		19406 X	3092	-0-	-16314	-0-		812 1	2280 2	N	-0-	-0-
03		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-		899 1	2488 2	N	-0-	-0-

SNEED												
WELL #: 1009 A RRCID -> 035463 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2400 - 4938												
10		0	1894	-0-	1894	4211		403 1	1491 2	N	-0-	-0-
11		0	1908	-0-	1908	6119		390 1	1518 2	N	-0-	-0-
12		0	2367	-0-	2367	8486		403 1	1964 2	N	-0-	-0-
01		0	2245	-0-	2245	10731		403 1	1842 2	N	-0-	-0-
02		12780 X	2049	-0-	-10731	-0-		364 1	1685 2	N	-0-	-0-
03		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-		403 1	1990 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED -C-				WELL #: 4039 A	RRCID ->	035465	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	3112	PERF.	2168 - 5058
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	1057	-0-	1057	2131	186	1	871 2	N	-0-		-0-
11	0	968	-0-	968	3099	180	1	788 2	N	-0-		-0-
12	0	928	-0-	928	4027	170	1	758 2	N	-0-		-0-
01	0	1089	-0-	1089	5116	185	1	904 2	N	-0-		-0-
02	6010 X	894	-0-	-5116	-0-	158	1	736 2	N	-0-		-0-
03	949 X	949	-0-	-0-	-0-	183	1	766 2	N	-0-		-0-

BIVINS -D-				WELL #: 9	RRCID ->	035621	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2		N	-0-		9
11	240 N	166	-0-	-74	-0-	166	2		N	-0-		9
12	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2		N	-0-		9
01	248 N	120	-0-	-128	-0-	120	2		N	-0-		9
02	168 N	117	-0-	-51	-0-	117	2		N	-0-		9
03	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2		N	-0-		9

BIVINS -D-				WELL #: 10	RRCID ->	035622	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2914 - 4407
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BIVINS D				WELL #: 24	RRCID ->	035935	COMPL. DATE	06/29/1961	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2716 - 2944
10	527 N	470	-0-	-57	-0-	470	2		N	-0-		8
11	510 N	459	-0-	-51	-0-	459	2		N	-0-		8
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-		8
01	465 N	2	-0-	-463	-0-	2	2		N	-0-		8
02	420 N	43	-0-	-377	-0-	43	2		N	-0-		8
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		8

SNEED -D-				WELL #: 4065 B	RRCID ->	036086	COMPL. DATE	05/21/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BYRD, MINNIE				WELL #: 7	RRCID ->	036087	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-		-0-
11	0	410	-0-	410	410	410	2		N	-0-		-0-
12	0	286	-0-	286	696	286	2		N	-0-		-0-
01	0	559	-0-	559	1255	559	2		N	-0-		-0-
02	2059 N	804	-0-	-1255	-0-	804	2		N	-0-		-0-
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-		-0-

SNEED				WELL #: 2028	RRCID ->	036635	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	2749	PERF.	2055 - 3694
10	0	967	-0-	967	1941	186	1	781 2	N	-0-		-0-
11	0	940	-0-	940	2881	180	1	760 2	N	-0-		-0-
12	0	650	-0-	650	3531	186	1	464 2	N	-0-		-0-
01	0	1031	-0-	1031	4562	186	1	845 2	N	-0-		-0-
02	4902 X	340	-0-	-4562	-0-	168	1	172 2	N	-0-		-0-
03	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	186	1	976 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BURNETT		WELL #:		P 1A	RRCID ->	036798	COMPL. DATE	07/12/1965	TOTAL DEPTH	2630	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	348	-0-	348	804	348	2			N	-0-				-0-
11	0	477	-0-	477	1281	477	2			N	-0-				-0-
12	0	473	-0-	473	1754	473	2			N	-0-				-0-
01	0	453	-0-	453	2207	453	2			N	-0-				-0-
02	2599 X	392	-0-	-2207	-0-	392	2			N	-0-				-0-
03	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-				-0-

BIVINS D		WELL #:		11	RRCID ->	037033	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2974	PERF. 2490 -	2974			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BENNETT		WELL #:		A 2	RRCID ->	037693	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL DEPTH	2740	PERF. 2348 -	2740			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOST		WELL #:		D 2	RRCID ->	037694	COMPL. DATE	07/25/1965	TOTAL DEPTH	2903	PERF. 2404 -	2896			
10	0	1758	-0-	1758	3525	1758	2			N	-0-				-0-
11	0	1651	-0-	1651	5176	1651	2			N	-0-				-0-
12	0	1667	-0-	1667	6843	1667	2			N	-0-				-0-
01	0	1660	-0-	1660	8503	1660	2			N	-0-				-0-
02	10000 X	1497	-0-	-8503	-0-	1497	2			N	-0-				-0-
03	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-				-0-

WARRICK		WELL #:		A 6	RRCID ->	037695	COMPL. DATE	07/29/1965	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2331 -	2840			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DEAHL		WELL #:		A 2	RRCID ->	038062	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2038 -	3575			
10	0	2788	-0-	2788	4601	2643	2	145	9	N	132	119	1		39
11	0	2225	-0-	2225	6826	2092	2	133	9	N	121	143	1		17
12	0	2111	-0-	2111	8937	1970	2	141	9	N	128	106	1		39
01	0	2074	-0-	2074	11011	1925	2	149	9	N	135	138	1		36
02	12624 X	1613	-0-	-11011	-0-	1479	2	134	9	N	122	124	1		34
03	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1655	2	121	9	N	110	106	1		38

POLING		WELL #:		1024	RRCID ->	038755	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2387 -	4616			
10	0	156	-0-	156	298	148	2	8	9	N	7	7	1		2
11	0	72	-0-	72	370	68	2	4	9	N	4	5	1		1
12	0	146	-0-	146	516	136	2	10	9	N	9	7	1		3
01	0	147	-0-	147	663	136	2	11	9	N	10	10	1		3
02	778 X	115	-0-	-663	-0-	106	2	9	9	N	8	9	1		2
03	144 X	144	-0-	-0-	-0-	134	2	10	9	N	9	8	1		3

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
KILGORE C															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 2031 RRCID -> 039874 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2930 - 4715															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	396	1	1191	2	N	-0-			-0-
11		869 N	869	-0-	-0-	-0-	196	1	673	2	N	-0-			-0-
12		1147 N	1127	-0-	-20	-0-	343	1	784	2	N	-0-			-0-
01		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	367	1	1213	2	N	-0-			-0-
02		812 N	765	-0-	-47	-0-	160	1	605	2	N	-0-			-0-
03		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	385	1	1143	2	N	-0-			-0-

BENNETT, A.F.															
WELL #: 2006 RRCID -> 040380 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2496 - 2830															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-			-0-

BOST															
WELL #: C 4 RRCID -> 041235 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2352 - 2616															
10		0	1169	-0-	1169	2342	1169	2			N	-0-			-0-
11		0	1073	-0-	1073	3415	1073	2			N	-0-			-0-
12		0	1111	-0-	1111	4526	1111	2			N	-0-			-0-
01		0	1116	-0-	1116	5642	1116	2			N	-0-			-0-
02	6563	X	921	-0-	-5642	-0-	921	2			N	-0-			-0-
03	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-			-0-

POLING															
WELL #: A 2 RRCID -> 041236 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607															
10		371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
11		334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
12		282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
01		274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
02		264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
03		230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-

JOHNSON															
WELL #: A 3 RRCID -> 041296 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540															
10		0	998	-0-	998	1975	998	2			N	-0-			-0-
11		0	948	-0-	948	2923	948	2			N	-0-			-0-
12		0	858	-0-	858	3781	858	2			N	-0-			-0-
01		0	965	-0-	965	4746	965	2			N	-0-			-0-
02	5625	X	879	-0-	-4746	-0-	879	2			N	-0-			-0-
03	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			-0-

DEAHL -B-															
WELL #: 1 X RRCID -> 043237 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2705 - 3000															
10		0	81	-0-	81	81	77	2	4	9	N	4	4	1	2
11		0	81	-0-	81	162	77	2	4	9	N	4	5	1	1
12		0	82	-0-	82	244	76	2	6	9	N	5	4	1	2
01		0	78	-0-	78	322	72	2	6	9	N	5	6	1	1
02	392	N	70	-0-	-322	-0-	63	2	7	9	N	6	5	1	2
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	66	2	4	9	N	4	5	1	1

MASTERSON															
WELL #: 2037 RRCID -> 043405 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1749 - 1807															
10		0	642	-0-	642	642	642	2			N	-0-			-0-
11		0	646	-0-	646	1288	646	2			N	-0-			-0-
12		0	790	-0-	790	2078	790	2			N	-0-			-0-
01		0	729	-0-	729	2807	729	2			N	-0-			-0-
02	3706	X	899	-0-	-2807	-0-	185	1	714	2	N	-0-			-0-
03	913	X	913	-0-	-0-	-0-	196	1	717	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: A168 RRCID -> 043549 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 1885 - 5056												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10	0	3978	-0-	3978	7924	3978	2			N	-0-	-0-
11	0	3761	-0-	3761	11685	3761	2			N	-0-	-0-
12	0	3729	-0-	3729	15414	3729	2			N	-0-	-0-
01	0	3789	-0-	3789	19203	3789	2			N	-0-	-0-
02	22561 X	3358	-0-	-19203	-0-	3358	2			N	-0-	-0-
03	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-	-0-

ALLISON WELL #: A 2 RRCID -> 043626 COMPL. DATE 07/25/1967 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2227 - 2843												
10	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-	-0-
11	360 N	275	-0-	-85	-0-	275	2			N	-0-	-0-
12	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-	-0-
01	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-	-0-
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	242	2			N	-0-	-0-
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-	-0-

MCDOWELL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043770 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 3166 PERF. 2800 - 2983												
10	0	649	-0-	649	649	649	2			N	-0-	-0-
11	0	535	-0-	535	1184	535	2			N	-0-	-0-
12	0	413	-0-	413	1597	413	2			N	-0-	-0-
01	0	737	-0-	737	2334	737	2			N	-0-	-0-
02	2334 N	-0-	-0-	-2334	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-	-0-

BURNETT, M.C. WELL #: R 9 T RRCID -> 043894 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2282 - 2885												
10	0	789	-0-	789	1584	789	2			N	-0-	-0-
11	0	722	-0-	722	2306	722	2			N	-0-	-0-
12	0	730	-0-	730	3036	730	2			N	-0-	-0-
01	0	786	-0-	786	3822	786	2			N	-0-	-0-
02	3822 X	-0-	-0-	-3822	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-	-0-

BURNETT, S. B. WELL #: R 8 G RRCID -> 044011 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2472 - 2885												
10	0	39	-0-	39	39	16	2	23	9	N	21	11 1 13
11	0	1442	-0-	1442	1481	1413	2	29	9	N	26	32 1 7
12	0	223	-0-	223	1704	183	2	40	9	N	36	32 1 11
01	0	-0-	-0-	-0-	1704					N	28	21 1 18
02	2699 X	995	-0-	-1704	-0-	966	2	29	9	N	26	42 1 2
*03	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1376	2	30	9	N	27	21 1 8

LONGANECKER, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 044198 COMPL. DATE 05/04/1968 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2984 - 3115												
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-	-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-	-0-

SCHAFER WELL #: R 4 S RRCID -> 045021 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2446 - 2740												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS A		WELL #:		A 6 X	RRCID ->	045536	COMPL. DATE	01/20/1969	TOTAL DEPTH	2658	PERF.	2314 - 2658		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	3520	-0-	3520	3520	3329	2	191	9	N	174	161	1	55
11	0	3274	-0-	3274	6794	3078	2	196	9	N	178	202	1	31
12	0	3461	-0-	3461	10255	3224	2	237	9	N	215	178	1	68
01	0	3459	-0-	3459	13714	3205	2	254	9	N	231	235	1	64
02	16847 X	3133	-0-	-13714	-0-	2872	2	261	9	N	237	238	1	63
03	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3199	2	241	9	N	219	207	1	75

WARRICK		WELL #:		A 7	RRCID ->	045821	COMPL. DATE	02/03/1969	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2368 - 2629		
*10	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
*11	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
*12	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-
*01	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
*02	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
03	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-

SHELTON		WELL #:		3 X	RRCID ->	046566	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	2927	PERF.	2224 - 5894		
10	0	1918	-0-	1918	1918	1918	2			N	-0-			7
11	0	1668	-0-	1668	3586	1668	2			N	-0-			7
12	0	1765	-0-	1765	5351	1765	2			N	-0-			7
01	0	1714	-0-	1714	7065	1714	2			N	-0-			7
02	8595 X	1530	-0-	-7065	-0-	1530	2			N	-0-			7
03	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-			7

SHELTON		WELL #:		5 X	RRCID ->	046567	COMPL. DATE	05/14/1969	TOTAL DEPTH	2926	PERF.	2136 - 2531		
10	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-			15
11	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-			15
12	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-			15
01	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-			15
02	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-			15
03	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-			15

BIVINS A		WELL #:		A 1X	RRCID ->	048661	COMPL. DATE	03/25/1970	TOTAL DEPTH	2585	PERF.	2181 - 2585		
10	0	589	-0-	589	589	557	2	32	9	N	29	28	1	10
11	0	391	-0-	391	980	366	2	25	9	N	23	27	1	6
12	0	429	-0-	429	1409	399	2	30	9	N	27	21	1	12
01	0	528	-0-	528	1937	489	2	39	9	N	35	37	1	10
02	2236 X	299	-0-	-1937	-0-	275	2	24	9	N	22	26	1	6
03	323 X	323	-0-	-0-	-0-	297	2	26	9	N	24	23	1	7

BIVINS		WELL #:		A 4X	RRCID ->	048662	COMPL. DATE	03/25/1970	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2204 - 2585		
10	0	253	-0-	253	420	239	2	14	9	N	13	11	1	4
11	0	328	-0-	328	748	308	2	20	9	N	18	19	1	3
12	0	358	-0-	358	1106	335	2	23	9	N	21	17	1	7
01	0	405	-0-	405	1511	375	2	30	9	N	27	28	1	6
02	1856 X	345	-0-	-1511	-0-	317	2	28	9	N	25	24	1	7
03	334 X	334	-0-	-0-	-0-	312	2	22	9	N	20	21	1	6

READ		WELL #:		A 8	RRCID ->	049088	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	3173	PERF.	1895 - 5134		
10	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-			-0-
11	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-			-0-
12	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-			-0-
01	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-			-0-
02	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-			-0-
03	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED P				WELL #: A 10	RRCID ->	049089	COMPL. DATE	07/09/1939	TOTAL DEPTH	3285	PERF. 1971 -	4285
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-		-0-
11	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-		-0-
12	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-		-0-
01	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-		-0-
02	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-		-0-
03	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-		-0-

MAUDIE				WELL #: 2	RRCID ->	049542	COMPL. DATE	11/28/1970	TOTAL DEPTH	2920	PERF. 2642 -	2920
10	0	542	-0-	542	1318	542	2		N	-0-		-0-
11	0	355	-0-	355	1673	355	2		N	-0-		-0-
12	0	355	-0-	355	2028	355	2		N	-0-		-0-
01	0	557	-0-	557	2585	557	2		N	-0-		-0-
02	3066 X	481	-0-	-2585	-0-	481	2		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-

MASTERSON				WELL #: B 94	RRCID ->	050740	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2066 -	5341
10	0	738	-0-	738	1477	738	2		N	-0-		-0-
11	0	711	-0-	711	2188	711	2		N	-0-		-0-
12	0	581	-0-	581	2769	581	2		N	-0-		-0-
01	0	612	-0-	612	3381	612	2		N	-0-		-0-
02	4092 X	711	-0-	-3381	-0-	711	2		N	-0-		-0-
03	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-		-0-

MASTERSON				WELL #: B 95	RRCID ->	050741	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 1800 -	4963
10	0	2590	-0-	2590	5101	2590	2		N	-0-		-0-
11	0	2266	-0-	2266	7367	2266	2		N	-0-		-0-
12	0	2424	-0-	2424	9791	2424	2		N	-0-		-0-
01	0	2354	-0-	2354	12145	2354	2		N	-0-		-0-
02	14628 X	2483	-0-	-12145	-0-	2483	2		N	-0-		-0-
03	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2		N	-0-		-0-

MASTERSON				WELL #: B 96	RRCID ->	050742	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	3147	PERF. 2061 -	2593
10	0	291	-0-	291	291	291	2		N	-0-		-0-
11	0	324	-0-	324	615	324	2		N	-0-		-0-
12	0	351	-0-	351	966	351	2		N	-0-		-0-
01	0	902	-0-	902	1868	902	2		N	-0-		-0-
02	2874 X	1006	-0-	-1868	-0-	1006	2		N	-0-		-0-
03	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A170	RRCID ->	051081	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 2163 -	4100
10	0	2185	-0-	2185	4331	2185	2		N	-0-		-0-
11	0	2032	-0-	2032	6363	2032	2		N	-0-		-0-
12	0	2051	-0-	2051	8414	2051	2		N	-0-		-0-
01	0	1972	-0-	1972	10386	1972	2		N	-0-		-0-
02	12127 X	1741	-0-	-10386	-0-	1741	2		N	-0-		-0-
03	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A171	RRCID ->	051082	COMPL. DATE	08/26/1971	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 2353 -	3420
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
THOMPSON B		WELL #:		1	RRCID ->	051972	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2240 - 2670	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LOEBAR, NELLIE		WELL #:		1	RRCID ->	052688	COMPL. DATE	05/02/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2985 - 3173	
10	0	2831	-0-	2831	4801	2831	2			N	-0-	-0-	
11	0	1725	-0-	1725	6526	1725	2			N	-0-	-0-	
12	0	1088	-0-	1088	7614	1088	2			N	-0-	-0-	
01	0	2376	-0-	2376	9990	2376	2			N	-0-	-0-	
02	11798 X	1808	-0-	-9990	-0-	1808	2			N	-0-	-0-	
03	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-	-0-	

FRENCH		WELL #:		2	RRCID ->	052928	COMPL. DATE	06/23/1972	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3500 - 3610	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

FLYNN		WELL #:		2	RRCID ->	052929	COMPL. DATE	06/26/1972	TOTAL DEPTH	3142	PERF.	2722 - 3142	
10	0	1589	-0-	1589	1589	1589	2			N	-0-	-0-	
11	0	1605	-0-	1605	3194	1605	2			N	-0-	-0-	
12	0	1286	-0-	1286	4480	1286	2			N	-0-	-0-	
01	0	1312	-0-	1312	5792	1312	2			N	-0-	-0-	
02	7060 X	1268	-0-	-5792	-0-	1268	2			N	-0-	-0-	
03	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-	-0-	

BYRD		WELL #:		1 A	RRCID ->	053189	COMPL. DATE	08/01/1972	TOTAL DEPTH	2932	PERF.	2740 - 2932	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

BIVINS		WELL #:		A174	RRCID ->	054237	COMPL. DATE	12/29/1972	TOTAL DEPTH	3708	PERF.	3230 - 3496	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

BIVINS		WELL #:		A173	RRCID ->	054238	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	2599 - 5678	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	0	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-	-0-	
12	0	18	-0-	18	25	18	2			N	-0-	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-	-0-	
02	38 X	13	-0-	-25	-0-	13	2			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS				WELL #: A172	RRCID ->	054239	COMPL. DATE	12/29/1972	TOTAL DEPTH	3271	PERF. 2808 - 3078
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	91	-0-	91	223	91	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	146	-0-	146	369	146	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	175	-0-	175	544	175	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	153	-0-	153	697	153	2	N	-0-	-0-	-0-
02	846 X	149	-0-	-697	-0-	149	2	N	-0-	-0-	-0-
03	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-	-0-	-0-

SEAY				WELL #: A 2	RRCID ->	054481	COMPL. DATE	10/04/1972	TOTAL DEPTH	3506	PERF. 2502 - 3411
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

BARNHILL				WELL #: 1032	RRCID ->	054820	COMPL. DATE	03/08/1973	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2902 - 3106
10	0	420	-0-	420	420	418	2	2 9 N	2	1 1	1
11	0	596	-0-	596	1016	590	2	6 9 N	5	4 1	2
12	0	479	-0-	479	1495	472	2	7 9 N	6	6 1	2
01	0	558	-0-	558	2053	551	2	7 9 N	6	4 1	4
02	2528 N	475	-0-	-2053	-0-	471	2	4 9 N	4	4 1	4
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1382	2	14 9 N	13	12 1	5

BIVINS				WELL #: A175	RRCID ->	055863	COMPL. DATE	06/20/1973	TOTAL DEPTH	3426	PERF. 3095 - 3325
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

KILLGORE				WELL #: A 19	RRCID ->	055864	COMPL. DATE	06/05/1973	TOTAL DEPTH	3509	PERF. 3070 - 3384
10	0	271	-0-	271	535	271	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	257	-0-	257	792	257	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	267	-0-	267	1059	267	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	270	-0-	270	1329	270	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1559 X	230	-0-	-1329	-0-	230	2	N	-0-	-0-	-0-
03	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-	-0-	-0-

LESLIE				WELL #: 2	RRCID ->	056397	COMPL. DATE	09/06/1973	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3360 - 3600
10	0	39	-0-	39	349	39	1	N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	349			N	-0-	-0-	-0-
12	0	131	-0-	131	480	131	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	636	-0-	636	1116	636	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1448 X	332	-0-	-1116	-0-	332	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	312	1	1387 2 N	-0-	-0-	-0-

FOURWAY STATION SWD				WELL #: 2	RRCID ->	056507	COMPL. DATE	05/20/1973	TOTAL DEPTH	3698	PERF. 3506 - 3556
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
CRAWFORD		WELL #: D 4		RRCID ->	056966	COMPL. DATE	09/06/1973	TOTAL DEPTH	2408	PERF. 2250 - 2408					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERSON		WELL #: A 37		RRCID ->	057158	COMPL. DATE	09/25/1973	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 2200 - 2563					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERSON		WELL #: B 98		RRCID ->	057159	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 1950 - 5237					
10	0	1338	-0-	1338	2713	1338	2				N	-0-			-0-
11	0	1092	-0-	1092	3805	1092	2				N	-0-			-0-
12	0	1231	-0-	1231	5036	1231	2				N	-0-			-0-
01	0	1219	-0-	1219	6255	1219	2				N	-0-			-0-
02	7240 X	985	-0-	-6255	-0-	985	2				N	-0-			-0-
03	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2				N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #: A 18		RRCID ->	057224	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2666 - 6015					
10	0	3675	-0-	3675	7184	3675	2				N	-0-			-0-
11	0	3390	-0-	3390	10574	3390	2				N	-0-			-0-
12	0	2733	-0-	2733	13307	2733	2				N	-0-			-0-
01	0	15	-0-	15	13322	15	2				N	-0-			-0-
02	16916 X	3594	-0-	-13322	-0-	3594	2				N	-0-			-0-
03	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2				N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #: A 3		RRCID ->	057375	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 2343 - 5614					
10	0	677	-0-	677	1891	677	2				N	-0-			-0-
11	0	626	-0-	626	2517	626	2				N	-0-			-0-
12	0	1327	-0-	1327	3844	1327	2				N	-0-			-0-
01	0	1159	-0-	1159	5003	1159	2				N	-0-			-0-
02	5982 X	979	-0-	-5003	-0-	979	2				N	-0-			-0-
03	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2				N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A176		RRCID ->	057913	COMPL. DATE	12/20/1973	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2881 - 3082					
10	0	551	-0-	551	1098	551	2				N	-0-			-0-
11	0	516	-0-	516	1614	516	2				N	-0-			-0-
12	0	527	-0-	527	2141	527	2				N	-0-			-0-
01	0	514	-0-	514	2655	514	2				N	-0-			-0-
02	3102 X	447	-0-	-2655	-0-	447	2				N	-0-			-0-
03	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2				N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 108		RRCID ->	060798	COMPL. DATE	01/01/1975	TOTAL DEPTH	3314	PERF. 2960 - 3098					
10	0	2958	-0-	2958	2958	2958	2				N	-0-			-0-
11	0	2859	-0-	2859	5817	2859	2				N	-0-			-0-
12	0	3130	-0-	3130	8947	3130	2				N	-0-			-0-
01	0	2610	-0-	2610	11557	2610	2				N	-0-			-0-
02	13861 X	2304	-0-	-11557	-0-	2304	2				N	-0-			-0-
03	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MASTERTSON												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: B101 RRCID -> 061566 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2031 - 2357												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	370	-0-	370	734	370	2	N	-0-		-0-
11		0	354	-0-	354	1088	354	2	N	-0-		-0-
12		0	588	-0-	588	1676	588	2	N	-0-		-0-
01		0	359	-0-	359	2035	359	2	N	-0-		-0-
02		2366 X	331	-0-	-2035	-0-	331	2	N	-0-		-0-
03		367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-		-0-

LUBBERSTEDT												
WELL #: A 2 RRCID -> 062440 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2398 - 3415												
10		0	429	-0-	429	827	429	2	N	-0-		-0-
11		0	398	-0-	398	1225	398	2	N	-0-		-0-
12		0	319	-0-	319	1544	319	2	N	-0-		-0-
01		0	234	-0-	234	1778	234	2	N	-0-		-0-
02		1865 X	87	-0-	-1778	-0-	87	2	N	-0-		-0-
03		486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-		-0-

BIVINS												
WELL #: A177 RRCID -> 062443 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3207 - 3364												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DONELSON, A. J. -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 065254 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2726 - 3062												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JAMESON												
WELL #: 2 RRCID -> 066270 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3230 - 3463												
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-		-0-
11	810	N	670	-0-	-140	-0-	670	2	N	-0-		-0-
12	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	2	N	-0-		-0-
01	744	N	645	-0-	-99	-0-	645	2	N	-0-		-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-		-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-		-0-

SNEED MS												
WELL #: 2031 RRCID -> 067595 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2350 - 3016												
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS												
WELL #: A178 RRCID -> 068110 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2436 - 4852												
10		0	666	-0-	666	666	666	2	N	-0-		-0-
11		0	594	-0-	594	1260	594	2	N	-0-		-0-
12		0	637	-0-	637	1897	637	2	N	-0-		-0-
01		0	580	-0-	580	2477	580	2	N	-0-		-0-
02		3010 X	533	-0-	-2477	-0-	533	2	N	-0-		-0-
03		738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST										//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.// 760218							
BIVINS										WELL #: A179		RRCID -> 068111		COMPL. DATE 08/11/1976		TOTAL DEPTH 2899 PERF. 2387 - 2833	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
BURNETT										WELL #: 112		RRCID -> 070895		COMPL. DATE 01/01/1977		TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2302 - 2706	
10	0		9	-0-	9	9	2			N	-0-			-0-			
11	0		727	-0-	727	736	2			N	-0-			-0-			
12	0		1147	-0-	1147	1883	2	1147	2	N	-0-			-0-			
01	0		887	-0-	887	2770	2	887	2	N	-0-			-0-			
02	3547 X		777	-0-	-2770	-0-	2	777	2	N	-0-			-0-			
03	847 X		847	-0-	-0-	-0-	2	847	2	N	-0-			-0-			
BURNETT G UNIT										WELL #: 113		RRCID -> 070896		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2198 - 2500	
10	987 N		987	-0-	-0-	-0-	2	987	2	N	-0-			-0-			
11	961 N		961	-0-	-0-	-0-	2	961	2	N	-0-			-0-			
12	899 N		756	-0-	-143	-0-	2	756	2	N	-0-			-0-			
01	992 N		895	-0-	-97	-0-	2	895	2	N	-0-			-0-			
02	896 N		838	-0-	-58	-0-	2	838	2	N	-0-			-0-			
03	759 N		759	-0-	-0-	-0-	2	759	2	N	-0-			-0-			
PERKY										WELL #: 10		RRCID -> 071883		COMPL. DATE 06/27/1977		TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2397 - 2558	
10	0		-0-	-0-	-0-	200				N	-0-			-0-			
11	0		-0-	-0-	-0-	200				N	-0-			-0-			
12	0		-0-	-0-	-0-	200				N	-0-			-0-			
01	0		-0-	-0-	-0-	200				N	-0-			-0-			
02	200 X		-0-	-0-	-200	-0-				N	-0-			-0-			
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
REEDER, W. H.										WELL #: 3		RRCID -> 073517		COMPL. DATE 10/01/1977		TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2990 - 3000	
10	658 N		658	-0-	-0-	-0-	2	658	2	N	-0-			-0-			
11	540 N		447	-0-	-93	-0-	2	447	2	N	-0-			-0-			
12	595 N		595	-0-	-0-	-0-	2	595	2	N	-0-			-0-			
01	651 N		633	-0-	-18	-0-	2	633	2	N	-0-			-0-			
02	521 N		521	-0-	-0-	-0-	2	521	2	N	-0-			-0-			
03	687 N		687	-0-	-0-	-0-	2	687	2	N	-0-			-0-			
CATLETT, J. G.										WELL #: 2		RRCID -> 073522		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2870 - 3110	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
PHILLIPS EAGLE										WELL #: 2		RRCID -> 074860		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 2518 PERF. 2334 - 2510	
10	0		66	-0-	66	66	2	66	2	N	-0-			-0-			
11	0		231	-0-	231	297	2	231	2	N	-0-			-0-			
12	0		208	-0-	208	505	2	208	2	N	-0-			-0-			
01	0		235	-0-	235	740	2	235	2	N	-0-			-0-			
02	924 N		184	-0-	-740	-0-	2	184	2	N	-0-			-0-			
03	237 N		237	-0-	-0-	-0-	2	237	2	N	-0-			-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
LEA, H. I.		WELL #:		1R	RRCID ->	077226	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	2328 - 2820	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	465 N	228	-0-	-237	-0-	228	2		N	-0-			-0-
11	450 N	397	-0-	-53	-0-	397	2		N	-0-			-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
02	364 N	302	-0-	-62	-0-	302	2		N	-0-			-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		1A	RRCID ->	079410	COMPL. DATE	10/26/1978	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	2306 - 2750	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13	15	1	3
11	0	173	-0-	173	173	167	2	6	9	N	5	4	4
12	0	314	-0-	314	487	292	2	22	9	N	20	18	6
01	0	457	-0-	457	944	432	2	25	9	N	23	18	11
02	1237 N	293	-0-	-944	-0-	275	2	18	9	N	16	20	7
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	297	2	22	9	N	20	17	10

INEZ		WELL #:		2	RRCID ->	080090	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3524 - 3592	
10	0	1303	-0-	1303	1303	403	1	900	2	N	-0-		-0-
11	0	473	-0-	473	1776	117	1	356	2	N	-0-		-0-
12	0	913	-0-	913	2689	342	1	571	2	N	-0-		-0-
01	0	580	-0-	580	3269	403	1	177	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	364	-0-	-2436	833	364	1			N	-0-		-0-
03	924 N	91	-0-	-833	-0-	91	1			N	-0-		-0-

PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:		3A	RRCID ->	081943	COMPL. DATE	04/18/1979	TOTAL DEPTH	3187	PERF.	2996 - 3178	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRITCHARD -B-		WELL #:		1A	RRCID ->	082725	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2704 - 3026	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON, TERRY		WELL #:		R 11T	RRCID ->	083913	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	2524	PERF.	2900 - 3524	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, J. W.		WELL #:		R 2M	RRCID ->	084118	COMPL. DATE	05/03/1979	TOTAL DEPTH	3529	PERF.	2980 - 3529	
10	0	96	-0-	96	1184	52	1	44	2	N	-0-		-0-
11	0	751	-0-	751	1935	751	2			N	-0-		-0-
12	0	650	-0-	650	2585	245	1	405	2	N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	2585					N	-0-		-0-
02	2585 X	-0-	-0-	-2585	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MOORE, J. W.		WELL #:		R001P	RRCID ->	084543	COMPL. DATE	04/21/1979	TOTAL DEPTH	3614	PERF. 2986 -	3475			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SNEED INJ.		WELL #:		1W	RRCID ->	085195	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3756 -	3950			
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DONELSON, A. J. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	086622	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2562 -	2974			
10	0	337	-0-	337	1135	337	2			N	-0-				-0-
11	0	29	-0-	29	1164	29	2			N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	1164					N	-0-				-0-
01	0	255	-0-	255	1419	255	2			N	-0-				-0-
02	1852 N	433	-0-	-1419	-0-	433	2			N	-0-				-0-
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-				-0-

KINNEY		WELL #:		2	RRCID ->	087245	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	3449	PERF. 2999 -	3184			
10	0	1054	-0-	1054	1731	1054	2			N	-0-				-0-
11	0	971	-0-	971	2702	971	2			N	-0-				-0-
12	0	416	-0-	416	3118	416	2			N	-0-				-0-
01	0	455	-0-	455	3573	455	2			N	-0-				-0-
02	3944 X	371	-0-	-3573	-0-	371	2			N	-0-				-0-
03	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-				-0-

MASTERSON		WELL #:		B104	RRCID ->	088545	COMPL. DATE	06/13/1980	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2929 -	3254			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MASTERSON		WELL #:		B102	RRCID ->	089629	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 1733 -	4335			
10	0	581	-0-	581	1153	581	2			N	-0-				-0-
11	0	568	-0-	568	1721	568	2			N	-0-				-0-
12	0	572	-0-	572	2293	572	2			N	-0-				-0-
01	0	540	-0-	540	2833	540	2			N	-0-				-0-
02	3348 X	515	-0-	-2833	-0-	515	2			N	-0-				-0-
03	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-				-0-

OZARK		WELL #:		2	RRCID ->	091908	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	3241	PERF. 2842 -	3102			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BUSH, RUTH		WELL #:		3	RRCID ->	094435	COMPL. DATE	08/17/1981	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	2632 - 3063
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	868 N	507	-0-	-361	-0-		507 2		N	-0-		-0-
11	840 N	837	-0-	-3	-0-		837 2		N	-0-		-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-		725 2		N	-0-		-0-
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-		708 2		N	-0-		-0-
02	784 N	634	-0-	-150	-0-		634 2		N	-0-		-0-
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-		832 2		N	-0-		-0-

GULEKE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	094813	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	2690 - 2864
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SANFORD -C-		WELL #:		1 A	RRCID ->	095502	COMPL. DATE	01/30/1981	TOTAL DEPTH	2657	PERF.	2332 - 2617
10	0	1247	-0-	1247	2262		1247 2		N	-0-		-0-
11	0	1227	-0-	1227	3489		1227 2		N	-0-		-0-
12	0	1144	-0-	1144	4633		1144 2		N	-0-		-0-
01	0	1268	-0-	1268	5901		1268 2		N	-0-		-0-
02	7016 X	1115	-0-	-5901	-0-		1115 2		N	-0-		-0-
03	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-		1274 2		N	-0-		-0-

MAKEIG, F. S.		WELL #:		2	RRCID ->	096260	COMPL. DATE	09/07/1981	TOTAL DEPTH	3421	PERF.	3031 - 3189
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEEWALD		WELL #:		2	RRCID ->	096276	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2766 - 3070
10	868 N	473	-0-	-395	-0-		473 2		N	-0-		-0-
11	810 N	751	-0-	-59	-0-		751 2		N	-0-		-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-		746 2		N	-0-		-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-		665 2		N	-0-		-0-
02	700 N	607	-0-	-93	-0-		607 2		N	-0-		-0-
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-		758 2		N	-0-		-0-

POLING		WELL #:		A 2 A	RRCID ->	098333	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	N/A
10	0	1134	-0-	1134	2128		1072 2	62 9	N	56	51 1	18
11	0	993	-0-	993	3121		934 2	59 9	N	54	62 1	10
12	0	1055	-0-	1055	4176		987 2	68 9	N	62	55 1	17
01	0	1058	-0-	1058	5234		983 2	75 9	N	68	64 1	21
02	5872 X	638	-0-	-5234	-0-		585 2	53 9	N	48	51 1	18
03	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-		1034 2	78 9	N	71	65 1	24

POLING -26-		WELL #:		2026 R	RRCID ->	098334	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	2608	PERF.	2475 - 2506
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
POLING				WELL #: 5026 R	RRCID -> 098335	COMPL. DATE 11/20/1981	TOTAL DEPTH 2678	PERF. 2420	- 2616				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	592	-0-	592	1035	563 2	29 9	9	N	26	24 1	1	9
11	0	603	-0-	603	1638	567 2	36 9	9	N	33	36 1	1	6
12	0	637	-0-	637	2275	593 2	44 9	9	N	40	33 1	1	13
01	0	627	-0-	627	2902	577 2	50 9	9	N	45	46 1	1	12
02	3467 X	565	-0-	-2902	-0-	518 2	47 9	9	N	43	43 1	1	12
03	390 X	390	-0-	-0-	-0-	366 2	24 9	9	N	22	31 1	1	3

SUMMERS				WELL #: 2	RRCID -> 098336	COMPL. DATE 01/07/1982	TOTAL DEPTH 2957	PERF. 2756	- 2922				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POLING -B-				WELL #: 3	RRCID -> 100831	COMPL. DATE 02/15/1982	TOTAL DEPTH 2908	PERF. 2552	- 2734				
10	362 X	362	-0-	-0-	-0-	351 2	11 9	9	N	10	9 1	1	2
11	411 X	411	-0-	-0-	-0-	396 2	15 9	9	N	14	15 1	1	1
12	332 X	332	-0-	-0-	-0-	318 2	14 9	9	N	13	13 1	1	1
01	0	395	-0-	395	395	378 2	17 9	9	N	15	13 1	1	3
02	699 X	304	-0-	-395	-0-	290 2	14 9	9	N	13	14 1	1	2
03	260 X	260	-0-	-0-	-0-	248 2	12 9	9	N	11	12 1	1	1

DEAHL				WELL #: 2	RRCID -> 103601	COMPL. DATE 12/04/1982	TOTAL DEPTH 2741	PERF. 2281	- 2638				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHELLBURG-251-				WELL #: 2 R	RRCID -> 104337	COMPL. DATE 10/20/1982	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2750	- 3200				
10	2945 X	1422	-0-	-1523	-0-	727 1	695 2	2	N	-0-			-0-
11	2670 X	2154	-0-	-516	-0-	1270 1	884 2	2	N	-0-			-0-
12	2759 X	795	-0-	-1964	-0-	441 1	354 2	2	N	-0-			-0-
01	2759 X	1647	-0-	-1112	-0-	764 1	883 2	2	N	-0-			-0-
02	2016 N	1043	-0-	-973	-0-	678 1	365 2	2	N	-0-			-0-
03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	1250 1	905 2	2	N	-0-			-0-

HONSINGER				WELL #: 1	RRCID -> 106378	COMPL. DATE 06/10/1983	TOTAL DEPTH 3465	PERF. 3144	- 3270				
10	620 N	573	-0-	-47	-0-	573 2			N	-0-			-0-
11	570 N	550	-0-	-20	-0-	550 2			N	-0-			-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2			N	-0-			-0-
01	558 N	429	-0-	-129	-0-	429 2			N	-0-			-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2			N	-0-			-0-
03	620 N	411	-0-	-209	-0-	411 2			N	-0-			-0-

SNEED				WELL #: 1023 B	RRCID -> 108004	COMPL. DATE 02/06/1997	TOTAL DEPTH 2931	PERF. 2336	- 4618				
10	0	2374	-0-	2374	4647	899 1	1475 2	2	N	-0-			-0-
11	0	2240	-0-	2240	6887	870 1	1370 2	2	N	-0-			-0-
12	0	2219	-0-	2219	9106	899 1	1320 2	2	N	-0-			-0-
01	0	2261	-0-	2261	11367	899 1	1362 2	2	N	-0-			-0-
02	13408 X	2041	-0-	-11367	-0-	812 1	1229 2	2	N	-0-			-0-
03	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	899 1	1332 2	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
LUXOR DUNAWAY		WELL #:		4 A	RRCID ->	108230	COMPL. DATE	11/07/1983	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2270 - 2894			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		0	1214	-0-	1214	2578	1164	2	50	9	N	45	36	1	19
11		0	1203	-0-	1203	3781	1137	2	66	9	N	60	55	1	24
12		0	906	-0-	906	4687	852	2	54	9	N	49	64	1	9
01		0	904	-0-	904	5591	827	2	77	9	N	70	63	1	16
02		6423 X	832	-0-	-5591	-0-	759	2	73	9	N	66	51	1	31
03		766 X	766	-0-	-0-	-0-	715	2	51	9	N	46	70	1	7

BOST, J. Q. -A-		WELL #:		2 A	RRCID ->	108245	COMPL. DATE	11/21/1983	TOTAL DEPTH	2888	PERF.	2235 - 2888			
10		0	1758	-0-	1758	3855	1758	2			N	-0-			-0-
11		0	1641	-0-	1641	5496	1641	2			N	-0-			-0-
12		0	1647	-0-	1647	7143	1647	2			N	-0-			-0-
01		0	1569	-0-	1569	8712	1569	2			N	-0-			-0-
02		10427 X	1715	-0-	-8712	-0-	1715	2			N	-0-			-0-
03		1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-			-0-

BRANDON -A-		WELL #:		1 A	RRCID ->	109118	COMPL. DATE	01/09/1984	TOTAL DEPTH	3751	PERF.	3096 - 3300			
10		0	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-			-0-
11		0	4	-0-	4	11	3	2	1	9	N	1	1	1	-0-
12		0	58	-0-	58	69	57	2	1	9	N	1	1	1	-0-
01		0	52	-0-	52	121	51	2	1	9	N	1	1	1	-0-
02		164 N	43	-0-	-121	-0-	42	2	1	9	N	1	1	1	-0-
03		62 N	55	-0-	-7	-0-	54	2	1	9	N	1	1	1	-0-

HERRING		WELL #:		173 R	RRCID ->	109534	COMPL. DATE	01/03/1984	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2724 - 2907			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TANNER		WELL #:		2	RRCID ->	111017	COMPL. DATE	04/07/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3466 - 3552			
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORTON, J. N.		WELL #:		2	RRCID ->	112633	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2888 - 3100			
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRINGTON		WELL #:		8	RRCID ->	113694	COMPL. DATE	04/29/1984	TOTAL DEPTH	3338	PERF.	3092 - 3266			
10		2387 N	1219	-0-	-1168	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
11		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-			-0-
12		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			-0-
01		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-			-0-
02		2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
KILLGORE, C. L. WELL #: 20 A RRCID -> 113700 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2481 - 5647												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10	0	1518	-0-	1518	3065	1518	2	N	-0-			-0-
11	0	1458	-0-	1458	4523	1458	2	N	-0-			-0-
12	0	1455	-0-	1455	5978	1455	2	N	-0-			-0-
01	0	1511	-0-	1511	7489	1511	2	N	-0-			-0-
02	8787 X	1298	-0-	-7489	-0-	1298	2	N	-0-			-0-
03	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 105 B RRCID -> 113702 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1813 - 5088												
10	0	1367	-0-	1367	1367	1367	2	N	-0-			-0-
11	0	1640	-0-	1640	3007	1640	2	N	-0-			-0-
12	0	1692	-0-	1692	4699	1692	2	N	-0-			-0-
01	0	1648	-0-	1648	6347	1648	2	N	-0-			-0-
02	7538 X	1191	-0-	-6347	-0-	1191	2	N	-0-			-0-
03	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2	N	-0-			-0-

EVE WELL #: 2 RRCID -> 115971 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3488 - 3620												
10	0	1269	-0-	1269	1269	403	1	N	-0-			-0-
11	0	1002	-0-	1002	2271	371	1	N	-0-			-0-
12	0	785	-0-	785	3056	403	1	N	-0-			-0-
01	0	1066	-0-	1066	4122	403	1	N	-0-			-0-
02	4687 X	565	-0-	-4122	-0-	364	1	N	-0-			-0-
03	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	390	1	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, L. B. WELL #: 3 RRCID -> 116436 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 2734 - 3090												
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	5543	-0-	5543	5543	5543	2	N	-0-			-0-
12	0	4703	-0-	4703	10246	4703	2	N	-0-			-0-
01	0	4386	-0-	4386	14632	4386	2	N	-0-			-0-
02	18809 X	4177	-0-	-14632	-0-	4177	2	N	-0-			-0-
03	5580 X	4422	-0-	-1158	-0-	4422	2	N	-0-			-0-

HERRING WELL #: 10 A RRCID -> 117796 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2660 - 2896												
10	0	424	-0-	424	424	416	2	N	7	6	1	4
11	0	307	-0-	307	731	300	2	N	6	7	1	3
12	0	203	-0-	203	934	200	2	N	3	4	1	2
01	0	196	-0-	196	1130	192	2	N	4	3	1	3
02	1195 X	65	-0-	-1130	-0-	65	2	N	-0-	1	1	2
03	141 X	141	-0-	-0-	-0-	138	2	N	3	3	1	2

KILLGORE WELL #: 21 A RRCID -> 118893 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2761 - 5936												
10	0	916	-0-	916	1972	916	2	N	-0-			-0-
11	0	1014	-0-	1014	2986	1014	2	N	-0-			-0-
12	0	1041	-0-	1041	4027	1041	2	N	-0-			-0-
01	0	982	-0-	982	5009	982	2	N	-0-			-0-
02	5877 X	868	-0-	-5009	-0-	868	2	N	-0-			-0-
03	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 183 A RRCID -> 118894 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2126 - 5055												
10	0	1685	-0-	1685	1685	1685	2	N	-0-			-0-
11	0	1548	-0-	1548	3233	1548	2	N	-0-			-0-
12	0	1586	-0-	1586	4819	1586	2	N	-0-			-0-
01	0	1609	-0-	1609	6428	1609	2	N	-0-			-0-
02	7832 X	1404	-0-	-6428	-0-	1404	2	N	-0-			-0-
03	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS		WELL #:		182 A	RRCID ->	118895	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3130 - 3400			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERSON		WELL #:		40 A	RRCID ->	119172	COMPL. DATE	10/09/1985	TOTAL DEPTH	3046	PERF.	2415 - 3037			
10	0	146	-0-	146	290	146	2				N	-0-			-0-
11	0	138	-0-	138	428	138	2				N	-0-			-0-
12	0	116	-0-	116	544	116	2				N	-0-			-0-
01	0	101	-0-	101	645	101	2				N	-0-			-0-
02	733 X	88	-0-	-645	-0-	88	2				N	-0-			-0-
03	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2				N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		10 J	RRCID ->	119173	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2045 - 4902			
10	0	593	-0-	593	1192	593	2				N	-0-			-0-
11	0	562	-0-	562	1754	562	2				N	-0-			-0-
12	0	621	-0-	621	2375	621	2				N	-0-			-0-
01	0	585	-0-	585	2960	585	2				N	-0-			-0-
02	3487 X	527	-0-	-2960	-0-	527	2				N	-0-			-0-
03	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	2				N	-0-			-0-

CRUDGINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	122804	COMPL. DATE	10/24/1986	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2219 - 2822			
10	0	1684	-0-	1684	3467	1616	2	68	9	N	62	49	1		26
11	0	1577	-0-	1577	5044	1490	2	87	9	N	79	73	1		32
12	0	1265	-0-	1265	6309	1191	2	74	9	N	67	87	1		12
01	0	1161	-0-	1161	7470	1063	2	98	9	N	89	81	1		20
02	8388 X	918	-0-	-7470	-0-	835	2	83	9	N	75	60	1		35
03	625 X	625	-0-	-0-	-0-	582	2	43	9	N	39	66	1		8

WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	123497	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2698 - 2988			
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2				N	-0-			-0-
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2				N	-0-			-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2				N	-0-			-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2				N	-0-			-0-
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2				N	-0-			-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2				N	-0-			-0-

PHILLIPS, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	124096	COMPL. DATE	02/23/1987	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2740 - 3144			
10	2666 X	1509	-0-	-1157	-0-	1509	2				N	-0-			-0-
11	2580 X	2496	-0-	-84	-0-	2496	2				N	-0-			-0-
12	2666 X	2135	-0-	-531	-0-	2135	2				N	-0-			-0-
01	2666 X	1302	-0-	-1364	-0-	1302	2				N	-0-			-0-
02	2800 N	2915	-0-	115	115	2915	2				N	-0-			-0-
03	2139 N	1847	-0-	-292	-0-	1847	2				N	-0-			-0-

SMITH, ETHEL		WELL #:		2 A	RRCID ->	125677	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2926 - 3270			
10	0	1537	-0-	1537	3202	1528	2	9	9	N	8	7	1		2
11	5062 X	1860	-0-	-3202	-0-	1839	2	21	9	N	19	16	1		5
12	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1802	2	21	9	N	19	20	1		4
01	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1529	2	17	9	N	15	13	1		6
*02	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1249	2	13	9	N	12	16	1		2
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CARDIFF				WELL #:	2	RRCID ->	125678	COMPL. DATE	09/28/1987	TOTAL DEPTH	3152	PERF.	2838 - 3050
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	1123	-0-	1123	1123	1123	2		N	-0-		-0-	
11	0	1143	-0-	1143	2266	1143	2		N	-0-		-0-	
12	0	1157	-0-	1157	3423	1157	2		N	-0-		-0-	
01	0	988	-0-	988	4411	988	2		N	-0-		-0-	
02	2800 N	792	-0-	-2008	2403	792	2		N	-0-		-0-	
03	3100 N	1104	-0-	-1996	407	1104	2		N	-0-		-0-	

GORDON				WELL #:	2	RRCID ->	127214	COMPL. DATE	03/29/1988	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3366 - 3490
10	0	2547	-0-	2547	2547	217	1	2330	2	N	-0-	-0-	
11	0	1533	-0-	1533	4080	210	1	1323	2	N	-0-	-0-	
12	0	1910	-0-	1910	5990	217	1	1693	2	N	-0-	-0-	
01	0	2386	-0-	2386	8376	217	1	2169	2	N	-0-	-0-	
02	10377 X	2001	-0-	-8376	-0-	196	1	1805	2	N	-0-	-0-	
03	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	217	1	1910	2	N	-0-	-0-	

KELLY				WELL #:	4	RRCID ->	128281	COMPL. DATE	06/30/1988	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2574 - 2686
10	0	695	-0-	695	6004	695	2		N	-0-		-0-	
11	0	376	-0-	376	6380	376	2		N	-0-		-0-	
12	0	630	-0-	630	7010	630	2		N	-0-		-0-	
01	0	854	-0-	854	7864	854	2		N	-0-		-0-	
02	8432 X	568	-0-	-7864	-0-	568	2		N	-0-		-0-	
03	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-		-0-	

SNEED -C-				WELL #:	1047	RRCID ->	128680	COMPL. DATE	10/29/1997	TOTAL DEPTH	2531	PERF.	1588 - 3668
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SNEED -C-				WELL #:	1049 A	RRCID ->	128914	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2018 - 4255
10	0	3240	-0-	3240	3240	508	1	2732	2	N	-0-	-0-	
11	0	4104	-0-	4104	7344	600	1	3504	2	N	-0-	-0-	
12	0	3354	-0-	3354	10698	620	1	2734	2	N	-0-	-0-	
01	0	3844	-0-	3844	14542	620	1	3224	2	N	-0-	-0-	
02	17795 X	3253	-0-	-14542	-0-	491	1	2762	2	N	-0-	-0-	
03	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	620	1	1451	2	N	-0-	-0-	

SALLIE				WELL #:	2A	RRCID ->	128915	COMPL. DATE	09/20/1988	TOTAL DEPTH	3538	PERF.	3320 - 3448
10	0	2550	-0-	2550	2550	620	1	1930	2	N	-0-	-0-	
11	0	2453	-0-	2453	5003	600	1	1853	2	N	-0-	-0-	
12	0	2554	-0-	2554	7557	620	1	1934	2	N	-0-	-0-	
01	0	2617	-0-	2617	10174	620	1	1997	2	N	-0-	-0-	
02	2800 N	2180	-0-	-620	9554	560	1	1620	2	N	-0-	-0-	
03	3100 N	1592	-0-	-1508	8046	620	1	972	2	N	-0-	-0-	

LASATER				WELL #:	2	RRCID ->	129036	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2862 - 3021
10	0	555	-0-	555	1088	536	2	19	9	N	17	13	1
11	0	543	-0-	543	1631	519	2	24	9	N	22	17	1
12	0	286	-0-	286	1917	274	2	12	9	N	11	26	1
01	0	46	-0-	46	1963	44	2	2	9	N	2	5	1
02	2544 X	581	-0-	-1963	-0-	560	2	21	9	N	19	13	1
03	736 X	736	-0-	-0-	-0-	702	2	34	9	N	31	21	1

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MORTON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	129053	COMPL. DATE	10/27/1988	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	2676 - 2915
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	763	-0-	763	1847	763	2	N	-0-			-0-
11	0	1271	-0-	1271	3118	1271	2	N	-0-			-0-
12	0	1126	-0-	1126	4244	1126	2	N	-0-			-0-
01	0	1077	-0-	1077	5321	1077	2	N	-0-			-0-
02	6281 X	960	-0-	-5321	-0-	960	2	N	-0-			-0-
03	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		115	RRCID ->	130057	COMPL. DATE	01/01/1989	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	2714 - 2792
10	0	532	-0-	532	1780	532	2	N	-0-			-0-
11	0	930	-0-	930	2710	930	2	N	-0-			-0-
12	0	527	-0-	527	3237	527	2	N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1	3238	1	2	N	-0-			-0-
02	3481 X	243	-0-	-3238	-0-	243	2	N	-0-			-0-
03	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-

BURNETT -D-		WELL #:		1A	RRCID ->	130066	COMPL. DATE	01/09/1989	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2403 - 2966
10	0	-0-	-0-	-0-	427			N	12	16	1	4
11	0	429	-0-	429	856	408	2	N	19	18	1	5
12	0	2515	-0-	2515	3371	2348	2	N	152	85	1	72
01	0	2659	-0-	2659	6030	2519	2	N	127	171	1	28
02	8109 X	2079	-0-	-6030	-0-	1956	2	N	112	88	1	52
03	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	1865	2	N	132	114	1	70

SNEED -D-		WELL #:		1070B	RRCID ->	130814	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4385	PERF.	2510 - 2928
10	0	2928	-0-	2928	6188	583	1	N	2345	2	N	-0-
11	0	3247	-0-	3247	9435	595	1	N	2652	2	N	-0-
12	0	3086	-0-	3086	12521	613	1	N	2473	2	N	-0-
01	0	3361	-0-	3361	15882	620	1	N	2741	2	N	-0-
02	18683 X	2801	-0-	-15882	-0-	560	1	N	2241	2	N	-0-
03	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	620	1	N	2737	2	N	-0-

AMIS, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	131294	COMPL. DATE	05/10/1989	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2690 - 3090
10	0	280	-0-	280	837	280	2	N	-0-			-0-
11	0	456	-0-	456	1293	456	2	N	-0-			-0-
12	0	188	-0-	188	1481	188	2	N	-0-			-0-
01	0	75	-0-	75	1556	75	2	N	-0-			-0-
02	1695 N	139	-0-	-1556	-0-	139	2	N	-0-			-0-
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-			-0-

SNEED F		WELL #:		1049	RRCID ->	132390	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	3234	PERF.	2190 - 5172
10	0	1012	-0-	1012	2461	144	1	N	868	2	N	-0-
11	0	2091	-0-	2091	4552	301	1	N	1790	2	N	-0-
12	0	1800	-0-	1800	6352	344	1	N	1456	2	N	-0-
01	0	2305	-0-	2305	8657	372	1	N	1933	2	N	-0-
02	10741 X	2084	-0-	-8657	-0-	336	1	N	1748	2	N	-0-
03	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	359	1	N	1869	2	N	-0-

GASSER		WELL #:		2	RRCID ->	132679	COMPL. DATE	11/05/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3180 - 3544
10	3844 X	1819	-0-	-2025	-0-	1819	2	N	-0-			-0-
11	3300 X	2338	-0-	-962	-0-	2338	2	N	-0-			-0-
12	3410 X	1658	-0-	-1752	-0-	1658	2	N	-0-			-0-
01	3410 X	1231	-0-	-2179	-0-	1231	2	N	-0-			-0-
02	2520 X	1614	-0-	-906	-0-	1614	2	N	-0-			-0-
03	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SHELLBERG		WELL #:		3	RRCID ->	132680	COMPL. DATE	10/16/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3050 - 3274
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	0	3793	-0-	3793	3793	3793	2	N	-0-			-0-
11	0	3419	-0-	3419	7212	3419	2	N	-0-			-0-
12	0	3311	-0-	3311	10523	3311	2	N	-0-			-0-
01	0	3098	-0-	3098	13621	3098	2	N	-0-			-0-
02	15829 X	2208	-0-	-13621	-0-	2208	2	N	-0-			-0-
03	3782 X	2841	-0-	-941	-0-	2841	2	N	-0-			-0-

SNEED F		WELL #:		1020A	RRCID ->	132842	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2418 - 3190
10	0	1295	-0-	1295	2802	1295	2	N	-0-			-0-
11	0	1357	-0-	1357	4159	1357	2	N	-0-			-0-
12	0	1302	-0-	1302	5461	1302	2	N	-0-			-0-
01	0	1511	-0-	1511	6972	1511	2	N	-0-			-0-
02	8467 X	1495	-0-	-6972	-0-	184	1	N	-0-	1311	2	-0-
03	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	209	1	N	-0-	1415	2	-0-

ZOFNESS		WELL #:		1055A	RRCID ->	132843	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	5347	PERF.	2054 - 3210
10	0	837	-0-	837	1903	335	1	N	-0-	502	2	-0-
11	0	897	-0-	897	2800	390	1	N	-0-	507	2	-0-
12	0	798	-0-	798	3598	403	1	N	-0-	395	2	-0-
01	0	770	-0-	770	4368	329	1	N	-0-	441	2	-0-
02	5209 X	841	-0-	-4368	-0-	325	1	N	-0-	516	2	-0-
03	956 X	956	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-	553	2	-0-

BROWN		WELL #:		1036A	RRCID ->	132844	COMPL. DATE	01/06/1997	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	2358 - 3200
10	0	1955	-0-	1955	3246	238	1	N	-0-	1717	2	-0-
11	0	1943	-0-	1943	5189	244	1	N	-0-	1699	2	-0-
12	0	1643	-0-	1643	6832	207	1	N	-0-	1436	2	-0-
01	0	2479	-0-	2479	9311	298	1	N	-0-	2181	2	-0-
02	11509 X	2198	-0-	-9311	-0-	264	1	N	-0-	1934	2	-0-
03	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	294	1	N	-0-	2217	2	-0-

BROWN		WELL #:		1022A	RRCID ->	133232	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	2495 - 3246
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	175	-0-	175	175	175	1	N	-0-			-0-
12	0	217	-0-	217	392	217	1	N	-0-			-0-
01	0	217	-0-	217	609	217	1	N	-0-			-0-
02	805 N	196	-0-	-609	-0-	196	1	N	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	1	N	-0-			-0-

BYRD, MINNIE		WELL #:		9	RRCID ->	133233	COMPL. DATE	11/28/1989	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2804 - 2994
10	0	449	-0-	449	839	449	2	N	-0-			-0-
11	0	328	-0-	328	1167	328	2	N	-0-			-0-
12	0	318	-0-	318	1485	318	2	N	-0-			-0-
01	0	356	-0-	356	1841	356	2	N	-0-			-0-
02	2264 X	423	-0-	-1841	-0-	423	2	N	-0-			-0-
03	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			-0-

LEMLAINE		WELL #:		5	RRCID ->	133508	COMPL. DATE	12/03/1989	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2928 - 3330
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	170	1	N	-0-	1851	2	-0-
11	1830 N	1632	-0-	-198	-0-	162	1	N	-0-	1470	2	-0-
12	1891 N	1845	-0-	-46	-0-	177	1	N	-0-	1668	2	-0-
01	1891 N	1590	-0-	-301	-0-	170	1	N	-0-	1420	2	-0-
02	1512 N	1265	-0-	-247	-0-	153	1	N	-0-	1112	2	-0-
03	1860 N	1837	-0-	-23	-0-	199	1	N	-0-	1638	2	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
HAM		WELL #:		2	RRCID ->	134289	COMPL. DATE	03/17/1990	TOTAL DEPTH	3414	PERF.	3100 - 3220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2139 N	2116	-0-	-23	-0-	2003 2	113 9	Y	103			170
11		2040 N	1948	-0-	-92	-0-	1927 2	21 9	Y	19	39 1		150
12		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1974 2	4 9	Y	4	116 1		38
01		2108 N	1957	-0-	-151	-0-	1826 2	131 9	Y	119	110 1		47
02		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1679 2	183 9	Y	166			213
03		1984 N	1524	-0-	-460	-0-	1520 2	4 9	Y	4	47 1		170

HELTON		WELL #:		2A	RRCID ->	134523	COMPL. DATE	05/30/1990	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3180 - 3540	
10		589 N	318	-0-	-271	-0-	318 2		N	-0-			-0-
11		690 N	406	-0-	-284	-0-	406 2		N	-0-			-0-
12		558 N	297	-0-	-261	-0-	297 2		N	-0-			-0-
01		310 N	248	-0-	-62	-0-	248 2		N	-0-			-0-
02		392 N	306	-0-	-86	-0-	306 2		N	-0-			-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-

SNEED MS		WELL #:		1022	RRCID ->	134528	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	5063	PERF.	2402 - 3216	
10		0	1087	-0-	1087	1087	1087 2		N	-0-			-0-
11		0	1381	-0-	1381	2468	1381 2		N	-0-			-0-
12		0	1238	-0-	1238	3706	1238 2		N	-0-			-0-
01		0	1346	-0-	1346	5052	1346 2		N	-0-			-0-
02		6449 X	1397	-0-	-5052	-0-	280 1	1117 2	N	-0-			-0-
03		1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	310 1	1148 2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		1079A	RRCID ->	134529	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	5051	PERF.	2454 - 3136	
10		0	461	-0-	461	995	461 2		N	-0-			-0-
11		0	563	-0-	563	1558	563 2		N	-0-			-0-
12		0	471	-0-	471	2029	471 2		N	-0-			-0-
01		0	456	-0-	456	2485	456 2		N	-0-			-0-
02		2636 X	151	-0-	-2485	-0-	151 2		N	-0-			-0-
03		412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			-0-

SNEED F		WELL #:		1033A	RRCID ->	135720	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	3214	PERF.	2225 - 5213	
10		0	2116	-0-	2116	2116	2116 2		N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	2116			N	-0-			-0-
12		0	2657	-0-	2657	4773	2657 2		N	-0-			-0-
01		0	2744	-0-	2744	7517	2744 2		N	-0-			-0-
02		9359 X	1842	-0-	-7517	-0-	240 1	1602 2	N	-0-			-0-
03		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	306 1	2456 2	N	-0-			-0-

BURNETT ESTATE A		WELL #:		1060	RRCID ->	136047	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	3889	PERF.	2182 - 2653	
10		0	3812	-0-	3812	3812	3812 2		N	-0-			-0-
11		0	5813	-0-	5813	9625	5813 2		N	-0-			-0-
12		0	3820	-0-	3820	13445	3820 2		N	-0-			-0-
01		0	5787	-0-	5787	19232	5787 2		N	-0-			-0-
02		24255 X	5023	-0-	-19232	-0-	5023 2		N	-0-			-0-
03		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		1093A	RRCID ->	136576	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	1833 - 2893	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BROWN B												
WELL #: 1034A RRCID -> 137285 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2480 - 4772												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
10		0	1943	-0-	1943	4158	250 1	1693 2		N	-0-	-0-
11		0	2108	-0-	2108	6266	276 1	1832 2		N	-0-	-0-
12		0	1966	-0-	1966	8232	290 1	1676 2		N	-0-	-0-
01		0	2272	-0-	2272	10504	305 1	1967 2		N	-0-	-0-
02		12216 X	1712	-0-	-10504	-0-	227 1	1485 2		N	-0-	-0-
03		2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	287 1	1846 2		N	-0-	-0-

BRANTS												
WELL #: 2 RRCID -> 137297 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3134 - 3266												
10		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2			Y	-0-	-0-
11		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2			Y	-0-	-0-
12		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 2			Y	-0-	-0-
01		2232 N	2124	-0-	-108	-0-	2124 2			Y	-0-	-0-
02		2016 N	1995	-0-	-21	-0-	1995 2			Y	-0-	-0-
03		2232 N	2151	-0-	-81	-0-	2151 2			Y	-0-	-0-

MOORE, J. W.												
WELL #: P 3R RRCID -> 137305 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3100 - 3700												
10		0	1050	-0-	1050	2890	568 1	482 2		N	-0-	-0-
11		0	1108	-0-	1108	3998	1108 2			N	-0-	-0-
12		0	994	-0-	994	4992	375 1	619 2		N	-0-	-0-
01		0	8	-0-	8	5000	8 2			N	-0-	-0-
02		5000 X	-0-	-0-	-5000	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SNEED												
WELL #: 1043A RRCID -> 137717 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2024 - 4915												
10		0	3383	-0-	3383	6568	403 1	2980 2		N	-0-	-0-
11		0	3215	-0-	3215	9783	390 1	2825 2		N	-0-	-0-
12		0	3683	-0-	3683	13466	403 1	3280 2		N	-0-	-0-
01		0	3302	-0-	3302	16768	403 1	2899 2		N	-0-	-0-
02		19720 X	2952	-0-	-16768	-0-	364 1	2588 2		N	-0-	-0-
03		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	403 1	2873 2		N	-0-	-0-

HERRING												
WELL #: M 12 RRCID -> 138741 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2584 - 2774												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WITHERBEE, H. D.												
WELL #: 1-R RRCID -> 139410 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3018 - 3180												
10		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2			Y	-0-	-0-
11		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2			Y	-0-	-0-
12		496 N	279	-0-	-217	-0-	279 2			Y	-0-	-0-
01		434 N	425	-0-	-9	-0-	425 2			Y	-0-	-0-
02		364 N	355	-0-	-9	-0-	355 2			Y	-0-	-0-
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2			Y	-0-	-0-

BARNHILL												
WELL #: 43 RRCID -> 140242 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2790 - 3248												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BARNHILL		WELL #:		4001	RRCID ->	140244	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	2872 - 3226	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	371 2	2 9	N	2	1 1		1
11		659 N	659	-0-	-0-	-0-	652 2	7 9	N	6	4 1		3
12		600 N	600	-0-	-0-	-0-	594 2	6 9	N	5	6 1		2
01		341 N	185	-0-	-156	-0-	184 2	1 9	N	1	2 1		1
02		308 N	48	-0-	-260	-0-	47 2	1 9	N	1	2 1		-0-
03		341 N	289	-0-	-52	-0-	286 2	3 9	N	3	2 1		1

EBLING, RAY		WELL #:		12R	RRCID ->	140816	COMPL. DATE	04/15/1992	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	2572 - 2880	
10		1271 N	770	-0-	-501	-0-	770 2		N	-0-			-0-
11		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		N	-0-			-0-
12		1302 N	851	-0-	-451	-0-	851 2		N	-0-			-0-
01		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-			-0-
02		1260 N	422	-0-	-838	-0-	422 2		N	-0-			-0-
03		837 N	779	-0-	-58	-0-	779 2		N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		1104A	RRCID ->	140817	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	2670 - 3221	
10		0	323	-0-	323	1043	162 1	161 2	N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	1043			N	-0-			-0-
12		0	110	-0-	110	1153	108 1	2 2	N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	1153			N	-0-			-0-
02		1153 X	-0-	-0-	-1153	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

READ L		WELL #:		17	RRCID ->	141177	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	2465 - 2929	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #:		A185	RRCID ->	141198	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	2972	PERF.	2182 - 5415	
10		0	1188	-0-	1188	2342	1188 2		N	-0-			-0-
11		0	1124	-0-	1124	3466	1124 2		N	-0-			-0-
12		0	1099	-0-	1099	4565	1099 2		N	-0-			-0-
01		0	1089	-0-	1089	5654	1089 2		N	-0-			-0-
02		6562 X	908	-0-	-5654	-0-			N	-0-			-0-
03		1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #:		C4	RRCID ->	141215	COMPL. DATE	03/10/1992	TOTAL DEPTH	3442	PERF.	2413 - 3442	
10		0	2188	-0-	2188	4328	2188 2		N	-0-			-0-
11		0	2050	-0-	2050	6378	2050 2		N	-0-			-0-
12		0	1985	-0-	1985	8363	1985 2		N	-0-			-0-
01		0	2072	-0-	2072	10435	2072 2		N	-0-			-0-
02		12309 X	1874	-0-	-10435	-0-	1874 2		N	-0-			-0-
03		2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149 2		N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #:		B3	RRCID ->	141218	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	3367	PERF.	2176 - 5448	
10		0	1593	-0-	1593	3183	1593 2		N	-0-			-0-
11		0	1459	-0-	1459	4642	1459 2		N	-0-			-0-
12		0	1503	-0-	1503	6145	1503 2		N	-0-			-0-
01		0	1670	-0-	1670	7815	1670 2		N	-0-			-0-
02		9256 X	1441	-0-	-7815	-0-	1441 2		N	-0-			-0-
03		1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BRIDGES, MILDRED		WELL #:		1R	RRCID ->	141501	COMPL. DATE	04/13/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2904 - 2934	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
02	280 N	235	-0-	-45	-0-	235	2		N	-0-			-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-

STATE -CR-		WELL #:		404B	RRCID ->	141799	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH	5436	PERF.	3607 - 5436	
10	0	4941	-0-	4941	9902	1767	1	3174	2	N	-0-		-0-
11	0	4335	-0-	4335	14237	1584	1	2751	2	N	-0-		-0-
12	0	3679	-0-	3679	17916	1722	1	1957	2	N	-0-		-0-
01	0	1449	-0-	1449	19365	496	1	953	2	N	-0-		-0-
02	24069 X	4704	-0-	-19365	-0-	1596	1	3108	2	N	-0-		-0-
03	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	1767	1	3361	2	N	-0-		-0-

BIVINS FEE		WELL #:		1X	RRCID ->	142722	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	1851 - 2922	
10	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3447	2	111	9	N	101	90	20
11	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3229	2	124	9	N	113	126	7
12	0	3473	-0-	3473	3473	3322	2	151	9	N	137	132	12
01	0	3374	-0-	3374	6847	3228	2	146	9	N	133	119	26
02	9665 X	2818	-0-	-6847	-0-	2690	2	128	9	N	116	132	10
03	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	2890	2	124	9	N	113	107	16

POLING		WELL #:		1022A	RRCID ->	142749	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2274 - 2739	
10	0	1934	-0-	1934	4158	1934	2		N	-0-			-0-
11	0	1591	-0-	1591	5749	1591	2		N	-0-			-0-
12	0	1387	-0-	1387	7136	1387	2		N	-0-			-0-
01	0	2026	-0-	2026	9162	2026	2		N	-0-			-0-
02	10665 X	1503	-0-	-9162	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
03	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2		N	-0-			-0-

MARGARET ANN		WELL #:		2R	RRCID ->	142779	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	2884 - 3104	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		11-J	RRCID ->	145335	COMPL. DATE	04/08/1993	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2784 - 3335	
10	0	418	-0-	418	836	418	2		N	-0-			-0-
11	0	374	-0-	374	1210	374	2		N	-0-			-0-
12	0	414	-0-	414	1624	414	2		N	-0-			-0-
01	0	413	-0-	413	2037	413	2		N	-0-			-0-
02	2393 X	356	-0-	-2037	-0-	356	2		N	-0-			-0-
03	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #:		11 A	RRCID ->	145339	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	3141	PERF.	2075 - 4505	
10	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2		N	-0-			-0-
11	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2		N	-0-			-0-
12	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2		N	-0-			-0-
01	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		N	-0-			-0-
02	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		N	-0-			-0-
03	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS				WELL #: 187-A	RRCID -> 145519	COMPL. DATE 05/04/1993	TOTAL DEPTH 3078	PERF. 2583	- 3078		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMPSON				WELL #: B 16	RRCID -> 145526	COMPL. DATE 05/08/1993	TOTAL DEPTH 3351	PERF. 2695	- 3351		
*10	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2	N	-0-		-0-
*11	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2	N	-0-		-0-
*12	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2	N	-0-		-0-
*01	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2	N	-0-		-0-
*02	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2	N	-0-		-0-
03	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2	N	-0-		-0-

MASTERSON				WELL #: F 2	RRCID -> 145534	COMPL. DATE 05/24/1993	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 1849	- 3000		
10	0		512	-0-	512	1003	512 2	N	-0-		-0-
11	0		487	-0-	487	1490	487 2	N	-0-		-0-
12	0		499	-0-	499	1989	499 2	N	-0-		-0-
01	0		502	-0-	502	2491	502 2	N	-0-		-0-
02	2848	X	357	-0-	-2491	-0-	357 2	N	-0-		-0-
03	389	X	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: 188-A	RRCID -> 145969	COMPL. DATE 05/10/2004	TOTAL DEPTH 3023	PERF. 2273	- 4873		
10	0		2747	-0-	2747	5222	2747 2	N	-0-		-0-
11	0		2576	-0-	2576	7798	2576 2	N	-0-		-0-
12	0		2610	-0-	2610	10408	2610 2	N	-0-		-0-
01	0		2519	-0-	2519	12927	2519 2	N	-0-		-0-
02	15058	X	2131	-0-	-12927	-0-	2131 2	N	-0-		-0-
03	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2	N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: 184-A	RRCID -> 146035	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 2818	PERF. 2249	- 5495		
10	0		2576	-0-	2576	5130	2576 2	N	-0-		-0-
11	0		2438	-0-	2438	7568	2438 2	N	-0-		-0-
12	0		2490	-0-	2490	10058	2490 2	N	-0-		-0-
01	0		2479	-0-	2479	12537	2479 2	N	-0-		-0-
02	14667	X	2130	-0-	-12537	-0-	2130 2	N	-0-		-0-
03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2	N	-0-		-0-

SNEED P				WELL #: C 2	RRCID -> 146307	COMPL. DATE 07/07/1993	TOTAL DEPTH 3084	PERF. 2382	- 3075		
10	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2	N	-0-		-0-
11	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2	N	-0-		-0-
12	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2	N	-0-		-0-
01	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2	N	-0-		-0-
02	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2	N	-0-		-0-
03	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2	N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #: A189	RRCID -> 146321	COMPL. DATE 08/02/1993	TOTAL DEPTH 3131	PERF. 2624	- 3131		
10	0		958	-0-	958	1912	958 2	N	-0-		-0-
11	0		892	-0-	892	2804	892 2	N	-0-		-0-
12	0		946	-0-	946	3750	946 2	N	-0-		-0-
01	0		934	-0-	934	4684	934 2	N	-0-		-0-
02	5512	X	828	-0-	-4684	-0-	828 2	N	-0-		-0-
03	945	X	945	-0-	-0-	-0-	945 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
THOMPSON		WELL #: A 7		RRCID -> 146322		COMPL. DATE 12/14/1999			TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2447 - 3403			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
*10	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2		N	-0-		-0-
*11	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2		N	-0-		-0-
*12	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2		N	-0-		-0-
*01	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2		N	-0-		-0-
*02	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2		N	-0-		-0-
03	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: B106		RRCID -> 146335		COMPL. DATE 08/15/1993			TOTAL DEPTH 2892 PERF. 1770 - 2823			
10	0	675	-0-	675	1325	675	2		N	-0-		-0-
11	0	613	-0-	613	1938	613	2		N	-0-		-0-
12	0	466	-0-	466	2404	466	2		N	-0-		-0-
01	0	750	-0-	750	3154	750	2		N	-0-		-0-
02	3772 X	618	-0-	-3154	-0-	618	2		N	-0-		-0-
03	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-		-0-

BURNETT Y UNIT		WELL #: 114		RRCID -> 146366		COMPL. DATE 10/12/1956			TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2666 - 3044			
10	0	672	-0-	672	1327	672	2		N	-0-		-0-
11	0	646	-0-	646	1973	646	2		N	-0-		-0-
12	0	550	-0-	550	2523	550	2		N	-0-		-0-
01	0	624	-0-	624	3147	624	2		N	-0-		-0-
02	3661 X	514	-0-	-3147	-0-	514	2		N	-0-		-0-
03	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-		-0-

POWELL, L.B.		WELL #: G 1R		RRCID -> 146776		COMPL. DATE 08/17/1993			TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3120 - 3140			
10	0	885	-0-	885	2773	885	2		N	-0-		-0-
11	0	1666	-0-	1666	4439	1666	2		N	-0-		-0-
12	0	1636	-0-	1636	6075	1636	2		N	-0-		-0-
01	0	1383	-0-	1383	7458	1383	2		N	-0-		-0-
02	9001 X	1543	-0-	-7458	-0-	1543	2		N	-0-		-0-
03	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-		-0-

STATE-WRIGHT		WELL #: 205-A		RRCID -> 146919		COMPL. DATE 12/04/1996			TOTAL DEPTH 4977 PERF. 2169 - 2350			
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	202	1	914	2	N	-0-	-0-
11	960 N	721	-0-	-239	-0-	170	1	551	2	N	-0-	-0-
12	992 N	601	-0-	-391	-0-	111	1	490	2	N	-0-	-0-
01	992 N	728	-0-	-264	-0-	147	1	581	2	N	-0-	-0-
02	672 N	383	-0-	-289	-0-	92	1	291	2	N	-0-	-0-
03	589 N	529	-0-	-60	-0-	172	1	357	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: 191-A		RRCID -> 147121		COMPL. DATE 10/18/2002			TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2241 - 5414			
10	0	592	-0-	592	1159	592	2		N	-0-		-0-
11	0	585	-0-	585	1744	585	2		N	-0-		-0-
12	0	693	-0-	693	2437	693	2		N	-0-		-0-
01	0	999	-0-	999	3436	999	2		N	-0-		-0-
02	4388 X	952	-0-	-3436	-0-	952	2		N	-0-		-0-
03	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: 190-A		RRCID -> 147473		COMPL. DATE 11/15/1993			TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2160 - 2700			
10	0	1145	-0-	1145	2286	1145	2		N	-0-		-0-
11	0	961	-0-	961	3247	961	2		N	-0-		-0-
12	0	1033	-0-	1033	4280	1033	2		N	-0-		-0-
01	0	1012	-0-	1012	5292	1012	2		N	-0-		-0-
02	6182 X	890	-0-	-5292	-0-	890	2		N	-0-		-0-
03	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
STATE -CR-		WELL #:		503-B	RRCID ->	147507	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	5306	PERF.	2824 - 5306	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	4560	-0-	4560	-0-	9226	1767 1	2793 2	N	-0-			-0-
11	0	3643	-0-	3643	-0-	12869	1461 1	2182 2	N	-0-			-0-
12	0	3720	-0-	3720	-0-	16589	1722 1	1998 2	N	-0-			-0-
01	0	3755	-0-	3755	-0-	20344	1539 1	2216 2	N	-0-			-0-
02	23869 X	3525	-0-	-20344	-0-		1596 1	1929 2	N	-0-			-0-
03	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-		1767 1	1877 2	N	-0-			-0-

BIVINS -D-		WELL #:		19	RRCID ->	147509	COMPL. DATE	10/18/1993	TOTAL DEPTH	3333	PERF.	2604 - 3333	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

BIVINS -D-		WELL #:		16	RRCID ->	147513	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2520 - 3140	
10	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2			N	-0-			32
11	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2			N	-0-			32
12	1984 N	1656	-0-	-328	-0-	1656 2			N	-0-			32
01	2046 N	1759	-0-	-287	-0-	1759 2			N	-0-			32
02	1848 N	1439	-0-	-409	-0-	1439 2			N	-0-			32
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2			N	-0-			32

BIVINS -D-		WELL #:		17	RRCID ->	147566	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	2717	PERF.	2443 - 3186	
10	4123 X	4085	-0-	-38	-0-	4085 2			N	-0-			42
11	4230 X	3312	-0-	-918	-0-	3312 2			N	-0-			42
12	4371 X	3957	-0-	-414	-0-	3957 2			N	-0-			42
01	4371 X	4043	-0-	-328	-0-	4043 2			N	-0-			42
02	3780 X	3020	-0-	-760	-0-	3020 2			N	-0-			42
03	4092 X	3910	-0-	-182	-0-	3910 2			N	-0-			42

CARVER, C. S.		WELL #:		5	RRCID ->	147594	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2884 - 3092	
10	0	1708	-0-	1708	-0-	3792	1696 2	12 9	N	11	9 1		6
11	0	2250	-0-	2250	-0-	6042	2224 2	26 9	N	24	20 1		10
12	0	2204	-0-	2204	-0-	8246	2180 2	24 9	N	22	24 1		8
01	0	1896	-0-	1896	-0-	10142	1876 2	20 9	N	18	16 1		10
02	11644 X	1502	-0-	-10142	-0-		1484 2	18 9	N	16	19 1		7
03	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-		1843 2	20 9	N	18	17 1		8

BYERLEY		WELL #:		1	RRCID ->	148097	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2954 - 3250	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BALFOUR		WELL #:		7-R	RRCID ->	148483	COMPL. DATE	02/17/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3060 - 3282	
10	589 N	137	-0-	-452	-0-	137 2			N	-0-			-0-
11	330 N	266	-0-	-64	-0-	266 2			N	-0-			-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2			N	-0-			-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2			N	-0-			-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SANFORD		WELL #:		A 8	RRCID ->	148830	COMPL. DATE	03/09/1994	TOTAL DEPTH	2882	PERF. 2050 -	2882	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
11		144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-
12		154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-
01		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
02		266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			-0-
03		335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		A 42	RRCID ->	148831	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	2728	PERF. 1484 -	4724	
10		0	484	-0-	484	1082	484	2	N	-0-			-0-
11		0	610	-0-	610	1692	610	2	N	-0-			-0-
12		0	662	-0-	662	2354	662	2	N	-0-			-0-
01		0	669	-0-	669	3023	669	2	N	-0-			-0-
02		3584 X	561	-0-	-3023	-0-	561	2	N	-0-			-0-
03		578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B107	RRCID ->	148948	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 1697 -	2758	
10		0	259	-0-	259	259	259	2	N	-0-			-0-
11		0	319	-0-	319	578	319	2	N	-0-			-0-
12		0	342	-0-	342	920	342	2	N	-0-			-0-
01		0	340	-0-	340	1260	340	2	N	-0-			-0-
02		1556 X	296	-0-	-1260	-0-	296	2	N	-0-			-0-
03		340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		4RH	RRCID ->	149223	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	3112	PERF. 2221 -	4204	
10		248 N	185	-0-	-63	-0-	185	2	N	-0-			-0-
11		240 N	208	-0-	-32	-0-	208	2	N	-0-			-0-
12		248 N	177	-0-	-71	-0-	177	2	N	-0-			-0-
01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
02		196 N	168	-0-	-28	-0-	168	2	N	-0-			-0-
03		186 N	72	-0-	-114	-0-	72	2	N	-0-			-0-

BENNETT, A. F.		WELL #:		1-R	RRCID ->	149400	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2300 -	3100	
10		0	5125	-0-	5125	9639	5125	2	N	-0-			-0-
11		0	4638	-0-	4638	14277	4638	2	N	-0-			-0-
12		0	3186	-0-	3186	17463	3186	2	N	-0-			-0-
01		0	1814	-0-	1814	19277	1814	2	N	-0-			-0-
02		19649 X	372	-0-	-19277	-0-	372	2	N	-0-			-0-
03		303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			-0-

FEE		WELL #:		A 8	RRCID ->	149406	COMPL. DATE	05/02/1994	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 1925 -	2860	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON		WELL #:		M 6	RRCID ->	149409	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	2976	PERF. 1698 -	4865	
10		0	2795	-0-	2795	5513	2795	2	N	-0-			-0-
11		0	2625	-0-	2625	8138	2625	2	N	-0-			-0-
12		0	2675	-0-	2675	10813	2675	2	N	-0-			-0-
01		0	2615	-0-	2615	13428	2615	2	N	-0-			-0-
02		15718 X	2290	-0-	-13428	-0-	2290	2	N	-0-			-0-
03		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
FEE WELL #: A 7 RRCID -> 149706 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2080 - 2984																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0	1154	-0-	1154	2318	1154	2			N	-0-					-0-
11		0	1079	-0-	1079	3397	1079	2			N	-0-					-0-
12		0	970	-0-	970	4367	970	2			N	-0-					-0-
01		0	1009	-0-	1009	5376	1009	2			N	-0-					-0-
02		6193 X	817	-0-	-5376	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03		979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-

MASTERTSON -B- WELL #: 108 RRCID -> 149713 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 1695 - 3784																	
10		1860 N	1670	-0-	-190	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
11		1710 N	1486	-0-	-224	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
12		1705 N	1601	-0-	-104	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
01		1674 N	1326	-0-	-348	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
02		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: B 4 RRCID -> 150014 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2087 - 5281																	
10		0	2626	-0-	2626	2626	2626	2			N	-0-					-0-
11		0	2539	-0-	2539	5165	2539	2			N	-0-					-0-
12		0	2422	-0-	2422	7587	2422	2			N	-0-					-0-
01		0	2495	-0-	2495	10082	2495	2			N	-0-					-0-
02		12140 X	2058	-0-	-10082	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
03		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-

JONES, C. R. -G- WELL #: 1AR RRCID -> 150081 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2950 - 3250																	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	181	-0-	181	181	181	2			N	-0-					-0-
01		0	101	-0-	101	282	101	2			N	-0-					-0-
02		284 N	2	-0-	-282	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

SANFORD WELL #: A 11 RRCID -> 150082 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2174 - 4224																	
10		852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
11		806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
12		781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
01		801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02		730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03		808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A193 RRCID -> 150196 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2123 - 4414																	
10		0	1119	-0-	1119	2242	1119	2			N	-0-					-0-
11		0	1033	-0-	1033	3275	1033	2			N	-0-					-0-
12		0	1038	-0-	1038	4313	1038	2			N	-0-					-0-
01		0	1026	-0-	1026	5339	1026	2			N	-0-					-0-
02		6224 X	885	-0-	-5339	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03		1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-

MCDOWELL B WELL #: 18 RRCID -> 150283 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 2918 - 5154																	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			2
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	7	1			4
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	10	1			3
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	6	1			5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	9	1			4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	9	1			3

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS		WELL #:		A195	RRCID ->	150434	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2366 - 5500		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	853	-0-	853	1670	853	2			N	-0-			-0-
11	0	782	-0-	782	2452	782	2			N	-0-			-0-
12	0	717	-0-	717	3169	717	2			N	-0-			-0-
01	0	774	-0-	774	3943	774	2			N	-0-			-0-
02	4616 X	673	-0-	-3943	-0-	673	2			N	-0-			-0-
03	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		A 22	RRCID ->	150493	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	3421	PERF.	2600 - 3421		
10	0	289	-0-	289	603	289	2			N	-0-			-0-
11	0	302	-0-	302	905	302	2			N	-0-			-0-
12	0	332	-0-	332	1237	332	2			N	-0-			-0-
01	0	323	-0-	323	1560	323	2			N	-0-			-0-
02	1833 X	273	-0-	-1560	-0-	273	2			N	-0-			-0-
03	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A192	RRCID ->	150494	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	3387	PERF.	2338 - 5604		
10	0	1442	-0-	1442	2874	1442	2			N	-0-			-0-
11	0	1367	-0-	1367	4241	1367	2			N	-0-			-0-
12	0	1377	-0-	1377	5618	1377	2			N	-0-			-0-
01	0	1352	-0-	1352	6970	1352	2			N	-0-			-0-
02	8153 X	1183	-0-	-6970	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
03	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-			-0-

HOHMANN, R. N.		WELL #:		2	RRCID ->	150537	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2868 - 3192		
10	1116 N	811	-0-	-305	-0-	811	2			N	-0-			-0-
11	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-			-0-
12	1767 N	573	-0-	-1194	-0-	573	2			N	-0-			-0-
01	806 N	607	-0-	-199	-0-	607	2			N	-0-			-0-
02	1596 N	167	-0-	-1429	-0-	167	2			N	-0-			-0-
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			-0-

STATE -CR-		WELL #:		701B	RRCID ->	150682	COMPL. DATE	08/15/1994	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	2160 - 5750		
10	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	775	1	957	3	N	-0-			-0-
11	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	750	1	1634	3	N	-0-			-0-
12	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	775	1	1053	3	N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A194	RRCID ->	150769	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2263 - 5439		
10	0	1474	-0-	1474	2920	1474	2			N	-0-			-0-
11	0	1417	-0-	1417	4337	1417	2			N	-0-			-0-
12	0	1388	-0-	1388	5725	1388	2			N	-0-			-0-
01	0	1428	-0-	1428	7153	1428	2			N	-0-			-0-
02	8366 X	1213	-0-	-7153	-0-	1213	2			N	-0-			-0-
03	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B110	RRCID ->	150929	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	2951	PERF.	1786 - 4412		
10	0	3080	-0-	3080	6085	3080	2			N	-0-			-0-
11	0	2870	-0-	2870	8955	2870	2			N	-0-			-0-
12	0	2860	-0-	2860	11815	2860	2			N	-0-			-0-
01	0	2815	-0-	2815	14630	2815	2			N	-0-			-0-
02	17190 X	2560	-0-	-14630	-0-	2560	2			N	-0-			-0-
03	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2119A RRCID -> 151349 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 2272 - 2920												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
10		0	4431	-0-	4431	4431	4431	2		N	-0-	-0-
11		0	3872	-0-	3872	8303	3872	2		N	-0-	-0-
12		0	2402	-0-	2402	10705	2402	2		N	-0-	-0-
01		0	3773	-0-	3773	14478	3773	2		N	-0-	-0-
02		16823 X	2345	-0-	-14478	-0-	2345	2		N	-0-	-0-
03		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2		N	-0-	-0-

LUCAS -A-												
WELL #: 8 RRCID -> 151671 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2916 - 3354												
10		0	135	-0-	135	339	132	2	3	9	N	1
11		0	194	-0-	194	533	188	2	6	9	N	2
12		0	197	-0-	197	730	194	2	3	9	N	2
01		0	267	-0-	267	997	261	2	6	9	N	2
02		1188 X	191	-0-	-997	-0-	185	2	6	9	N	2
03		160 X	160	-0-	-0-	-0-	156	2	4	9	N	2

LINDSAY, J. B.												
WELL #: 2 RRCID -> 152180 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2726 - 2912												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: B 7 RRCID -> 152742 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1925 - 2913												
10		0	517	-0-	517	1067	517	2		N	-0-	-0-
11		0	489	-0-	489	1556	489	2		N	-0-	-0-
12		0	505	-0-	505	2061	505	2		N	-0-	-0-
01		0	502	-0-	502	2563	502	2		N	-0-	-0-
02		3013 X	450	-0-	-2563	-0-	450	2		N	-0-	-0-
03		445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-	-0-

SNEED, J. T. "T"												
WELL #: 1R RRCID -> 152920 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2528 - 2714												
10		0	855	-0-	855	855	147	1	708	2	N	-0-
11		0	1588	-0-	1588	2443	210	1	1378	2	N	-0-
12		0	1287	-0-	1287	3730	217	1	1070	2	N	-0-
01		0	1224	-0-	1224	4954	168	1	1056	2	N	-0-
02		2800 N	1229	-0-	-1571	3383	196	1	1033	2	N	-0-
03		3100 N	1431	-0-	-1669	1714	217	1	1214	2	N	-0-

BENNETT B												
WELL #: 1022A RRCID -> 153015 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 2758 - 6175												
10		0	2364	-0-	2364	2364	403	1	1961	2	N	-0-
11		0	2290	-0-	2290	4654	390	1	1900	2	N	-0-
12		0	2469	-0-	2469	7123	403	1	2066	2	N	-0-
01		0	2572	-0-	2572	9695	403	1	2169	2	N	-0-
02		12091 X	2396	-0-	-9695	-0-	364	1	2032	2	N	-0-
03		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	403	1	2084	2	N	-0-

CARVER, C. S. -A-												
WELL #: 6 RRCID -> 154010 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2993 - 3208												
10		0	1512	-0-	1512	3125	1502	2	10	9	N	5
11		0	1687	-0-	1687	4812	1668	2	19	9	N	7
12		0	1612	-0-	1612	6424	1594	2	18	9	N	6
01		0	2176	-0-	2176	8600	2154	2	22	9	N	10
02		11343 X	2743	-0-	-8600	-0-	2713	2	30	9	N	14
03		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2261	2	22	9	N	7

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
THOMPSON												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A 8 RRCID -> 154095 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2104 - 5315												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
*10		2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2		N	-0-	-0-
*11		2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		N	-0-	-0-
*12		2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2		N	-0-	-0-
*01		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2		N	-0-	-0-
*02		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-	-0-
03		2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		N	-0-	-0-

CRAWFORD												
WELL #: A 4 RRCID -> 154124 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 5631												
10		0	1513	-0-	1513	3032	1513	2		N	-0-	-0-
11		0	1321	-0-	1321	4353	1321	2		N	-0-	-0-
12		0	1371	-0-	1371	5724	1371	2		N	-0-	-0-
01		0	1257	-0-	1257	6981	1257	2		N	-0-	-0-
02		8263 X	1282	-0-	-6981	-0-	1282	2		N	-0-	-0-
03		1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-	-0-

WARRICK												
WELL #: A 8 RRCID -> 154254 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2283 - 3501												
*10		723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-	-0-
*11		641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-	-0-
*12		658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-	-0-
*01		677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-	-0-
*02		679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-	-0-
03		561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-	-0-

BAKER												
WELL #: A 2 RRCID -> 154554 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2444 - 5595												
10		0	3261	-0-	3261	3261	3261	2		N	-0-	-0-
11		0	3090	-0-	3090	6351	3090	2		N	-0-	-0-
12		0	3102	-0-	3102	9453	3102	2		N	-0-	-0-
01		0	3123	-0-	3123	12576	3123	2		N	-0-	-0-
02		15392 X	2816	-0-	-12576	-0-	2816	2		N	-0-	-0-
03		3255 X	3198	-0-	-57	-0-	3198	2		N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: A197 RRCID -> 154608 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2236 - 5397												
10		0	853	-0-	853	853	853	2		N	-0-	-0-
11		0	807	-0-	807	1660	807	2		N	-0-	-0-
12		0	818	-0-	818	2478	818	2		N	-0-	-0-
01		0	844	-0-	844	3322	844	2		N	-0-	-0-
02		4057 X	735	-0-	-3322	-0-	735	2		N	-0-	-0-
03		805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: A198 RRCID -> 154640 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2329 - 5270												
10		713 N	693	-0-	-20	-0-	693	2		N	-0-	-0-
11		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-	-0-
12		744 N	665	-0-	-79	-0-	665	2		N	-0-	-0-
01		682 N	637	-0-	-45	-0-	637	2		N	-0-	-0-
02		644 N	505	-0-	-139	-0-	505	2		N	-0-	-0-
03		651 N	552	-0-	-99	-0-	552	2		N	-0-	-0-

NEILD												
WELL #: 118A RRCID -> 155472 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 2766 - 3436												
10		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	324	1	1547	2	N	-0-
11		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	390	1	1694	2	N	-0-
12		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	351	1	1464	2	N	-0-
01		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	205	1	1712	2	N	-0-
02		1400 N	929	-0-	-471	-0-	158	1	771	2	N	-0-
03		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	397	1	1897	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
COUGHLIN												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A 3 RRCID -> 155521 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2212 - 5467												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	EOM BALANCE
10		0	1107	-0-	1107	2212	1107	2		N	-0-	-0-
11		0	1037	-0-	1037	3249	1037	2		N	-0-	-0-
12		0	1065	-0-	1065	4314	1065	2		N	-0-	-0-
01		0	973	-0-	973	5287	973	2		N	-0-	-0-
02		6182 X	895	-0-	-5287	-0-	895	2		N	-0-	-0-
03		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: A196 RRCID -> 155524 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2200 - 3191												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

READ												
WELL #: A 9 RRCID -> 155645 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1845 - 4559												
10		1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-	-0-
11		1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-	-0-
12		1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-	-0-
01		1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-	-0-
02		876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-	-0-
03		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: A199 RRCID -> 155657 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2276 - 5373												
10		0	666	-0-	666	1328	666	2		N	-0-	-0-
11		0	635	-0-	635	1963	635	2		N	-0-	-0-
12		0	630	-0-	630	2593	630	2		N	-0-	-0-
01		0	636	-0-	636	3229	636	2		N	-0-	-0-
02		3820 X	591	-0-	-3229	-0-	591	2		N	-0-	-0-
03		656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: A200 RRCID -> 155727 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 3070 PERF. N/A												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BURNETT, M.C.												
WELL #: R 1E RRCID -> 155759 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2147 - 2645												
10		0	1036	-0-	1036	2052	1036	2		N	-0-	-0-
11		0	949	-0-	949	3001	949	2		N	-0-	-0-
12		0	996	-0-	996	3997	996	2		N	-0-	-0-
01		0	975	-0-	975	4972	975	2		N	-0-	-0-
02		4972 X	-0-	-0-	-4972	-0-				N	-0-	-0-
03		935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: 9RH RRCID -> 155926 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 2613 PERF. 2200 - 3848												
10		1302 N	925	-0-	-377	-0-	925	2		N	-0-	-0-
11		1260 N	1221	-0-	-39	-0-	1221	2		N	-0-	-0-
12		1302 N	186	-0-	-1116	-0-	186	2		N	-0-	-0-
01		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-	-0-
02		1148 N	1092	-0-	-56	-0-	1092	2		N	-0-	-0-
03		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT				WELL #:	18R	RRCID ->	155928	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	2959	PERF.	2303 - 2959
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	1829	-0-	1829	3166	1829	2	N	-0-				-0-
11	0	1694	-0-	1694	4860	1694	2	N	-0-				-0-
12	0	1407	-0-	1407	6267	1407	2	N	-0-				-0-
01	0	1746	-0-	1746	8013	1746	2	N	-0-				-0-
02	9430 X	1417	-0-	-8013	-0-	1417	2	N	-0-				-0-
03	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	-0-				-0-

BURNETT				WELL #:	8R	RRCID ->	155929	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	267	PERF.	2320 - 2677
10	0	2963	-0-	2963	5812	2963	2	N	-0-				-0-
11	0	2254	-0-	2254	8066	2254	2	N	-0-				-0-
12	0	2778	-0-	2778	10844	2778	2	N	-0-				-0-
01	0	2745	-0-	2745	13589	2745	2	N	-0-				-0-
02	16082 X	2493	-0-	-13589	-0-	2493	2	N	-0-				-0-
03	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2	N	-0-				-0-

BURNETT				WELL #:	42R	RRCID ->	155932	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2448 - 2822
10	0	2760	-0-	2760	5657	2760	2	N	-0-				-0-
11	0	1869	-0-	1869	7526	1869	2	N	-0-				-0-
12	0	2157	-0-	2157	9683	2157	2	N	-0-				-0-
01	0	3144	-0-	3144	12827	3144	2	N	-0-				-0-
02	15471 X	2644	-0-	-12827	-0-	2644	2	N	-0-				-0-
03	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2	N	-0-				-0-

HERRING				WELL #:	E 1	RRCID ->	155974	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	2832 - 3244
10	0	557	-0-	557	1187	547	2	10 9 N	9	7 1			4
11	0	606	-0-	606	1793	595	2	11 9 N	10	11 1			3
12	0	546	-0-	546	2339	531	2	15 9 N	14	11 1			6
01	0	611	-0-	611	2950	598	2	13 9 N	12	14 1			4
02	3305 X	355	-0-	-2950	-0-	348	2	7 9 N	6	9 1			1
03	629 X	629	-0-	-0-	-0-	615	2	14 9 N	13	9 1			5

MILLS, J.C.				WELL #:	1R	RRCID ->	156586	COMPL. DATE	09/29/1995	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	2770 - 3230
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	65	1	707 2 N	-0-				-0-
11	720 N	626	-0-	-94	-0-	62	1	564 2 N	-0-				-0-
12	744 N	724	-0-	-20	-0-	69	1	655 2 N	-0-				-0-
01	744 N	556	-0-	-188	-0-	59	1	497 2 N	-0-				-0-
02	588 N	497	-0-	-91	-0-	60	1	437 2 N	-0-				-0-
03	713 N	622	-0-	-91	-0-	67	1	555 2 N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #:	A201	RRCID ->	156752	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2188 - 5387
10	0	2686	-0-	2686	5474	2686	2	N	-0-				-0-
11	0	2547	-0-	2547	8021	2547	2	N	-0-				-0-
12	0	2635	-0-	2635	10656	2635	2	N	-0-				-0-
01	0	2660	-0-	2660	13316	2660	2	N	-0-				-0-
02	15627 X	2311	-0-	-13316	-0-	2311	2	N	-0-				-0-
03	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2	N	-0-				-0-

KILGORE 2				WELL #:	R 4G	RRCID ->	156754	COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	2916 - 3540
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST													//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													//CONT.// 760218														
CLEVY													WELL #:		1R	RRCID ->	156975	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	2979	-	3256		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM													
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE													
10		3038 X	2750	-0-	-288	-0-	604	1	2146	2	N	-0-		-0-													
11		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	600	1	2256	2	N	-0-		-0-													
12		3038 X	2266	-0-	-772	-0-	465	1	1801	2	N	-0-		-0-													
01		3038 X	2732	-0-	-306	-0-	524	1	2208	2	N	-0-		-0-													
02		2744 X	1889	-0-	-855	-0-	310	1	1579	2	N	-0-		-0-													
03		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	596	1	2362	2	N	-0-		-0-													

BURNETT													WELL #:		2R	RRCID ->	157010	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	2735	PERF.	2380	-	2735		
10		0	5391	-0-	5391	10613	5391	2			N	-0-		-0-													
11		0	5242	-0-	5242	15855	5242	2			N	-0-		-0-													
12		0	5384	-0-	5384	21239	5384	2			N	-0-		-0-													
01		0	5220	-0-	5220	26459	5220	2			N	-0-		-0-													
02		31121 X	4662	-0-	-26459	-0-	4662	2			N	-0-		-0-													
03		4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-		-0-													

BIVINS A													WELL #:		A 9	RRCID ->	157020	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	2906	PERF.	2377	-	5285		
10		0	343	-0-	343	735	325	2	18	9	N	16	15	1	6												
11		0	380	-0-	380	1115	358	2	22	9	N	20	22	1	4												
12		0	321	-0-	321	1436	301	2	20	9	N	18	16	1	6												
01		0	317	-0-	317	1753	293	2	24	9	N	22	23	1	5												
02		1887 X	134	-0-	-1753	-0-	123	2	11	9	N	10	12	1	3												
03		139 X	139	-0-	-0-	-0-	130	2	9	9	N	8	9	1	2												

THOMPSON B													WELL #:		1025A	RRCID ->	157028	COMPL. DATE	01/27/1997	TOTAL DEPTH	5161	PERF.	2741	-	3342		
10		0	1360	-0-	1360	2298	165	1	1195	2	N	-0-		-0-													
11		0	1780	-0-	1780	4078	270	1	1510	2	N	-0-		-0-													
12		0	2408	-0-	2408	6486	279	1	2129	2	N	-0-		-0-													
01		0	1751	-0-	1751	8237	185	1	1566	2	N	-0-		-0-													
02		9242 X	1005	-0-	-8237	-0-	221	1	784	2	N	-0-		-0-													
03		1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	273	1	1484	2	N	-0-		-0-													

CHARLESS													WELL #:		1	RRCID ->	157689	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2730	-	2975		
10		0	1098	-0-	1098	2172	1039	2	59	9	N	54	49	1	18												
11		0	1031	-0-	1031	3203	969	2	62	9	N	56	64	1	10												
12		0	1033	-0-	1033	4236	961	2	72	9	N	65	54	1	21												
01		0	1032	-0-	1032	5268	957	2	75	9	N	68	70	1	19												
02		6216 X	948	-0-	-5268	-0-	869	2	79	9	N	72	71	1	20												
03		1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	959	2	73	9	N	66	63	1	23												

CHARLESS													WELL #:		2	RRCID ->	157691	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2832	-	3022		
10		0	399	-0-	399	785	378	2	21	9	N	19	18	1	6												
11		0	354	-0-	354	1139	333	2	21	9	N	19	22	1	3												
12		0	361	-0-	361	1500	336	2	25	9	N	23	19	1	7												
01		0	350	-0-	350	1850	326	2	24	9	N	22	24	1	5												
02		2195 X	345	-0-	-1850	-0-	316	2	29	9	N	26	24	1	7												
03		352 X	352	-0-	-0-	-0-	327	2	25	9	N	23	22	1	8												

BIVINS													WELL #:		A204	RRCID ->	158368	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	3296	PERF.	2254	-	5268		
10		0	78	-0-	78	159	78	2			N	-0-		-0-													
11		0	78	-0-	78	237	78	2			N	-0-		-0-													
12		0	78	-0-	78	315	78	2			N	-0-		-0-													
01		0	75	-0-	75	390	75	2			N	-0-		-0-													
02		452 X	62	-0-	-390	-0-	62	2			N	-0-		-0-													
03		75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-		-0-													

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS				WELL #: A209	RRCID ->	158470	COMPL. DATE	06/21/2002	TOTAL DEPTH	3211	PERF.	2368 - 5387			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	120	-0-	120	120	120	2			N	-0-				-0-
11	0	284	-0-	284	404	284	2			N	-0-				-0-
12	0	304	-0-	304	708	304	2			N	-0-				-0-
01	0	244	-0-	244	952	244	2			N	-0-				-0-
02	1179 X	227	-0-	-952	-0-	227	2			N	-0-				-0-
03	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A203	RRCID ->	158759	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	2140 - 5230			
10	0	1263	-0-	1263	2512	1263	2			N	-0-				-0-
11	0	1217	-0-	1217	3729	1217	2			N	-0-				-0-
12	0	1194	-0-	1194	4923	1194	2			N	-0-				-0-
01	0	1255	-0-	1255	6178	1255	2			N	-0-				-0-
02	7199 X	1021	-0-	-6178	-0-	1021	2			N	-0-				-0-
03	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-				-0-

KILLGORE				WELL #: A 23	RRCID ->	158762	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	3442	PERF.	2754 - 6015			
10	0	57	-0-	57	105	57	2			N	-0-				-0-
11	0	56	-0-	56	161	56	2			N	-0-				-0-
12	0	60	-0-	60	221	60	2			N	-0-				-0-
01	0	58	-0-	58	279	58	2			N	-0-				-0-
02	330 X	51	-0-	-279	-0-	51	2			N	-0-				-0-
03	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				-0-

POLING				WELL #: 1	RRCID ->	158799	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	2838	PERF.	2490 - 2698			
10	310 N	270	-0-	-40	-0-	255	2	15	9	N	14	13	1		5
11	330 N	232	-0-	-98	-0-	218	2	14	9	N	13	15	1		3
12	310 N	253	-0-	-57	-0-	236	2	17	9	N	15	13	1		5
01	279 N	203	-0-	-76	-0-	185	2	18	9	N	16	17	1		4
02	224 N	219	-0-	-5	-0-	200	2	19	9	N	17	17	1		4
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	215	2	15	9	N	14	14	1		4

BIVINS				WELL #: A202	RRCID ->	158805	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2404 - 5620			
10	0	2892	-0-	2892	5795	2892	2			N	-0-				-0-
11	0	2718	-0-	2718	8513	2718	2			N	-0-				-0-
12	0	2868	-0-	2868	11381	2868	2			N	-0-				-0-
01	0	2772	-0-	2772	14153	2772	2			N	-0-				-0-
02	16613 X	2460	-0-	-14153	-0-	2460	2			N	-0-				-0-
03	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #: A207	RRCID ->	158957	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3373	PERF.	2199 - 5625			
10	0	1590	-0-	1590	3159	1590	2			N	-0-				-0-
11	0	1517	-0-	1517	4676	1517	2			N	-0-				-0-
12	0	1546	-0-	1546	6222	1546	2			N	-0-				-0-
01	0	1524	-0-	1524	7746	1524	2			N	-0-				-0-
02	9114 X	1368	-0-	-7746	-0-	1368	2			N	-0-				-0-
03	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-				-0-

COUGHLIN				WELL #: A 4	RRCID ->	159179	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2060 - 4978			
10	0	988	-0-	988	1957	988	2			N	-0-				-0-
11	0	919	-0-	919	2876	919	2			N	-0-				-0-
12	0	961	-0-	961	3837	961	2			N	-0-				-0-
01	0	924	-0-	924	4761	924	2			N	-0-				-0-
02	5598 X	837	-0-	-4761	-0-	837	2			N	-0-				-0-
03	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED P		WELL #:		B 5	RRCID ->	159186	COMPL. DATE	06/26/1996	TOTAL DEPTH	3087	PERF. 2050 -	3087	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		946 X	946	-0-	-0-	946	2		N	-0-			-0-
11		836 X	836	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-
12		807 X	807	-0-	-0-	807	2		N	-0-			-0-
01		810 X	810	-0-	-0-	810	2		N	-0-			-0-
02		720 X	720	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
03		841 X	841	-0-	-0-	841	2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		A 5R	RRCID ->	159591	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	2689	PERF. 1985 -	5000	
10		0	153	-0-	153	1499	153	2	N	-0-			-0-
11		0	1202	-0-	1202	2701	1202	2	N	-0-			-0-
12		0	1616	-0-	1616	4317	1616	2	N	-0-			-0-
01		0	1417	-0-	1417	5734	1417	2	N	-0-			-0-
02		7081 X	1347	-0-	-5734	-0-	1347	2	N	-0-			-0-
03		1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		9	RRCID ->	159657	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2512 -	2710	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A211	RRCID ->	160000	COMPL. DATE	06/07/2004	TOTAL DEPTH	3106	PERF. 2402 -	5475	
10		0	1954	-0-	1954	3860	1954	2	N	-0-			-0-
11		0	1886	-0-	1886	5746	1886	2	N	-0-			-0-
12		0	1942	-0-	1942	7688	1942	2	N	-0-			-0-
01		0	1790	-0-	1790	9478	1790	2	N	-0-			-0-
02		10927 X	1449	-0-	-9478	-0-	1449	2	N	-0-			-0-
03		1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A217	RRCID ->	160373	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3001	PERF. 2194 -	4921	
10		0	3055	-0-	3055	4179	3055	2	N	-0-			-0-
11		0	2702	-0-	2702	6881	2702	2	N	-0-			-0-
12		0	2358	-0-	2358	9239	2358	2	N	-0-			-0-
01		0	2427	-0-	2427	11666	2427	2	N	-0-			-0-
02		13992 X	2326	-0-	-11666	-0-	2326	2	N	-0-			-0-
03		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A212	RRCID ->	160385	COMPL. DATE	09/10/1996	TOTAL DEPTH	2956	PERF. 2375 -	3256	
10		0	606	-0-	606	1252	606	2	N	-0-			-0-
11		0	575	-0-	575	1827	575	2	N	-0-			-0-
12		0	646	-0-	646	2473	646	2	N	-0-			-0-
01		0	639	-0-	639	3112	639	2	N	-0-			-0-
02		3686 X	574	-0-	-3112	-0-	574	2	N	-0-			-0-
03		620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A213	RRCID ->	160474	COMPL. DATE	09/01/1996	TOTAL DEPTH	2928	PERF. 2200 -	2928	
10		0	689	-0-	689	1365	689	2	N	-0-			-0-
11		0	640	-0-	640	2005	640	2	N	-0-			-0-
12		0	637	-0-	637	2642	637	2	N	-0-			-0-
01		0	639	-0-	639	3281	639	2	N	-0-			-0-
02		3886 X	605	-0-	-3281	-0-	605	2	N	-0-			-0-
03		651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
READ L		WELL #:		28	RRCID ->	160483	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2493 - 3140	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #:		A205	RRCID ->	160716	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	2873	PERF.	1927 - 5325	
10	0	888	-0-	888	888	888	2		N	-0-			-0-
11	0	863	-0-	863	1751	863	2		N	-0-			-0-
12	0	948	-0-	948	2699	948	2		N	-0-			-0-
01	0	844	-0-	844	3543	844	2		N	-0-			-0-
02	4371 X	828	-0-	-3543	-0-	828	2		N	-0-			-0-
03	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A218	RRCID ->	161203	COMPL. DATE	10/21/2021	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	1806 - 3223	
10	1550 N	1409	-0-	-141	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
11	1470 N	1287	-0-	-183	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
12	1457 N	1345	-0-	-112	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
01	1395 N	1266	-0-	-129	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
02	1204 N	1126	-0-	-78	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
03	1333 N	1164	-0-	-169	-0-	1164	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A219	RRCID ->	161210	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	3185	PERF.	2248 - 5084	
10	0	23	-0-	23	58	23	2		N	-0-			-0-
11	0	388	-0-	388	446	388	2		N	-0-			-0-
12	0	256	-0-	256	702	256	2		N	-0-			-0-
01	0	324	-0-	324	1026	324	2		N	-0-			-0-
02	1384 X	358	-0-	-1026	-0-	358	2		N	-0-			-0-
03	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-			-0-

SNEED ESTATE B		WELL #:		P 1R	RRCID ->	161345	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2246 - 3050	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		R 7T	RRCID ->	161564	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	3452	PERF.	2728 - 3020	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		4	RRCID ->	161572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3719	PERF.	2832 - 3061	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BOST		WELL #: B 2		RRCID -> 161591		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2387 - 3380			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	2053	-0-	2053	4115	2053	2	N	-0-		-0-
11	0	1905	-0-	1905	6020	1905	2	N	-0-		-0-
12	0	1932	-0-	1932	7952	1932	2	N	-0-		-0-
01	0	1868	-0-	1868	9820	1868	2	N	-0-		-0-
02	11497 X	1677	-0-	-9820	-0-	1677	2	N	-0-		-0-
03	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2	N	-0-		-0-

SNEED, J.T. "S"		WELL #: 8R		RRCID -> 161603		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2465 - 3224			
10	1550 N	1482	-0-	-68	-0-	397	1	1085	2	N	-0-
11	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	384	1	1355	2	N	-0-
12	1550 N	1482	-0-	-68	-0-	403	1	1079	2	N	-0-
01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	403	1	1238	2	N	-0-
02	1400 N	369	-0-	-1031	-0-	13	1	356	2	N	-0-
03	1488 N	22	-0-	-1466	-0-	22	2			N	-0-

POLING		WELL #: A 1B		RRCID -> 161647		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3240 - 5370			
10	0	1052	-0-	1052	1990	995	2	57	9	N	16
11	0	946	-0-	946	2936	890	2	56	9	N	8
12	0	934	-0-	934	3870	871	2	63	9	N	18
01	0	908	-0-	908	4778	842	2	66	9	N	21
02	5635 X	857	-0-	-4778	-0-	787	2	70	9	N	20
03	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	999	2	76	9	N	24

MASTERSON		WELL #: A 43		RRCID -> 161898		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 3377 PERF. 2350 - 3377			
10	0	612	-0-	612	1167	612	2			N	-0-
11	0	594	-0-	594	1761	594	2			N	-0-
12	0	598	-0-	598	2359	598	2			N	-0-
01	0	483	-0-	483	2842	483	2			N	-0-
02	3339 X	497	-0-	-2842	-0-	497	2			N	-0-
03	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-

MASTERSON		WELL #: A 41		RRCID -> 162151		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 3321 PERF. 2329 - 5662			
10	0	1877	-0-	1877	3758	1877	2			N	-0-
11	0	1766	-0-	1766	5524	1766	2			N	-0-
12	0	1766	-0-	1766	7290	1766	2			N	-0-
01	0	1704	-0-	1704	8994	1704	2			N	-0-
02	10545 X	1551	-0-	-8994	-0-	1551	2			N	-0-
03	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-

MASTERSON		WELL #: B109		RRCID -> 162552		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 3108 PERF. 1930 - 3108			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

THOMPSON		WELL #: B 19		RRCID -> 162555		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2294 - 5747			
*10	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-
*11	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-
*12	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-
*01	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-
*02	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-
03	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON		WELL #:		B112	RRCID ->	162557	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	3379	PERF.	2215 - 5381	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0	810	-0-	810	1613	810	2	N	-0-			-0-
11		0	766	-0-	766	2379	766	2	N	-0-			-0-
12		0	789	-0-	789	3168	789	2	N	-0-			-0-
01		0	778	-0-	778	3946	778	2	N	-0-			-0-
02		4643 X	697	-0-	-3946	-0-	697	2	N	-0-			-0-
03		774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A214	RRCID ->	162691	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	2289 - 3656	
10		0	1441	-0-	1441	2756	1441	2	N	-0-			-0-
11		0	1448	-0-	1448	4204	1448	2	N	-0-			-0-
12		0	1404	-0-	1404	5608	1404	2	N	-0-			-0-
01		0	1471	-0-	1471	7079	1471	2	N	-0-			-0-
02		8342 X	1263	-0-	-7079	-0-	1263	2	N	-0-			-0-
03		1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-			-0-

CARVER, C. S. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	162705	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	3596	PERF.	2978 - 3215	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		G 7	RRCID ->	162707	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	3183	PERF.	2122 - 2485	
10		0	3049	-0-	3049	6166	3049	2	N	-0-			-0-
11		0	2846	-0-	2846	9012	2846	2	N	-0-			-0-
12		0	2817	-0-	2817	11829	2817	2	N	-0-			-0-
01		0	2698	-0-	2698	14527	2698	2	N	-0-			-0-
02		16943 X	2416	-0-	-14527	-0-	2416	2	N	-0-			-0-
03		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B111	RRCID ->	162729	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	2869	PERF.	1766 - 4959	
10		0	1393	-0-	1393	2825	1393	2	N	-0-			-0-
11		0	1289	-0-	1289	4114	1289	2	N	-0-			-0-
12		0	1322	-0-	1322	5436	1322	2	N	-0-			-0-
01		0	1314	-0-	1314	6750	1314	2	N	-0-			-0-
02		7945 X	1195	-0-	-6750	-0-	1195	2	N	-0-			-0-
03		1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	N	-0-			-0-

MCKAY "186"		WELL #:		186	RRCID ->	162786	COMPL. DATE	01/20/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2849 - 3017	
10		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-			-0-
11		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-			-0-
12		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-			-0-
01		651 N	642	-0-	-9	-0-	642	2	N	-0-			-0-
02		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-			-0-
03		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-			-0-

MCKAY "486"		WELL #:		486	RRCID ->	162789	COMPL. DATE	01/20/1997	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	2924 - 3049	
10		496 N	381	-0-	-115	-0-	381	2	N	-0-			-0-
11		480 N	339	-0-	-141	-0-	339	2	N	-0-			-0-
12		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			-0-
01		372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2	N	-0-			-0-
02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			-0-
03		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													//CONT.// 760218									
DEAHL, C. E.													WELL #: 2		RRCID -> 162793		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 3095		PERF. 2520 - 5550	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
10		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-		1647	2	53	9	N	48	41	1		9					
11		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-		1236	2	48	9	N	44	50	1		3					
12		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-		1453	2	66	9	N	60	57	1		6					
01		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-		1616	2	73	9	N	66	59	1		13					
02		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-		1429	2	66	9	N	60	68	1		5					
03		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-		1658	2	76	9	N	69	58	1		16					

DEAHL, C. E.													WELL #: 21		RRCID -> 162794		COMPL. DATE 08/19/1996		TOTAL DEPTH 2863		PERF. 2417 - 2863	
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					

MASTERTSON													WELL #: A 48		RRCID -> 162805		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 3068		PERF. 2235 - 5445	
10		0	1421	-0-	1421	2855		1421	2			N	-0-				-0-					
11		0	1378	-0-	1378	4233		1378	2			N	-0-				-0-					
12		0	1291	-0-	1291	5524		1291	2			N	-0-				-0-					
01		0	1278	-0-	1278	6802		1278	2			N	-0-				-0-					
02		7769 X	967	-0-	-6802	-0-		967	2			N	-0-				-0-					
03		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-		1239	2			N	-0-				-0-					

BURNETT, M.C.													WELL #: 202R		RRCID -> 162814		COMPL. DATE 01/13/1997		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2207 - 2800	
10		0	2666	-0-	2666	2666		2666	2			N	-0-				-0-					
11		0	2406	-0-	2406	5072		2406	2			N	-0-				-0-					
12		0	2388	-0-	2388	7460		2388	2			N	-0-				-0-					
01		0	2353	-0-	2353	9813		2353	2			N	-0-				-0-					
02		9813 X	-0-	-0-	-9813	-0-		-0-				N	-0-				-0-					
03		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-		2521	2			N	-0-				-0-					

DEAHL, G. W. "4"													WELL #: 4		RRCID -> 162863		COMPL. DATE 08/04/2022		TOTAL DEPTH 2829		PERF. 2507 - 5410	
10		0	29	-0-	29	151		29	2			N	-0-				-0-					
11		0	-0-	-0-	-0-	151		-0-				N	-0-				-0-					
12		0	1517	-0-	1517	1668		1517	2			N	-0-				-0-					
01		0	-0-	-0-	-0-	1668		-0-				N	-0-				-0-					
02		1751 X	83	-0-	-1668	-0-		83	2			N	-0-				-0-					
03		403 X	403	-0-	-0-	-0-		403	2			N	-0-				-0-					

DEAHL, G. W.													WELL #: 12R		RRCID -> 163046		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 2915		PERF. 1912 - 4545	
10		0	982	-0-	982	2635		982	2			N	-0-				-0-					
11		0	2976	-0-	2976	5611		2976	2			N	-0-				-0-					
12		0	2697	-0-	2697	8308		2697	2			N	-0-				-0-					
01		0	2675	-0-	2675	10983		2675	2			N	-0-				-0-					
02		13153 X	2170	-0-	-10983	-0-		2170	2			N	-0-				-0-					
03		2015 X	2015	-0-	-0-	-0-		2015	2			N	-0-				-0-					

THOMPSON													WELL #: B 17		RRCID -> 163069		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 3265		PERF. 2600 - 3265	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
THOMPSON		WELL #:		A 10	RRCID ->	163070	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	3243	PERF. 2122 -	5314	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2	N	-0-			-0-
*11		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2	N	-0-			-0-
*12		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2	N	-0-			-0-
*01		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2	N	-0-			-0-
*02		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2	N	-0-			-0-
03		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		G 6	RRCID ->	163331	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 2130 -	4095	
10		0	5211	-0-	5211	10390	5211	2	N	-0-			-0-
11		0	4861	-0-	4861	15251	4861	2	N	-0-			-0-
12		0	4307	-0-	4307	19558	4307	2	N	-0-			-0-
01		0	5091	-0-	5091	24649	5091	2	N	-0-			-0-
02		28869 X	4220	-0-	-24649	-0-	4220	2	N	-0-			-0-
03		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		25R	RRCID ->	163334	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2425 -	2850	
10		0	169	-0-	169	169	169	2	N	-0-			-0-
11		0	143	-0-	143	312	143	2	N	-0-			-0-
12		0	123	-0-	123	435	123	2	N	-0-			-0-
01		0	118	-0-	118	553	118	2	N	-0-			-0-
02		633 X	80	-0-	-553	-0-	80	2	N	-0-			-0-
03		88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		M 7	RRCID ->	163429	COMPL. DATE	06/06/2000	TOTAL DEPTH	3039	PERF. 1794 -	5536	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON		WELL #:		C 4	RRCID ->	163469	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	2528	PERF. 1951 -	4010	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		A 47	RRCID ->	163470	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	3163	PERF. 1962 -	5475	
10		0	1152	-0-	1152	2298	1152	2	N	-0-			-0-
11		0	965	-0-	965	3263	965	2	N	-0-			-0-
12		0	1029	-0-	1029	4292	1029	2	N	-0-			-0-
01		0	989	-0-	989	5281	989	2	N	-0-			-0-
02		6184 X	903	-0-	-5281	-0-	903	2	N	-0-			-0-
03		1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B114	RRCID ->	163471	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	3162	PERF. 1986 -	4650	
10		0	1965	-0-	1965	1965	1965	2	N	-0-			-0-
11		0	1852	-0-	1852	3817	1852	2	N	-0-			-0-
12		0	1985	-0-	1985	5802	1985	2	N	-0-			-0-
01		0	1933	-0-	1933	7735	1933	2	N	-0-			-0-
02		9236 X	1501	-0-	-7735	-0-	1501	2	N	-0-			-0-
03		1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
MASTERTSON WELL #: B119 RRCID -> 163518 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 1925 - 5241														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	3343	-0-	3343	6682	3343	2		N	-0-			-0-
11		0	3126	-0-	3126	9808	3126	2		N	-0-			-0-
12		0	3205	-0-	3205	13013	3205	2		N	-0-			-0-
01		0	3158	-0-	3158	16171	3158	2		N	-0-			-0-
02		18927 X	2756	-0-	-16171	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
03		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B120 RRCID -> 163583 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2094 - 5184														
10		0	1064	-0-	1064	2115	1064	2		N	-0-			-0-
11		0	1010	-0-	1010	3125	1010	2		N	-0-			-0-
12		0	893	-0-	893	4018	893	2		N	-0-			-0-
01		0	1029	-0-	1029	5047	1029	2		N	-0-			-0-
02		5962 X	915	-0-	-5047	-0-	915	2		N	-0-			-0-
03		985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			-0-

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 163619 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2936 - 3052														
10		0	212	-0-	212	311	212	2		N	-0-			-0-
11		0	288	-0-	288	599	288	2		N	-0-			-0-
12		0	95	-0-	95	694	95	2		N	-0-			-0-
01		0	234	-0-	234	928	234	2		N	-0-			-0-
02		1044 X	116	-0-	-928	-0-	116	2		N	-0-			-0-
03		175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B121 RRCID -> 163627 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 2974 PERF. 1979 - 4823														
10		0	3613	-0-	3613	6734	3613	2		N	-0-			-0-
11		0	4188	-0-	4188	10922	4188	2		N	-0-			-0-
12		0	2642	-0-	2642	13564	2642	2		N	-0-			-0-
01		0	4346	-0-	4346	17910	4346	2		N	-0-			-0-
02		21654 X	3744	-0-	-17910	-0-	3744	2		N	-0-			-0-
03		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A220 RRCID -> 163629 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 2859 - 6021														
10		0	6026	-0-	6026	6026	6026	2		N	-0-			-0-
11		0	6085	-0-	6085	12111	6085	2		N	-0-			-0-
12		0	5941	-0-	5941	18052	5941	2		N	-0-			-0-
01		0	6115	-0-	6115	24167	6115	2		N	-0-			-0-
02		29655 X	5488	-0-	-24167	-0-	5488	2		N	-0-			-0-
03		6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A222 RRCID -> 164589 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3034 - 6290														
10		0	541	-0-	541	1087	541	2		N	-0-			-0-
11		0	529	-0-	529	1616	529	2		N	-0-			-0-
12		0	542	-0-	542	2158	542	2		N	-0-			-0-
01		0	275	-0-	275	2433	275	2		N	-0-			-0-
02		2433 X	-0-	-0-	-2433	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
03		367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A225 RRCID -> 164602 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2743 - 6045														
10		0	2042	-0-	2042	4052	2042	2		N	-0-			-0-
11		0	1926	-0-	1926	5978	1926	2		N	-0-			-0-
12		0	2037	-0-	2037	8015	2037	2		N	-0-			-0-
01		0	1957	-0-	1957	9972	1957	2		N	-0-			-0-
02		11670 X	1698	-0-	-9972	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
03		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A226	RRCID ->	164609	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	3453	PERF.	2400 - 3453
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	0	3479	-0-	3479	6903	3479	2	N	-0-			-0-
11	0	3302	-0-	3302	10205	3302	2	N	-0-			-0-
12	0	3356	-0-	3356	13561	3356	2	N	-0-			-0-
01	0	3350	-0-	3350	16911	3350	2	N	-0-			-0-
02	19876 X	2965	-0-	-16911	-0-	2965	2	N	-0-			-0-
03	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A224	RRCID ->	164612	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2710 - 5905
10	0	1151	-0-	1151	2278	1151	2	N	-0-			-0-
11	0	1089	-0-	1089	3367	1089	2	N	-0-			-0-
12	0	1078	-0-	1078	4445	1078	2	N	-0-			-0-
01	0	1107	-0-	1107	5552	1107	2	N	-0-			-0-
02	6549 X	997	-0-	-5552	-0-	997	2	N	-0-			-0-
03	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B116	RRCID ->	164616	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	2962	PERF.	1748 - 5095
10	0	1547	-0-	1547	1547	1547	2	N	-0-			-0-
11	0	1477	-0-	1477	3024	1477	2	N	-0-			-0-
12	0	1435	-0-	1435	4459	1435	2	N	-0-			-0-
01	0	1447	-0-	1447	5906	1447	2	N	-0-			-0-
02	7023 X	1117	-0-	-5906	-0-	1117	2	N	-0-			-0-
03	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A223	RRCID ->	164618	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	3577	PERF.	2768 - 5118
10	0	4589	-0-	4589	9158	4589	2	N	-0-			-0-
11	0	4331	-0-	4331	13489	4331	2	N	-0-			-0-
12	0	4360	-0-	4360	17849	4360	2	N	-0-			-0-
01	0	4333	-0-	4333	22182	4333	2	N	-0-			-0-
02	26303 X	4121	-0-	-22182	-0-	4121	2	N	-0-			-0-
03	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2	N	-0-			-0-

POLING		WELL #:		C 1B	RRCID ->	164787	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2788 - 3044
10	0	214	-0-	214	444	202	2	12 9	N	11	10 1	4
11	0	204	-0-	204	648	192	2	12 9	N	11	13 1	2
12	0	1	-0-	1	649	1	2		N	-0-	1 1	1
01	0	-0-	-0-	-0-	649				N	-0-	1 1	-0-
02	1151 X	502	-0-	-649	-0-	461	2	41 9	N	37	24 1	13
03	491 X	491	-0-	-0-	-0-	458	2	33 9	N	30	32 1	11

MASTERTSON		WELL #:		B117	RRCID ->	164817	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	2834	PERF.	2057 - 4555
10	0	4042	-0-	4042	8026	4042	2		N	-0-		-0-
11	0	3858	-0-	3858	11884	3858	2		N	-0-		-0-
12	0	3665	-0-	3665	15549	3665	2		N	-0-		-0-
01	0	3983	-0-	3983	19532	3983	2		N	-0-		-0-
02	23076 X	3544	-0-	-19532	-0-	3544	2		N	-0-		-0-
03	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2		N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #:		B 5	RRCID ->	164828	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2028 - 5319
10	0	627	-0-	627	1258	627	2		N	-0-		-0-
11	0	596	-0-	596	1854	596	2		N	-0-		-0-
12	0	636	-0-	636	2490	636	2		N	-0-		-0-
01	0	616	-0-	616	3106	616	2		N	-0-		-0-
02	3658 X	552	-0-	-3106	-0-	552	2		N	-0-		-0-
03	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BARTLETT		WELL #:		4	RRCID ->	164832	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2734 - 3166		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLWELL -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	164889	COMPL. DATE	06/03/1997	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3070 - 3480		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	1	-0-	1	1	2			N	-0-			-0-
12		0	80	-0-	80	81	2			N	-0-			-0-
01		0	7	-0-	7	88	2			N	-0-			-0-
02		91 N	3	-0-	-88	-0-	2			N	-0-			-0-
03		93 N	63	-0-	-30	-0-	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "V"		WELL #:		1026	RRCID ->	164955	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	3241	PERF.	3142 - 3168		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B123	RRCID ->	165830	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	4138	PERF.	1725 - 2885		
10		0	2566	-0-	2566	5177	2			N	-0-			-0-
11		0	2238	-0-	2238	7415	2			N	-0-			-0-
12		0	2262	-0-	2262	9677	2			N	-0-			-0-
01		0	2078	-0-	2078	11755	2			N	-0-			-0-
02		13711 X	1956	-0-	-11755	-0-	2			N	-0-			-0-
03		2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B124	RRCID ->	166018	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	1898 - 3090		
10		0	1366	-0-	1366	2714	2			N	-0-			-0-
11		0	1246	-0-	1246	3960	2			N	-0-			-0-
12		0	1373	-0-	1373	5333	2			N	-0-			-0-
01		0	1305	-0-	1305	6638	2			N	-0-			-0-
02		7850 X	1212	-0-	-6638	-0-	2			N	-0-			-0-
03		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		A 46	RRCID ->	166062	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2236 - 5521		
10		0	803	-0-	803	1635	2			N	-0-			-0-
11		0	732	-0-	732	2367	2			N	-0-			-0-
12		0	751	-0-	751	3118	2			N	-0-			-0-
01		0	692	-0-	692	3810	2			N	-0-			-0-
02		4392 X	582	-0-	-3810	-0-	2			N	-0-			-0-
03		662 X	662	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		B 18	RRCID ->	166274	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2725 - 3298		
*10		362 X	362	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
*11		347 X	347	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
*12		332 X	332	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
*01		337 X	337	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
*02		299 X	299	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
03		344 X	344	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		A 45	RRCID ->	166412	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	1829 - 4902
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	2905	-0-	2905	2905	2905	2	N	-0-			-0-
11	0	2904	-0-	2904	5809	2904	2	N	-0-			-0-
12	0	2547	-0-	2547	8356	2547	2	N	-0-			-0-
01	0	2217	-0-	2217	10573	2217	2	N	-0-			-0-
02	10709 X	136	-0-	-10573	-0-	136	2	N	-0-			-0-
03	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A221	RRCID ->	166429	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	3095	PERF.	2423 - 5563
10	0	4465	-0-	4465	8904	4465	2	N	-0-			-0-
11	0	4320	-0-	4320	13224	4320	2	N	-0-			-0-
12	0	4208	-0-	4208	17432	4208	2	N	-0-			-0-
01	0	4196	-0-	4196	21628	4196	2	N	-0-			-0-
02	25506 X	3878	-0-	-21628	-0-	3878	2	N	-0-			-0-
03	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2	N	-0-			-0-

DONELSON "C"		WELL #:		4	RRCID ->	166599	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	2710 - 3021
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		A 9	RRCID ->	166668	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	4728	PERF.	2375 - 4728
*10	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2	N	-0-			-0-
*11	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2	N	-0-			-0-
*12	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2	N	-0-			-0-
*01	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2	N	-0-			-0-
*02	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2	N	-0-			-0-
03	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2	N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		A 13	RRCID ->	166842	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	3360 - 4606
10	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-			-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-			-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-			-0-
01	0	373	-0-	373	373	373	2	N	-0-			-0-
02	373 N	-0-	-0-	-373	-0-			N	-0-			-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT C UNIT		WELL #:		12R	RRCID ->	167455	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	2695	PERF.	2390 - 2695
10	0	1737	-0-	1737	3461	1737	2	N	-0-			-0-
11	0	1654	-0-	1654	5115	1654	2	N	-0-			-0-
12	0	2009	-0-	2009	7124	2009	2	N	-0-			-0-
01	0	2026	-0-	2026	9150	2026	2	N	-0-			-0-
02	10952 X	1802	-0-	-9150	-0-	1802	2	N	-0-			-0-
03	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	N	-0-			-0-

SNEED -C-		WELL #:		9008B	RRCID ->	167660	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2430 - 5219
10	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-			-0-
11	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	390	1	N	-0-			-0-
12	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-			-0-
01	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-			-0-
02	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	364	1	N	-0-			-0-
*03	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
HUB		WELL #:		1RH	RRCID ->	167879	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2534 -	4860			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		33R	RRCID ->	167906	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2615 -	2976			
10	0	884	-0-	884	1742	884	2				N	-0-			-0-
11	0	853	-0-	853	2595	853	2				N	-0-			-0-
12	0	948	-0-	948	3543	948	2				N	-0-			-0-
01	0	889	-0-	889	4432	889	2				N	-0-			-0-
02	5241 X	809	-0-	-4432	-0-	809	2				N	-0-			-0-
03	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	2				N	-0-			-0-

BURNETT AF UNIT		WELL #:		14R	RRCID ->	168233	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	2876	PERF. 2520 -	2876			
10	0	1633	-0-	1633	3232	1633	2				N	-0-			-0-
11	0	1704	-0-	1704	4936	1704	2				N	-0-			-0-
12	0	2996	-0-	2996	7932	2996	2				N	-0-			-0-
01	0	3632	-0-	3632	11564	3632	2				N	-0-			-0-
02	15179 X	3615	-0-	-11564	-0-	3615	2				N	-0-			-0-
03	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2				N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		J 13	RRCID ->	168387	COMPL. DATE	05/18/1999	TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2365 -	2986			
10	0	611	-0-	611	1212	611	2				N	-0-			-0-
11	0	575	-0-	575	1787	575	2				N	-0-			-0-
12	0	603	-0-	603	2390	603	2				N	-0-			-0-
01	0	562	-0-	562	2952	562	2				N	-0-			-0-
02	3461 X	509	-0-	-2952	-0-	509	2				N	-0-			-0-
03	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2				N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A227	RRCID ->	168391	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	3428	PERF. 2275 -	5325			
10	0	1043	-0-	1043	2090	1043	2				N	-0-			-0-
11	0	965	-0-	965	3055	965	2				N	-0-			-0-
12	0	1013	-0-	1013	4068	1013	2				N	-0-			-0-
01	0	994	-0-	994	5062	994	2				N	-0-			-0-
02	5998 X	936	-0-	-5062	-0-	936	2				N	-0-			-0-
03	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2				N	-0-			-0-

POLING		WELL #:		A 3	RRCID ->	168434	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	4844	PERF. 2832 -	4844			
10	0	614	-0-	614	1080	581	2	33	9	N	30	27	1		9
11	0	513	-0-	513	1593	482	2	31	9	N	28	33	1		4
12	0	656	-0-	656	2249	613	2	43	9	N	39	33	1		10
01	0	635	-0-	635	2884	592	2	43	9	N	39	39	1		10
02	3419 X	535	-0-	-2884	-0-	489	2	46	9	N	42	40	1		12
03	712 X	712	-0-	-0-	-0-	661	2	51	9	N	46	42	1		16

WARRICK		WELL #:		A 10	RRCID ->	168591	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	2849	PERF. 1852 -	5184			
*10	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2				N	-0-			-0-
*11	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2				N	-0-			-0-
*12	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2				N	-0-			-0-
*01	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2				N	-0-			-0-
*02	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2				N	-0-			-0-
03	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
MASTERTSON															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: B125 RRCID -> 168594 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2120 - 3045															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	52	-0-	52	105	52	2		N	-0-				-0-
11		0	51	-0-	51	156	51	2		N	-0-				-0-
12		0	50	-0-	50	206	50	2		N	-0-				-0-
01		0	48	-0-	48	254	48	2		N	-0-				-0-
02		300 X	46	-0-	-254	-0-	46	2		N	-0-				-0-
03		52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-				-0-

CHAPMAN															
WELL #: 1A RRCID -> 168605 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 2405 - 5484															
10		0	-0-	-0-	-0-	2091				N	83	94	1		30
11		0	1863	-0-	1863	3954	1775	2	88	9	N	80	70	1	40
12		0	1609	-0-	1609	5563	1499	2	110	9	N	100	101	1	39
01		0	2060	-0-	2060	7623	1951	2	109	9	N	99	95	1	43
02		9304 X	1681	-0-	-7623	-0-	1583	2	98	9	N	89	90	1	42
03		1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1427	2	105	9	N	95	90	1	47

SHELTON															
WELL #: 8XH RRCID -> 169401 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 2491 - 5428															
10		0	4422	-0-	4422	4422	4422	2		N	-0-				16
11		0	4008	-0-	4008	8430	4008	2		N	-0-				16
12		0	3948	-0-	3948	12378	3948	2		N	-0-				16
01		0	4031	-0-	4031	16409	4031	2		N	-0-				16
02		20025 X	3616	-0-	-16409	-0-	3616	2		N	-0-				16
03		2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		N	-0-				16

BIVINS															
WELL #: A229 RRCID -> 169405 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2236 - 5494															
10		0	933	-0-	933	1859	933	2		N	-0-				-0-
11		0	885	-0-	885	2744	885	2		N	-0-				-0-
12		0	865	-0-	865	3609	865	2		N	-0-				-0-
01		0	921	-0-	921	4530	921	2		N	-0-				-0-
02		5340 X	810	-0-	-4530	-0-	810	2		N	-0-				-0-
03		885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-				-0-

BIVINS															
WELL #: A208 RRCID -> 169413 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1700 - 2610															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BURNETT F UNIT															
WELL #: 75RH RRCID -> 169451 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 1927 - 3925															
10		0	1670	-0-	1670	4663	1670	2		N	-0-				-0-
11		0	1259	-0-	1259	5922	1259	2		N	-0-				-0-
12		0	23	-0-	23	5945	23	2		N	-0-				-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	5945				N	-0-				-0-
02		7932 X	1987	-0-	-5945	-0-	1987	2		N	-0-				-0-
03		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2		N	-0-				-0-

BIVINS															
WELL #: A206 RRCID -> 169635 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 2803 - 5118															
10		0	171	-0-	171	318	171	2		N	-0-				-0-
11		0	170	-0-	170	488	170	2		N	-0-				-0-
12		0	181	-0-	181	669	181	2		N	-0-				-0-
01		0	174	-0-	174	843	174	2		N	-0-				-0-
02		989 X	146	-0-	-843	-0-	146	2		N	-0-				-0-
03		164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON		WELL #:		B126	RRCID ->	169693	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 1894 -	5347	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0	405	-0-	405	816	405 2		N	-0-			-0-
11		0	363	-0-	363	1179	363 2		N	-0-			-0-
12		0	411	-0-	411	1590	411 2		N	-0-			-0-
01		0	352	-0-	352	1942	352 2		N	-0-			-0-
02		2258 X	316	-0-	-1942	-0-	316 2		N	-0-			-0-
03		320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B113	RRCID ->	169713	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	2844	PERF. 1634 -	5032	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 49	RRCID ->	169748	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2249 -	5340	
10		0	1609	-0-	1609	3316	1609 2		N	-0-			-0-
11		0	1420	-0-	1420	4736	1420 2		N	-0-			-0-
12		0	1528	-0-	1528	6264	1528 2		N	-0-			-0-
01		0	1472	-0-	1472	7736	1472 2		N	-0-			-0-
02		9021 X	1285	-0-	-7736	-0-	1285 2		N	-0-			-0-
03		1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	-0-			-0-

SHELTON		WELL #:		3XH	RRCID ->	170067	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 1892 -	5175	
10		0	742	-0-	742	1473	742 2		N	-0-			-0-
11		0	666	-0-	666	2139	666 2		N	-0-			-0-
12		0	690	-0-	690	2829	690 2		N	-0-			-0-
01		0	634	-0-	634	3463	634 2		N	-0-			-0-
02		4016 X	553	-0-	-3463	-0-	553 2		N	-0-			-0-
03		641 X	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		A 10R	RRCID ->	170267	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	2848	PERF. 1885 -	5002	
10		0	3587	-0-	3587	7075	3587 2		N	-0-			-0-
11		0	3598	-0-	3598	10673	3598 2		N	-0-			-0-
12		0	3489	-0-	3489	14162	3489 2		N	-0-			-0-
01		0	3465	-0-	3465	17627	3465 2		N	-0-			-0-
02		20289 X	2662	-0-	-17627	-0-	2662 2		N	-0-			-0-
03		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695 2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		37R	RRCID ->	170274	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	2593	PERF. 2219 -	2593	
10		0	1613	-0-	1613	3433	1613 2		N	-0-			-0-
11		0	1923	-0-	1923	5356	1923 2		N	-0-			-0-
12		0	1678	-0-	1678	7034	1678 2		N	-0-			-0-
01		0	1950	-0-	1950	8984	1950 2		N	-0-			-0-
02		10716 X	1732	-0-	-8984	-0-	1732 2		N	-0-			-0-
03		1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A230	RRCID ->	170825	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2149 -	5315	
10		0	2277	-0-	2277	4518	2277 2		N	-0-			-0-
11		0	2167	-0-	2167	6685	2167 2		N	-0-			-0-
12		0	2252	-0-	2252	8937	2252 2		N	-0-			-0-
01		0	2215	-0-	2215	11152	2215 2		N	-0-			-0-
02		13060 X	1908	-0-	-11152	-0-	1908 2		N	-0-			-0-
03		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		A231	RRCID ->	170872	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2027 -	5290	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0	6462	-0-	6462	13010	6462	2	N	-0-			-0-
11		0	6264	-0-	6264	19274	6264	2	N	-0-			-0-
12		0	6216	-0-	6216	25490	6216	2	N	-0-			-0-
01		0	6415	-0-	6415	31905	6415	2	N	-0-			-0-
02		37380 X	5475	-0-	-31905	-0-	5475	2	N	-0-			-0-
03		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2	N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #:		D 3	RRCID ->	171224	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2028 -	5328	
10		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2	N	-0-			-0-
11		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2	N	-0-			-0-
12		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2	N	-0-			-0-
01		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2	N	-0-			-0-
02		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2	N	-0-			-0-
03		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2	N	-0-			-0-

PINK		WELL #:		1R	RRCID ->	171336	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3384 -	3523	
10		341 N	210	-0-	-131	-0-	210	2	N	-0-			-0-
11		390 N	266	-0-	-124	-0-	266	2	N	-0-			-0-
12		341 N	209	-0-	-132	-0-	209	2	N	-0-			-0-
01		217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2	N	-0-			-0-
02		252 N	223	-0-	-29	-0-	223	2	N	-0-			-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-

SPUR		WELL #:		1R	RRCID ->	171500	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	3052	PERF. 2749 -	3052	
10		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-			-0-
11		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-			-0-
12		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-			-0-
01		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2	N	-0-			-0-
02		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-			-0-
03		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #:		A 24	RRCID ->	171521	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 2851 -	3425	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER		WELL #:		S102R	RRCID ->	171544	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3052 -	3550	
10		0	1223	-0-	1223	1223	1223	2	N	-0-			-0-
11		0	1628	-0-	1628	2851	1628	2	N	-0-			-0-
12		0	1666	-0-	1666	4517	1666	2	N	-0-			-0-
01		0	1637	-0-	1637	6154	1637	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1576	-0-	-1224	4930	1576	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1146	-0-	-1954	2976	1146	2	N	-0-			-0-

GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	171723	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 3080 -	3518	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT				WELL #:	4	RRCID ->	171888	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3244	PERF. 2307 - 2721
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BURNETT I UNIT				WELL #:	70R	RRCID ->	171995	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	3088	PERF. 2300 - 2892
10	0	404	-0-	404	773	404	2		N	-0-		-0-
11	0	203	-0-	203	976	203	2		N	-0-		-0-
12	0	914	-0-	914	1890	914	2		N	-0-		-0-
01	0	882	-0-	882	2772	882	2		N	-0-		-0-
02	3547 X	775	-0-	-2772	-0-	775	2		N	-0-		-0-
03	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-		-0-

UNITED				WELL #:	1R	RRCID ->	172061	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3158 - 3170
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2		N	-0-		-0-
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	2		N	-0-		-0-
12	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2		N	-0-		-0-
01	403 N	265	-0-	-138	-0-	265	2		N	-0-		-0-
02	364 N	344	-0-	-20	-0-	344	2		N	-0-		-0-
03	372 N	274	-0-	-98	-0-	274	2		N	-0-		-0-

POLING "26-27"				WELL #:	1H	RRCID ->	172106	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	2991	PERF. 2213 - 4800
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

POLING "29-30"				WELL #:	C 3H	RRCID ->	172107	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2798 - 4825
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

POLING -26-				WELL #:	6H	RRCID ->	172108	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	2761	PERF. 2413 - 5000
10	0	697	-0-	697	697	660	2	37	9	N	34	14
11	0	763	-0-	763	1460	721	2	42	9	N	38	7
12	0	745	-0-	745	2205	700	2	45	9	N	41	11
01	0	787	-0-	787	2992	736	2	51	9	N	46	11
02	3709 X	717	-0-	-2992	-0-	663	2	54	9	N	49	13
03	730 X	730	-0-	-0-	-0-	685	2	45	9	N	41	5

MINERAL INVESTMENTS				WELL #:	T 2RH	RRCID ->	172169	COMPL. DATE	05/04/1999	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2442 - 2700
10	0	1378	-0-	1378	2717	1378	2		N	-0-		-0-
11	0	1269	-0-	1269	3986	1269	2		N	-0-		-0-
12	0	1353	-0-	1353	5339	1353	2		N	-0-		-0-
01	0	1322	-0-	1322	6661	1322	2		N	-0-		-0-
02	6661 X	-0-	-0-	-6661	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BIVINS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A232 RRCID -> 174302 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2266 - 5424												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			
10		0	1423	-0-	1423	2881		1423	2		N	-0-
11		0	1367	-0-	1367	4248		1367	2		N	-0-
12		0	1400	-0-	1400	5648		1400	2		N	-0-
01		0	1379	-0-	1379	7027		1379	2		N	-0-
02		8225 X	1198	-0-	-7027	-0-		1198	2		N	-0-
03		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-		1471	2		N	-0-

BURNETT												
WELL #: 27RH RRCID -> 174583 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2042 - 4045												
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0	41	-0-	41	41		41	2		N	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-
02		41 X	-0-	-0-	-41	-0-					N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRICKER, A. D.												
WELL #: 1R RRCID -> 174659 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3070												
10		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		1067	2		N	-0-
11		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-		2019	2		N	-0-
12		775 N	655	-0-	-120	-0-		655	2		N	-0-
01		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-		2325	2		N	-0-
02		1820 N	1769	-0-	-51	-0-		1769	2		N	-0-
03		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-		2388	2		N	-0-

BIVINS -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 175320 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2240 - 4530												
10		0	3038	-0-	3038	6572		2948	2	90	9	18
11		0	3018	-0-	3018	9590		2906	2	112	9	6
12		0	2922	-0-	2922	12512		2794	2	128	9	9
01		0	2953	-0-	2953	15465		2825	2	128	9	22
02		18068 X	2603	-0-	-15465	-0-		2476	2	127	9	21
03		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-		2495	2	107	9	14

TEXAS FEE												
WELL #: T 7 RRCID -> 175888 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2418 - 2810												
10		0	585	-0-	585	1142		585	2		N	-0-
11		0	371	-0-	371	1513		371	2		N	-0-
12		0	560	-0-	560	2073		560	2		N	-0-
01		0	566	-0-	566	2639		566	2		N	-0-
02		2639 X	-0-	-0-	-2639	-0-					N	-0-
03		569 X	569	-0-	-0-	-0-		569	2		N	-0-

BURNETT, S.B.												
WELL #: G 1R RRCID -> 176053 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2358 - 3200												
10		1671 X	833	-0-	-838	-0-		805	2	28	9	16
11		797 X	797	-0-	-0-	-0-		764	2	33	9	9
12		0	738	-0-	738	738		693	2	45	9	13
01		0	716	-0-	716	1454		679	2	37	9	22
02		2146 X	692	-0-	-1454	-0-		657	2	35	9	4
03		803 X	803	-0-	-0-	-0-		768	2	35	9	11

CARVER, W.A.												
WELL #: 2 RRCID -> 176456 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2910 - 3174												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MUNSON		WELL #:		4	RRCID ->	176469	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	3728	PERF.	2878 - 4368		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

BOOHER, J.B.		WELL #:		1R	RRCID ->	176668	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2777 - 3250		
10	4929 X	1934	-0-	-2995	-0-	1934	2		N	-0-		-0-		
11	3450 X	1906	-0-	-1544	-0-	1906	2		N	-0-		-0-		
12	2294 X	1529	-0-	-765	-0-	1529	2		N	-0-		-0-		
01	2077 X	807	-0-	-1270	-0-	807	2		N	-0-		-0-		
02	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		N	-0-		-0-		
03	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2		N	-0-		-0-		

BURNETT, S.B.		WELL #:		G 11	RRCID ->	177028	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	3001	PERF.	2439 - 3001		
10	0	1013	-0-	1013	1013	977	2	36	9	N	33	17	1	21
11	0	971	-0-	971	1984	928	2	43	9	N	39	49	1	11
12	0	859	-0-	859	2843	798	2	61	9	N	55	49	1	17
01	0	878	-0-	878	3721	830	2	48	9	N	44	32	1	29
02	4454 X	733	-0-	-3721	-0-	687	2	46	9	N	42	66	1	5
03	834 X	834	-0-	-0-	-0-	788	2	46	9	N	42	33	1	14

LUXOR DUNAWAY		WELL #:		5	RRCID ->	178321	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	2656	PERF.	2190 - 2600		
10	0	2508	-0-	2508	2508	2424	2	84	9	N	76	50	1	30
11	0	1168	-0-	1168	3676	1104	2	64	9	N	58	64	1	24
12	0	1054	-0-	1054	4730	991	2	63	9	N	57	70	1	11
01	0	1034	-0-	1034	5764	947	2	87	9	N	79	72	1	18
02	6581 X	817	-0-	-5764	-0-	744	2	73	9	N	66	52	1	32
03	796 X	796	-0-	-0-	-0-	742	2	54	9	N	49	73	1	8

RUBIN		WELL #:		1R	RRCID ->	178805	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2800 - 3200		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-		

BURNETT		WELL #:		74R	RRCID ->	179276	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2078 - 4462		
10	0	1212	-0-	1212	2290	1212	2		N	-0-		-0-		
11	0	1079	-0-	1079	3369	1079	2		N	-0-		-0-		
12	0	833	-0-	833	4202	833	2		N	-0-		-0-		
01	0	1021	-0-	1021	5223	1021	2		N	-0-		-0-		
02	6152 X	929	-0-	-5223	-0-	929	2		N	-0-		-0-		
03	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-		-0-		

RUBIN		WELL #:		4R	RRCID ->	179383	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2794 - 3200		
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-		
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-		-0-		
12	124 N	12	-0-	-112	-0-	12	2		N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-		-0-		
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-		-0-		

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218											
BRENT T			WELL #:		123A	RRCID ->	179389	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	3363	PERF. 2365 - 5209				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

NIELD D			WELL #:		120A	RRCID ->	179391	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2628 - 5200				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

BURNETT			WELL #:		118	RRCID ->	179491	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2324 - 2900				
10	0	1031	-0-	1031	2244	1031	2				N	-0-			-0-	
11	0	1688	-0-	1688	3932	1688	2				N	-0-			-0-	
12	0	1142	-0-	1142	5074	1142	2				N	-0-			-0-	
01	0	979	-0-	979	6053	979	2				N	-0-			-0-	
02	6932 X	879	-0-	-6053	-	879	2				N	-0-			-0-	
03	1019 X	1019	-0-	-0-	-	1019	2				N	-0-			-0-	

BIVINS FEE			WELL #:		10	RRCID ->	179634	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2360 - 2940				
10	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1117	2	65	9	N	59	55	1		18	
11	703 X	703	-0-	-0-	-0-	666	2	37	9	N	34	46	1		6	
12	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	975	2	72	9	N	65	51	1		20	
01	0	1012	-0-	1012	1012	938	2	74	9	N	67	69	1		18	
02	1922 X	910	-0-	-1012	-0-	833	2	77	9	N	70	68	1		20	
03	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	940	2	65	9	N	59	60	1		19	

DEAHL, G. W.			WELL #:		13H	RRCID ->	179636	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	2822	PERF. 2250 - 3900				
10	0	567	-0-	567	1055	567	2				N	-0-			-0-	
11	1637 X	582	-0-	-1055	-0-	582	2				N	-0-			-0-	
12	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2				N	-0-			-0-	
01	0	670	-0-	670	670	670	2				N	-0-			-0-	
02	1230 X	560	-0-	-670	-0-	560	2				N	-0-			-0-	
03	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2				N	-0-			-0-	

BIVINS A			WELL #:		19	RRCID ->	179643	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2152 - 5194				
10	0	1110	-0-	1110	1954	1051	2	59	9	N	54	49	1		15	
11	0	817	-0-	817	2771	765	2	52	9	N	47	52	1		10	
12	0	995	-0-	995	3766	926	2	69	9	N	63	57	1		16	
01	0	1011	-0-	1011	4777	938	2	73	9	N	66	59	1		23	
02	6208 X	1431	-0-	-4777	-0-	1313	2	118	9	N	107	107	1		23	
03	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1430	2	103	9	N	94	85	1		32	

DEAHL "B"			WELL #:		3	RRCID ->	179801	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2790 - 3047				
10	0	152	-0-	152	152	144	2	8	9	N	7	7	1		3	
11	0	127	-0-	127	279	119	2	8	9	N	7	8	1		2	
12	0	131	-0-	131	410	122	2	9	9	N	8	7	1		3	
01	0	119	-0-	119	529	110	2	9	9	N	8	9	1		2	
02	624 X	95	-0-	-529	-0-	87	2	8	9	N	7	7	1		2	
03	117 X	117	-0-	-0-	-0-	108	2	9	9	N	8	7	1		3	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BENNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A 3 RRCID -> 179946 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2284 - 2790												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3166 2	173 9	N	157	147 1	51
11		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2575 2	168 9	N	153	173 1	31
12		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3153 2	229 9	N	208	173 1	66
01		0	3332	-0-	3332	3332	3089 2	243 9	N	221	225 1	62
02		6386 X	3054	-0-	-3332	-0-	2800 2	254 9	N	231	228 1	65
03		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3117 2	232 9	N	211	203 1	73

FUQUA												
WELL #: 10 RRCID -> 179981 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2395 - 2944												
10		0	1097	-0-	1097	1877	1097 2		N	-0-		-0-
11		0	1049	-0-	1049	2926	1049 2		N	-0-		-0-
12		0	983	-0-	983	3909	983 2		N	-0-		-0-
01		0	1068	-0-	1068	4977	1068 2		N	-0-		-0-
02		5735 X	758	-0-	-4977	-0-	758 2		N	-0-		-0-
03		970 X	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-		-0-

BURNETT												
WELL #: 117 RRCID -> 180124 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2029 - 5000												
10		0	1335	-0-	1335	2691	1335 2		N	-0-		-0-
11		0	1166	-0-	1166	3857	1166 2		N	-0-		-0-
12		0	1140	-0-	1140	4997	1140 2		N	-0-		-0-
01		0	1284	-0-	1284	6281	1284 2		N	-0-		-0-
02		7435 X	1154	-0-	-6281	-0-	1154 2		N	-0-		-0-
03		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-		-0-

SCHAFFER												
WELL #: 10 RRCID -> 181172 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2474 - 2800												
10		0	820	-0-	820	1362	820 2		N	-0-		-0-
11		0	692	-0-	692	2054	692 2		N	-0-		-0-
12		0	767	-0-	767	2821	767 2		N	-0-		-0-
01		0	830	-0-	830	3651	830 2		N	-0-		-0-
02		3651 X	-0-	-0-	-3651	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		741 X	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-		-0-

COON, R. S.												
WELL #: M 34 RRCID -> 181373 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2770 - 3200												
10		1395 N	791	-0-	-604	-0-	791 2		N	-0-		-0-
11		1590 N	1306	-0-	-284	-0-	530 1	776 2	N	-0-		-0-
12		1612 N	1203	-0-	-409	-0-	540 1	663 2	N	-0-		-0-
01		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	485 1	551 2	N	-0-		-0-
02		1232 N	876	-0-	-356	-0-	420 1	456 2	N	-0-		-0-
03		1209 N	689	-0-	-520	-0-	430 1	259 2	N	-0-		-0-

BURNETT												
WELL #: 116 RRCID -> 181461 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2205 - 2900												
10		0	1569	-0-	1569	3121	1569 2		N	-0-		-0-
11		0	1452	-0-	1452	4573	1452 2		N	-0-		-0-
12		0	1228	-0-	1228	5801	1228 2		N	-0-		-0-
01		0	1143	-0-	1143	6944	1143 2		N	-0-		-0-
02		8285 X	1341	-0-	-6944	-0-	1341 2		N	-0-		-0-
03		1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2		N	-0-		-0-

COON, R. S.												
WELL #: M 37 RRCID -> 184016 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2550 - 3010												
10		2604 N	1593	-0-	-1011	-0-	397 1	1196 2	N	-0-		-0-
11		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	382 1	1731 2	N	-0-		-0-
12		2294 N	2137	-0-	-157	-0-	403 1	1734 2	N	-0-		-0-
01		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	299 1	1443 2	N	-0-		-0-
02		1960 N	1692	-0-	-268	-0-	286 1	1406 2	N	-0-		-0-
03		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	403 1	1787 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SNEED, J. T.		WELL #:		P 35	RRCID ->	184017	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2350 - 2710			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	684	-0-	684	684	684	684	2		N	-0-				-0-
11	1818 X	1134	-0-	-684	-0-	1134	2			N	-0-				-0-
12	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-				-0-
01	0	920	-0-	920	920	920	2			N	-0-				-0-
02	1980 X	1060	-0-	-920	-0-	1060	2			N	-0-				-0-
03	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-				-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 32	RRCID ->	184073	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	2625	PERF.	2258 - 2625			
10	1953 N	1521	-0-	-432	-0-	1521	2			N	-0-				-0-
11	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-				-0-
12	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-				-0-
01	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-				-0-
02	1960 N	1800	-0-	-160	-0-	1800	2			N	-0-				-0-
03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-				-0-

MARSH, S.		WELL #:		1R	RRCID ->	184452	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	2640 - 2966			
10	0	905	-0-	905	905	905	2			N	-0-				-0-
11	2307 N	1402	-0-	-905	-0-	1402	2			N	-0-				-0-
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-				-0-
01	0	1152	-0-	1152	1152	1152	2			N	-0-				-0-
02	2259 N	1107	-0-	-1152	-0-	1107	2			N	-0-				-0-
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-				-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 38	RRCID ->	185055	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2568 - 3100			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	215	1	1021	2	N	-0-				-0-
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	270	1	755	2	N	-0-				-0-
01	0	885	-0-	885	885	234	1	651	2	N	-0-				-0-
02	1843 N	958	-0-	-885	-0-	265	1	693	2	N	-0-				-0-
03	1023 N	512	-0-	-511	-0-	205	1	307	2	N	-0-				-0-

COON, R. S.		WELL #:		S 39	RRCID ->	185160	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2591 - 3100			
10	1240 N	386	-0-	-854	-0-	130	1	256	2	N	-0-				-0-
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	188	1	1052	2	N	-0-				-0-
12	1209 N	1108	-0-	-101	-0-	186	1	922	2	N	-0-				-0-
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	108	1	771	2	N	-0-				-0-
02	1148 N	707	-0-	-441	-0-	94	1	613	2	N	-0-				-0-
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-				-0-

SNEED, J. T. "S"		WELL #:		P 34	RRCID ->	185240	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	2640	PERF.	2239 - 2640			
10	0	889	-0-	889	889	310	1	579	2	N	-0-				-0-
11	2018 N	1129	-0-	-889	-0-	300	1	829	2	N	-0-				-0-
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	310	1	1027	2	N	-0-				-0-
01	0	1074	-0-	1074	1074	310	1	764	2	N	-0-				-0-
02	2142 N	1068	-0-	-1074	-0-	280	1	788	2	N	-0-				-0-
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	310	1	828	2	N	-0-				-0-

SNEED, J. T. "S"		WELL #:		P 33	RRCID ->	185271	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	2841	PERF.	2239 - 2841			
10	1860 N	1330	-0-	-530	-0-	236	1	1094	2	N	-0-				-0-
11	1590 N	1588	-0-	-2	-0-	1588	2			N	-0-				-0-
12	1860 N	1575	-0-	-285	-0-	254	1	1321	2	N	-0-				-0-
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-				-0-
02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	211	1	1523	2	N	-0-				-0-
03	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	252	1	1824	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
LOR		WELL #:		1R	RRCID ->	185790	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3114	PERF.	2804 - 3114	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1488 N	654	-0-	-834	-0-	654	2		N	-0-			-0-
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		N	-0-			-0-
01	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2		N	-0-			-0-
02	1260 N	670	-0-	-590	-0-	670	2		N	-0-			-0-
03	1705 N	946	-0-	-759	-0-	946	2		N	-0-			-0-

HERRING		WELL #:		203	RRCID ->	186969	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2808 - 5597	
10	0	715	-0-	715	1456	703	2	12 9	N	11	9 1		7
11	0	838	-0-	838	2294	820	2	18 9	N	16	17 1		6
12	0	727	-0-	727	3021	710	2	17 9	N	15	14 1		7
01	0	670	-0-	670	3691	657	2	13 9	N	12	13 1		6
02	4261 X	570	-0-	-3691	-0-	558	2	12 9	N	11	14 1		3
03	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	992	2	19 9	N	17	7 1		13

HERRING		WELL #:		201	RRCID ->	186970	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	2712 - 3094	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 36	RRCID ->	187759	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	2560	PERF.	2250 - 2560	
10	899 N	501	-0-	-398	-0-	501	2		N	-0-			-0-
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			-0-
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			-0-
02	812 N	767	-0-	-45	-0-	767	2		N	-0-			-0-
03	868 N	820	-0-	-48	-0-	820	2		N	-0-			-0-

SNEED ESTATE B		WELL #:		P 2	RRCID ->	188018	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	2348 - 3105	
10	2015 N	1322	-0-	-693	-0-	403	1	919 2	N	-0-			-0-
11	1950 N	1460	-0-	-490	-0-	390	1	1070 2	N	-0-			-0-
12	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	403	1	1815 2	N	-0-			-0-
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	403	1	1517 2	N	-0-			-0-
02	1372 N	634	-0-	-738	-0-	13	1	621 2	N	-0-			-0-
03	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-			-0-

HERRING		WELL #:		202	RRCID ->	188283	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	2857 - 3171	
10	0	820	-0-	820	1703	806	2	14 9	N	13	11 1		8
11	0	867	-0-	867	2570	849	2	18 9	N	16	17 1		7
12	0	897	-0-	897	3467	875	2	22 9	N	20	18 1		9
01	0	1028	-0-	1028	4495	1008	2	20 9	N	18	19 1		8
02	5466 X	971	-0-	-4495	-0-	951	2	20 9	N	18	19 1		7
03	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1072	2	24 9	N	22	18 1		11

HERRING		WELL #:		205	RRCID ->	188876	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	2732 - 5826	
10	0	2063	-0-	2063	4180	2028	2	35 9	N	32	27 1		22
11	0	1891	-0-	1891	6071	1852	2	39 9	N	35	38 1		19
12	0	1612	-0-	1612	7683	1576	2	36 9	N	33	37 1		15
01	0	1675	-0-	1675	9358	1649	2	26 9	N	24	23 1		16
02	10796 X	1438	-0-	-9358	-0-	1409	2	29 9	N	26	24 1		18
03	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1671	2	37 9	N	34	30 1		22

PANHANDLE, WEST													CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
HERRING																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 760218																
WELL #: 206 RRCID -> 188942 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2972 - 5603																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	849	-0-	849	1736	835	2	14	9	N	13	11	1		9	
11	0	737	-0-	737	2473	723	2	14	9	N	13	15	1		7	
12	0	750	-0-	750	3223	732	2	18	9	N	16	15	1		8	
01	0	704	-0-	704	3927	691	2	13	9	N	12	13	1		7	
02	4626 X	699	-0-	-3927	-0-	685	2	14	9	N	13	13	1		7	
03	771 X	771	-0-	-0-	-0-	754	2	17	9	N	15	13	1		9	

BURNETT B UNIT																
WELL #: 85R RRCID -> 189166 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 2810																
10	0	1669	-0-	1669	3142	1669	2			N	-0-				-0-	
11	0	1832	-0-	1832	4974	1832	2			N	-0-				-0-	
12	0	1713	-0-	1713	6687	1713	2			N	-0-				-0-	
01	0	1803	-0-	1803	8490	1803	2			N	-0-				-0-	
02	9737 X	1247	-0-	-8490	-0-	1247	2			N	-0-				-0-	
03	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-				-0-	

BENNETT																
WELL #: A 4 RRCID -> 189192 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2335 - 2710																
10	0	3714	-0-	3714	3714	3520	2	194	9	N	176	168	1		57	
11	0	2556	-0-	2556	6270	2412	2	144	9	N	131	162	1		26	
12	0	3378	-0-	3378	9648	3154	2	224	9	N	204	168	1		62	
01	0	3349	-0-	3349	12997	3105	2	244	9	N	222	226	1		58	
02	16222 X	3225	-0-	-12997	-0-	2958	2	267	9	N	243	234	1		67	
03	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3228	2	242	9	N	220	210	1		77	

BURNETT K UNIT																
WELL #: 119 RRCID -> 189588 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2188 - 2650																
10	0	1632	-0-	1632	3257	1632	2			N	-0-				-0-	
11	0	1478	-0-	1478	4735	1478	2			N	-0-				-0-	
12	0	1199	-0-	1199	5934	1199	2			N	-0-				-0-	
01	0	1664	-0-	1664	7598	1664	2			N	-0-				-0-	
02	9005 X	1407	-0-	-7598	-0-	1407	2			N	-0-				-0-	
03	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-				-0-	

DONELSON, A. J. -B-																
WELL #: 2R RRCID -> 189792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2477 - 2910																
10	1626 N	1321	-0-	-305	-0-	1321	2			N	-0-				-0-	
11	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-				-0-	
12	2015 X	956	-0-	-1059	-0-	956	2			N	-0-				-0-	
01	2015 X	1107	-0-	-908	-0-	1107	2			N	-0-				-0-	
02	1820 X	354	-0-	-1466	-0-	354	2			N	-0-				-0-	
03	2015 X	933	-0-	-1082	-0-	933	2			N	-0-				-0-	

BOOTHE B																
WELL #: 1X RRCID -> 189829 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3119 - 3204																
10	1550 N	1494	-0-	-56	-0-	1494	2			N	-0-				-0-	
11	1470 N	1450	-0-	-20	-0-	1450	2			N	-0-				-0-	
12	1519 N	1497	-0-	-22	-0-	1497	2			N	-0-				-0-	
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-				-0-	
02	1344 N	1307	-0-	-37	-0-	1307	2			N	-0-				-0-	
03	1488 N	1443	-0-	-45	-0-	1443	2			N	-0-				-0-	

COON, R. S.																
WELL #: S 40 RRCID -> 190037 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2445 - 3050																
10	3503 X	1898	-0-	-1605	-0-	603	1	1295	2	N	-0-				-0-	
11	3390 X	2983	-0-	-407	-0-	592	1	2391	2	N	-0-				-0-	
12	3503 X	3231	-0-	-272	-0-	620	1	2611	2	N	-0-				-0-	
01	3503 X	3162	-0-	-341	-0-	620	1	2542	2	N	-0-				-0-	
02	3164 X	2899	-0-	-265	-0-	290	1	2609	2	N	-0-				-0-	
03	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	602	1	2994	2	N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HERRING A&B												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A 51 RRCID -> 190129 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2756 - 3064												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		0	798	-0-	798	1622	785 2	13 9	N	12	10 1	5
11		0	804	-0-	804	2426	787 2	17 9	N	15	16 1	4
12		0	826	-0-	826	3252	806 2	20 9	N	18	15 1	7
01		0	920	-0-	920	4172	903 2	17 9	N	15	17 1	5
02		5081 X	909	-0-	-4172	-0-	890 2	19 9	N	17	17 1	5
03		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1012 2	23 9	N	21	17 1	9

SNEED, J. T. "U"												
WELL #: S 20 RRCID -> 190149 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2449 - 2964												
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0	2	-0-	2	2	2 2		N	-0-		-0-
12		0	117	-0-	117	119	91 1	26 2	N	-0-		-0-
01		0	624	-0-	624	743	18 1	606 2	N	-0-		-0-
02		771 N	28	-0-	-743	-0-	28 2		N	-0-		-0-
03		124 N	4	-0-	-120	-0-	4 2		N	-0-		-0-

SMITH, ETHEL												
WELL #: 10 RRCID -> 190177 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2888 - 5726												
10		0	1065	-0-	1065	2106	1029 2	36 9	N	33	26 1	29
11		0	1059	-0-	1059	3165	1012 2	47 9	N	43	33 1	39
12		0	901	-0-	901	4066	862 2	39 9	N	35	55 1	19
01		0	655	-0-	655	4721	635 2	20 9	N	18	28 1	9
02		4844 X	123	-0-	-4721	-0-	117 2	6 9	N	5	11 1	3
03		323 X	323	-0-	-0-	-0-	308 2	15 9	N	14	8 1	9

BARNHILL												
WELL #: 491 RRCID -> 190291 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2870 - 3525												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HERRING												
WELL #: 204A RRCID -> 191416 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2851 - 5445												
10		0	1012	-0-	1012	1012	994 2	18 9	N	16	13 1	8
11		0	1113	-0-	1113	2125	1091 2	22 9	N	20	21 1	7
12		0	1154	-0-	1154	3279	1128 2	26 9	N	24	22 1	9
01		0	1056	-0-	1056	4335	1036 2	20 9	N	18	20 1	7
02		5190 X	855	-0-	-4335	-0-	836 2	19 9	N	17	20 1	4
03		390 X	390	-0-	-0-	-0-	382 2	8 9	N	7	3 1	8

COON, R. S.												
WELL #: S8 RR RRCID -> 192046 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2691 - 3100												
10		2201 N	1540	-0-	-661	-0-	810 1	730 2	N	-0-		-0-
11		2130 N	2029	-0-	-101	-0-	540 1	1489 2	N	-0-		-0-
12		2201 N	1902	-0-	-299	-0-	709 1	1193 2	N	-0-		-0-
01		1550 N	1472	-0-	-78	-0-	519 1	953 2	N	-0-		-0-
02		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	675 1	1345 2	N	-0-		-0-
03		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	837 1	1386 2	N	-0-		-0-

HILL, A. T.												
WELL #: 7R RRCID -> 192572 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2929 - 3096												
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
HERNDON, C.A.		WELL #:		1R	RRCID ->	193074	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2732 - 3100		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	0	699	-0-	699	1531	699	2		N	-0-		-0-		
11	0	942	-0-	942	2473	942	2		N	-0-		-0-		
12	0	672	-0-	672	3145	672	2		N	-0-		-0-		
01	0	900	-0-	900	4045	900	2		N	-0-		-0-		
02	4648 X	603	-0-	-4045	-0-	603	2		N	-0-		-0-		
03	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-		-0-		

NELSON, EVELYN		WELL #:		1R	RRCID ->	193077	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2796 - 3100		
10	1519 N	901	-0-	-618	-0-	901	2		N	-0-		-0-		
11	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-		-0-		
12	1426 N	1245	-0-	-181	-0-	1245	2		N	-0-		-0-		
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-		-0-		
02	1316 N	946	-0-	-370	-0-	946	2		N	-0-		-0-		
03	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2		N	-0-		-0-		

DEAHL		WELL #:		E 1RR	RRCID ->	193274	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	2904	PERF.	2356 - 2904		
10	0	1178	-0-	1178	2317	1178	2		N	-0-		-0-		
11	0	1037	-0-	1037	3354	1037	2		N	-0-		-0-		
12	0	1052	-0-	1052	4406	1052	2		N	-0-		-0-		
01	0	943	-0-	943	5349	943	2		N	-0-		-0-		
02	5349 X	-0-	-0-	-5349	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-		-0-		

HISEL		WELL #:		1R	RRCID ->	193625	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2691 - 3103		
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-		-0-		
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-		-0-		
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-		-0-		
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-		-0-		
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-		-0-		
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-		-0-		

MCBRIDE		WELL #:		98	RRCID ->	193845	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1850 - 2300		
10	0	5590	-0-	5590	10330	447	1	4965	2	N	162	143	1	43
11	0	5750	-0-	5750	16080	178	9	4875	2	N	195	217	1	21
12	0	5796	-0-	5796	21876	215	9	4616	2	N	231	222	1	30
01	0	5632	-0-	5632	27508	926	1	4464	2	N	216	194	1	52
02	32459 X	4951	-0-	-27508	-0-	254	9	3875	2	N	218	218	1	52
03	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	930	1	4069	2	N	192	215	1	29
						238	9							
						836	1							
						240	9							
						869	1							
						211	9							

SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	195689	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	2912 - 3244		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
PERKY		WELL #:		19	RRCID ->	196195	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	3454	PERF. 2482 -	3004
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	1837	-0-	1837	3575	1837	2	N	-0-			-0-
11	0	1685	-0-	1685	5260	1685	2	N	-0-			-0-
12	0	1029	-0-	1029	6289	1029	2	N	-0-			-0-
01	0	1274	-0-	1274	7563	1274	2	N	-0-			-0-
02	9186 X	1623	-0-	-7563	-0-	1623	2	N	-0-			-0-
03	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2	N	-0-			-0-

INA		WELL #:		2R	RRCID ->	196350	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3347 -	3550
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-			-0-
11	840 N	720	-0-	-120	-0-	720	2	N	-0-			-0-
12	775 N	623	-0-	-152	-0-	623	2	N	-0-			-0-
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-			-0-
02	672 N	39	-0-	-633	-0-	39	2	N	-0-			-0-
03	620 N	247	-0-	-373	-0-	7	1	240 2	N	-0-		-0-

HARDWICK		WELL #:		1R	RRCID ->	196354	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	3410	PERF. 2960 -	5137
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2	N	-0-			-0-
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2	N	-0-			-0-
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-			-0-
01	1643 N	1380	-0-	-263	-0-	1380	2	N	-0-			-0-
02	1540 N	230	-0-	-1310	-0-	230	2	N	-0-			-0-
03	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	1317	2	N	-0-			-0-

SEAY		WELL #:		A 3	RRCID ->	196658	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2282 -	5570
10	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-			-0-
11	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-			-0-
12	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2	N	-0-			-0-
01	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-			-0-
02	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-			-0-
03	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A233	RRCID ->	197591	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 2363 -	5669
10	0	3132	-0-	3132	3132	3132	2	N	-0-			-0-
11	0	3381	-0-	3381	6513	3381	2	N	-0-			-0-
12	0	3480	-0-	3480	9993	3480	2	N	-0-			-0-
01	0	3520	-0-	3520	13513	3520	2	N	-0-			-0-
02	16525 X	3012	-0-	-13513	-0-	3012	2	N	-0-			-0-
03	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B127	RRCID ->	198022	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 1845 -	5170
10	0	1748	-0-	1748	3490	1748	2	N	-0-			-0-
11	0	1622	-0-	1622	5112	1622	2	N	-0-			-0-
12	0	1600	-0-	1600	6712	1600	2	N	-0-			-0-
01	0	1658	-0-	1658	8370	1658	2	N	-0-			-0-
02	9869 X	1499	-0-	-8370	-0-	1499	2	N	-0-			-0-
03	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		A 50	RRCID ->	198023	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	2855	PERF. 1884 -	5158
10	0	2477	-0-	2477	2477	2477	2	N	-0-			-0-
11	0	2224	-0-	2224	4701	2224	2	N	-0-			-0-
12	0	1861	-0-	1861	6562	1861	2	N	-0-			-0-
01	0	1914	-0-	1914	8476	1914	2	N	-0-			-0-
02	10198 X	1722	-0-	-8476	-0-	1722	2	N	-0-			-0-
03	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERSON		WELL #:		B129	RRCID ->	198024	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2007 -	5109
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	1015	-0-	1015	1994	1015	2	N	-0-			-0-
11	0	961	-0-	961	2955	961	2	N	-0-			-0-
12	0	969	-0-	969	3924	969	2	N	-0-			-0-
01	0	958	-0-	958	4882	958	2	N	-0-			-0-
02	5503 X	621	-0-	-4882	-0-	621	2	N	-0-			-0-
03	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B130	RRCID ->	198026	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 1972 -	4763
10	0	2789	-0-	2789	5531	2789	2	N	-0-			-0-
11	0	2561	-0-	2561	8092	2561	2	N	-0-			-0-
12	0	2525	-0-	2525	10617	2525	2	N	-0-			-0-
01	0	2517	-0-	2517	13134	2517	2	N	-0-			-0-
02	15311 X	2177	-0-	-13134	-0-	2177	2	N	-0-			-0-
03	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		N 2	RRCID ->	198467	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	2977	PERF. 1929 -	5268
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #:		A 12	RRCID ->	198476	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 1990 -	5296
10	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2	N	-0-			-0-
11	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2	N	-0-			-0-
12	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2	N	-0-			-0-
01	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2	N	-0-			-0-
02	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2	N	-0-			-0-
03	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		3R	RRCID ->	198647	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	2667	PERF. 2366 -	2667
10	0	606	-0-	606	606	606	2	N	-0-			-0-
11	0	543	-0-	543	1149	543	2	N	-0-			-0-
12	0	464	-0-	464	1613	464	2	N	-0-			-0-
01	0	572	-0-	572	2185	572	2	N	-0-			-0-
02	2679 X	494	-0-	-2185	-0-	494	2	N	-0-			-0-
03	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-			-0-

HERRING A&B		WELL #:		A 40	RRCID ->	199126	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2850 -	3228
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1047	2	36 9 N	33	27 1		24
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	848	2	37 9 N	34	30 1		28
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	901	2	46 9 N	42	44 1		26
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	952	2	29 9 N	26	31 1		21
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	972	2	43 9 N	39	44 1		16
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	954	2	45 9 N	41	30 1		27

PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:		11	RRCID ->	199285	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	3393	PERF. 3062 -	3160
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
ARLENE -A-		WELL #:		2R	RRCID ->	199365	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3050 -	3280	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-			-0-
11		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-			-0-
12		434 N	372	-0-	-62	-0-	372 2		N	-0-			-0-
01		434 N	254	-0-	-180	-0-	254 2		N	-0-			-0-
02		392 N	308	-0-	-84	-0-	308 2		N	-0-			-0-
03		372 N	280	-0-	-92	-0-	280 2		N	-0-			-0-

DEAHL, C. E.		WELL #:		21A	RRCID ->	199393	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 2466 -	2860	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A235	RRCID ->	199950	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2153 -	5432	
10		0	1255	-0-	1255	2486	1255 2		N	-0-			-0-
11		0	1082	-0-	1082	3568	1082 2		N	-0-			-0-
12		0	1184	-0-	1184	4752	1184 2		N	-0-			-0-
01		0	1152	-0-	1152	5904	1152 2		N	-0-			-0-
02		6795 X	891	-0-	-5904	-0-	891 2		N	-0-			-0-
03		1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-			-0-

HERRING		WELL #:		B 15	RRCID ->	199953	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 2854 -	3158	
10		0	364	-0-	364	770	357 2	7 9	N	6	5 1		3
11		0	407	-0-	407	1177	398 2	9 9	N	8	8 1		3
12		0	384	-0-	384	1561	374 2	10 9	N	9	8 1		4
01		0	421	-0-	421	1982	413 2	8 9	N	7	8 1		3
02		2372 X	390	-0-	-1982	-0-	382 2	8 9	N	7	8 1		2
03		416 X	416	-0-	-0-	-0-	406 2	10 9	N	9	7 1		4

MARY BETH		WELL #:		2R	RRCID ->	200216	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	2958	PERF. 2744 -	2958	
10		0	1292	-0-	1292	2062	1292 2		N	-0-			-0-
11		0	1258	-0-	1258	3320	1258 2		N	-0-			-0-
12		0	1030	-0-	1030	4350	1030 2		N	-0-			-0-
01		0	1147	-0-	1147	5497	1147 2		N	-0-			-0-
02		6553 X	1056	-0-	-5497	-0-	1056 2		N	-0-			-0-
03		1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-			-0-

INGRID		WELL #:		1R	RRCID ->	200218	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3262 -	3600	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALDA		WELL #:		1R	RRCID ->	200221	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	3365	PERF. 2986 -	3365	
10		2852 N	2793	-0-	-59	-0-	2793 2		N	-0-			-0-
11		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898 2		N	-0-			-0-
12		2449 N	2409	-0-	-40	-0-	2409 2		N	-0-			-0-
01		2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2901 2		N	-0-			-0-
02		2604 N	2341	-0-	-263	-0-	2341 2		N	-0-			-0-
03		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CARVER A		WELL #:		3	RRCID ->	200227	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	2858 - 3198	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0	1103	-0-	1103	2250	1062	2	41	9	N	37	15
11		0	1013	-0-	1013	3263	972	2	41	9	N	37	12
12		0	1073	-0-	1073	4336	1021	2	52	9	N	47	17
01		0	969	-0-	969	5305	923	2	46	9	N	42	14
02		6282 X	977	-0-	-5305	-0-	923	2	54	9	N	49	21
03		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1128	2	66	9	N	60	26

MASTERSON		WELL #:		A 51	RRCID ->	200693	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2285 - 5558	
10		0	2714	-0-	2714	5400	2714	2			N	-0-	-0-
11		0	2558	-0-	2558	7958	2558	2			N	-0-	-0-
12		0	2639	-0-	2639	10597	2639	2			N	-0-	-0-
01		0	2605	-0-	2605	13202	2605	2			N	-0-	-0-
02		15366 X	2164	-0-	-13202	-0-	2164	2			N	-0-	-0-
03		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-	-0-

KIN		WELL #:		1R	RRCID ->	201190	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3179 - 3450	
10		0	316	-0-	316	316	316	2			N	-0-	-0-
11		0	254	-0-	254	570	254	2			N	-0-	-0-
12		0	220	-0-	220	790	220	2			N	-0-	-0-
01		0	245	-0-	245	1035	245	2			N	-0-	-0-
02		1268 N	233	-0-	-1035	-0-	233	2			N	-0-	-0-
03		217 N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-	-0-

MCDADE, NOEL		WELL #:		1R	RRCID ->	201272	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2903 - 3320	
10		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-	-0-
11		1080 N	1032	-0-	-48	-0-	1032	2			N	-0-	-0-
12		899 N	768	-0-	-131	-0-	768	2			N	-0-	-0-
01		1116 N	1026	-0-	-90	-0-	1026	2			N	-0-	-0-
02		952 N	916	-0-	-36	-0-	916	2			N	-0-	-0-
03		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-	-0-

QUEEN		WELL #:		2R	RRCID ->	202545	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3292 - 3520	
10		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	310	1	1012	2	N	-0-	-0-
11		1320 N	1059	-0-	-261	-0-	300	1	759	2	N	-0-	-0-
12		1023 N	964	-0-	-59	-0-	310	1	654	2	N	-0-	-0-
01		1333 N	1049	-0-	-284	-0-	310	1	739	2	N	-0-	-0-
02		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	280	1	898	2	N	-0-	-0-
03		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	310	1	942	2	N	-0-	-0-

BIVINS D		WELL #:		1H	RRCID ->	202617	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2613 - 5488	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A238	RRCID ->	203042	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	2999	PERF.	2288 - 5422	
10		0	1060	-0-	1060	1060	1060	2			N	-0-	-0-
11		0	1014	-0-	1014	2074	1014	2			N	-0-	-0-
12		0	1093	-0-	1093	3167	1093	2			N	-0-	-0-
01		0	1045	-0-	1045	4212	1045	2			N	-0-	-0-
02		5182 X	970	-0-	-4212	-0-	970	2			N	-0-	-0-
03		1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 BIVINS WELL #: A237 RRCID -> 203138 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2078 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
10	0	1273	-0-	1273	1273	1273	2		N	-0-			-0-
11	0	1191	-0-	1191	2464	1191	2		N	-0-			-0-
12	0	1204	-0-	1204	3668	1204	2		N	-0-			-0-
01	0	1203	-0-	1203	4871	1203	2		N	-0-			-0-
02	5939 X	1068	-0-	-4871	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
03	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			-0-

CARVER, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 203148 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 2956 - 3162

10	0	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
02	3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B131 RRCID -> 203181 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1975 - 5253

10	0	974	-0-	974	1932	974	2		N	-0-			-0-
11	0	887	-0-	887	2819	887	2		N	-0-			-0-
12	0	846	-0-	846	3665	846	2		N	-0-			-0-
01	0	749	-0-	749	4414	749	2		N	-0-			-0-
02	5069 X	655	-0-	-4414	-0-	655	2		N	-0-			-0-
03	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-

BIVINS D WELL #: 20H RRCID -> 203246 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2477 - 5848

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1	2	1	2		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS D WELL #: 21H RRCID -> 203262 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 2359 - 4830

10	0	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			4
11	0	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-			4
12	0	2	-0-	2	6	2	2		N	-0-			4
01	0	7	-0-	7	13	7	2		N	-0-			4
02	16 N	3	-0-	-13	-0-	3	2		N	-0-			4
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			4

BIVINS WELL #: A240 RRCID -> 203428 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 4703 - 0

10	0	1058	-0-	1058	2108	1058	2		N	-0-			-0-
11	0	1034	-0-	1034	3142	1034	2		N	-0-			-0-
12	0	1151	-0-	1151	4293	1151	2		N	-0-			-0-
01	0	1127	-0-	1127	5420	1127	2		N	-0-			-0-
02	6431 X	1011	-0-	-5420	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
03	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-			-0-

BARNHILL WELL #: 501 RRCID -> 203617 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 2867 - 3380

10	496 N	343	-0-	-153	-0-	341	2	2	9	N	2	1	1	1
11	420 N	351	-0-	-69	-0-	347	2	4	9	N	4	3	1	2
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	359	2	3	9	N	3	4	1	1
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	405	2	4	9	N	4	3	1	2
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	433	2	6	9	N	5	5	1	2
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	417	2	3	9	N	3	4	1	1

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS				WELL #: A236	RRCID ->	203959	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 1884 -	5221	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	611	-0-	611	1239	611	2		N	-0-		-0-	
11	0	543	-0-	543	1782	543	2		N	-0-		-0-	
12	0	553	-0-	553	2335	553	2		N	-0-		-0-	
01	0	540	-0-	540	2875	540	2		N	-0-		-0-	
02	3396 X	521	-0-	-2875	-0-	521	2		N	-0-		-0-	
03	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #: A244	RRCID ->	204311	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2342 -	5485	
10	0	524	-0-	524	1044	524	2		N	-0-		-0-	
11	0	505	-0-	505	1549	505	2		N	-0-		-0-	
12	0	511	-0-	511	2060	511	2		N	-0-		-0-	
01	0	415	-0-	415	2475	415	2		N	-0-		-0-	
02	2971 X	496	-0-	-2475	-0-	496	2		N	-0-		-0-	
03	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-		-0-	

BRUMLEY				WELL #: 2R	RRCID ->	204784	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2764 -	3011	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PLONER				WELL #: 1R	RRCID ->	205113	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	3482	PERF. 3193 -	3482	
10	0	2216	-0-	2216	2216	151	1	2065	2	N	-0-	-0-	
11	0	2573	-0-	2573	4789	210	1	2363	2	N	-0-	-0-	
12	0	1990	-0-	1990	6779	217	1	1773	2	N	-0-	-0-	
01	0	1545	-0-	1545	8324	217	1	1328	2	N	-0-	-0-	
02	9840 X	1516	-0-	-8324	-0-	196	1	1320	2	N	-0-	-0-	
03	976 X	976	-0-	-0-	-0-	98	1	878	2	N	-0-	-0-	

INA				WELL #: 3RH	RRCID ->	205114	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3182 -	3622	
10	496 N	329	-0-	-167	-0-	329	2		N	-0-		-0-	
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2		N	-0-		-0-	
12	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2		N	-0-		-0-	
01	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2		N	-0-		-0-	
02	280 N	9	-0-	-271	-0-	9	2		N	-0-		-0-	
03	279 N	143	-0-	-136	-0-	4	1	139	2	N	-0-	-0-	

BIVINS				WELL #: A246	RRCID ->	205170	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 2428 -	5777	
10	0	5802	-0-	5802	11424	5802	2		N	-0-		-0-	
11	0	5706	-0-	5706	17130	5706	2		N	-0-		-0-	
12	0	5865	-0-	5865	22995	5865	2		N	-0-		-0-	
01	0	5778	-0-	5778	28773	5778	2		N	-0-		-0-	
02	33624 X	4851	-0-	-28773	-0-	4851	2		N	-0-		-0-	
03	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2		N	-0-		-0-	

BOB				WELL #: 1R	RRCID ->	205177	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2714 -	3200	
10	1364 N	875	-0-	-489	-0-	875	2		N	-0-		-0-	
11	1110 N	305	-0-	-805	-0-	305	2		N	-0-		-0-	
12	1240 N	290	-0-	-950	-0-	290	2		N	-0-		-0-	
01	868 N	160	-0-	-708	-0-	160	2		N	-0-		-0-	
02	280 N	30	-0-	-250	-0-	30	2		N	-0-		-0-	
03	279 N	150	-0-	-129	-0-	150	2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A239	RRCID ->	205329	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2336 - 5507
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	0	770	-0-	770	1529	770	2	N	-0-			-0-
11	0	732	-0-	732	2261	732	2	N	-0-			-0-
12	0	752	-0-	752	3013	752	2	N	-0-			-0-
01	0	769	-0-	769	3782	769	2	N	-0-			-0-
02	4505 X	723	-0-	-3782	-0-	723	2	N	-0-			-0-
03	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A241	RRCID ->	205622	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	3239	PERF.	2584 - 5785
10	0	1275	-0-	1275	2509	1275	2	N	-0-			-0-
11	0	1232	-0-	1232	3741	1232	2	N	-0-			-0-
12	0	1297	-0-	1297	5038	1297	2	N	-0-			-0-
01	0	1284	-0-	1284	6322	1284	2	N	-0-			-0-
02	7554 X	1232	-0-	-6322	-0-	1232	2	N	-0-			-0-
03	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		A 25	RRCID ->	205623	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2849 - 3425
10	0	128	-0-	128	255	128	2	N	-0-			-0-
11	0	119	-0-	119	374	119	2	N	-0-			-0-
12	0	130	-0-	130	504	130	2	N	-0-			-0-
01	0	129	-0-	129	633	129	2	N	-0-			-0-
02	717 X	84	-0-	-633	-0-	84	2	N	-0-			-0-
03	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A242	RRCID ->	205869	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	2913 - 3929
10	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2	N	-0-			-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2	N	-0-			-0-
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2	N	-0-			-0-
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	290	2	N	-0-			-0-
03	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2	N	-0-			-0-

READ L		WELL #:		31	RRCID ->	206186	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	2912	PERF.	2635 - 4586
10	0	4035	-0-	4035	4035	3972	2	63 9 N	57	47 1		22
11	0	3420	-0-	3420	7455	3347	2	73 9 N	66	67 1		21
12	0	2983	-0-	2983	10438	2921	2	62 9 N	56	67 1		10
01	0	3551	-0-	3551	13989	3482	2	69 9 N	63	53 1		20
02	17079 X	3090	-0-	-13989	-0-	3029	2	61 9 N	55	58 1		17
03	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3434	2	73 9 N	66	56 1		27

BIVINS D		WELL #:		22H	RRCID ->	209224	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2589 - 5414
10	5518 X	4677	-0-	-841	-0-	4677	2	N	-0-			36
11	5340 X	3929	-0-	-1411	-0-	3929	2	N	-0-			36
12	5518 X	4509	-0-	-1009	-0-	4509	2	N	-0-			36
01	5518 X	3510	-0-	-2008	-0-	3510	2	N	-0-			36
02	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2	N	-0-			36
03	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2	N	-0-			36

VENT		WELL #:		E 1 R	RRCID ->	209410	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	3113	PERF.	2532 - 4450
10	0	1300	-0-	1300	1300	1300	2	N	-0-			-0-
11	0	2604	-0-	2604	3904	2604	2	N	-0-			-0-
12	0	1520	-0-	1520	5424	1520	2	N	-0-			-0-
01	0	792	-0-	792	6216	792	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	86	-0-	-2714	3502	86	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1232	-0-	-1868	1634	1232	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													//CONT.// 760218									
SMITH, ETHEL													WELL #: 54		RRCID -> 209634		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 3236		PERF. 2534 - 5287	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
									CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE			
10		0	1320	-0-	1320		2176		1312	2	8	9	N	7	6	1			3			
11		0	1283	-0-	1283		3459		1271	2	12	9	N	11	9	1			5			
12		0	1235	-0-	1235		4694		1222	2	13	9	N	12	13	1			4			
01		0	1285	-0-	1285		5979		1271	2	14	9	N	13	10	1			7			
02		7118 X	1139	-0-	-5979		-0-		1126	2	13	9	N	12	14	1			5			
03		1273 X	1273	-0-	-0-		-0-		1259	2	14	9	N	13	13	1			5			

BYRD													WELL #: 2		RRCID -> 209635		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 3040		PERF. 2240 - 5637	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			

JOHN F													WELL #: 1 R		RRCID -> 209946		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 3243		PERF. 3021 - 3217	
10		0	2566	-0-	2566		4942		2566	2			N	-0-					-0-			
11		0	2427	-0-	2427		7369		2427	2			N	-0-					-0-			
12		0	2470	-0-	2470		9839		2470	2			N	-0-					-0-			
01		0	2582	-0-	2582		12421		2582	2			N	-0-					-0-			
02		14593 X	2172	-0-	-12421		-0-		2172	2			N	-0-					-0-			
03		2299 X	2299	-0-	-0-		-0-		2299	2			N	-0-					-0-			

HERRING -A-													WELL #: 4		RRCID -> 210549		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4875 - 5634	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			

TROUTMAN, G.L.													WELL #: 1		RRCID -> 210595		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3160 - 3364	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			

TEXAS													WELL #: 1R		RRCID -> 210647		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2718 - 3100	
10		0	2269	-0-	2269		4065		2269	2			N	-0-					-0-			
11		0	1935	-0-	1935		6000		1935	2			N	-0-					-0-			
12		0	1410	-0-	1410		7410		1410	2			N	-0-					-0-			
01		0	1302	-0-	1302		8712		1302	2			N	-0-					-0-			
02		9813 X	1101	-0-	-8712		-0-		1101	2			N	-0-					-0-			
03		1505 X	1505	-0-	-0-		-0-		1505	2			N	-0-					-0-			

GOBER A													WELL #: 1R		RRCID -> 211360		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 2860		PERF. 2525 - 2860	
10		248 N	190	-0-	-58		-0-		190	2			N	-0-					-0-			
11		474 N	474	-0-	-0-		-0-		474	2			N	-0-					-0-			
12		486 N	486	-0-	-0-		-0-		486	2			N	-0-					-0-			
01		328 N	328	-0-	-0-		-0-		328	2			N	-0-					-0-			
02		337 N	337	-0-	-0-		-0-		337	2			N	-0-					-0-			
03		341 N	199	-0-	-142		-0-		199	2			N	-0-					-0-			

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
SMITH, ETHEL															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 50 RRCID -> 211369 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2526 - 6050															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2160	2	14	9	N	13	11	1	5
11		1890 N	1702	-0-	-188	-0-	1685	2	17	9	N	15	13	1	7
12		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1906	2	21	9	N	19	19	1	7
01		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2124	2	23	9	N	21	17	1	11
02		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2302	2	26	9	N	24	25	1	10
03		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2141	2	22	9	N	20	22	1	8

HARRISON															
WELL #: 1R RRCID -> 213506 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3300															
10		0	1388	-0-	1388	2827	74	1	1314	2	N	-0-			-0-
11		0	1377	-0-	1377	4204	72	1	1305	2	N	-0-			-0-
12		0	1312	-0-	1312	5516	78	1	1234	2	N	-0-			-0-
01		0	1334	-0-	1334	6850	72	1	1262	2	N	-0-			-0-
02		8015 X	1165	-0-	-6850	-0-	69	1	1096	2	N	-0-			-0-
03		1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	72	1	1194	2	N	-0-			-0-

LINDSAY 224															
WELL #: 3 RRCID -> 213575 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2687 - 3176															
10		0	1059	-0-	1059	2739	1059	2			N	-0-			-0-
11		0	1733	-0-	1733	4472	1733	2			N	-0-			-0-
12		0	1521	-0-	1521	5993	1521	2			N	-0-			-0-
01		0	1370	-0-	1370	7363	1370	2			N	-0-			-0-
02		8425 X	1062	-0-	-7363	-0-	1062	2			N	-0-			-0-
03		1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-			-0-

MASTERSON															
WELL #: B134 RRCID -> 214348 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 1948 - 5197															
10		0	827	-0-	827	1637	827	2			N	-0-			-0-
11		0	812	-0-	812	2449	812	2			N	-0-			-0-
12		0	810	-0-	810	3259	810	2			N	-0-			-0-
01		0	799	-0-	799	4058	799	2			N	-0-			-0-
02		4718 X	660	-0-	-4058	-0-	660	2			N	-0-			-0-
03		780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-

MASTERSON															
WELL #: B140 RRCID -> 214349 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 1965 - 5150															
10		0	1866	-0-	1866	3713	1866	2			N	-0-			-0-
11		0	1714	-0-	1714	5427	1714	2			N	-0-			-0-
12		0	1663	-0-	1663	7090	1663	2			N	-0-			-0-
01		0	1732	-0-	1732	8822	1732	2			N	-0-			-0-
02		10230 X	1408	-0-	-8822	-0-	1408	2			N	-0-			-0-
03		1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-			-0-

BIVINS FEE															
WELL #: 11 RRCID -> 214350 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 0 - 5282															
10		0	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-			-0-
02		21 X	-0-	-0-	-21	-0-					N	-0-			-0-
03		768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-			-0-

MASTERSON															
WELL #: B135 RRCID -> 214528 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 1940 - 5212															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
BIVINS D WELL #: 23 H RRCID -> 214770 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2300 - 5667																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2015 N	1713	-0-	-302	-0-	1713	2			N	-0-					21
11		1950 N	1379	-0-	-571	-0-	1379	2			N	-0-					21
12		1891 N	1697	-0-	-194	-0-	1697	2			N	-0-					21
01		1705 N	1684	-0-	-21	-0-	1684	2			N	-0-					21
02		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					21
03		1705 N	1630	-0-	-75	-0-	1630	2			N	-0-					21

BIVINS WELL #: A248 RRCID -> 214878 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 0 - 5250																	
10		0	915	-0-	915	1812	915	2			N	-0-					-0-
11		0	882	-0-	882	2694	882	2			N	-0-					-0-
12		0	876	-0-	876	3570	876	2			N	-0-					-0-
01		0	825	-0-	825	4395	825	2			N	-0-					-0-
02		5188 X	793	-0-	-4395	-0-	793	2			N	-0-					-0-
03		874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B136 RRCID -> 214965 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2195 - 5387																	
10		0	1132	-0-	1132	2238	1132	2			N	-0-					-0-
11		0	1043	-0-	1043	3281	1043	2			N	-0-					-0-
12		0	1150	-0-	1150	4431	1150	2			N	-0-					-0-
01		0	1114	-0-	1114	5545	1114	2			N	-0-					-0-
02		6563 X	1018	-0-	-5545	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
03		1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B141 RRCID -> 215175 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1887 - 5094																	
10		0	1806	-0-	1806	3633	1806	2			N	-0-					-0-
11		0	1759	-0-	1759	5392	1759	2			N	-0-					-0-
12		0	1784	-0-	1784	7176	1784	2			N	-0-					-0-
01		0	1779	-0-	1779	8955	1779	2			N	-0-					-0-
02		10549 X	1594	-0-	-8955	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
03		1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A247 RRCID -> 215678 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3828 - 5422																	
10		0	1671	-0-	1671	3312	1671	2			N	-0-					-0-
11		0	1532	-0-	1532	4844	1532	2			N	-0-					-0-
12		0	1593	-0-	1593	6437	1593	2			N	-0-					-0-
01		0	1608	-0-	1608	8045	1608	2			N	-0-					-0-
02		9449 X	1404	-0-	-8045	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
03		1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: A243 RRCID -> 215695 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3171 - 6244																	
10		0	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-					-0-
11		0	27	-0-	27	40	27	2			N	-0-					-0-
12		0	30	-0-	30	70	30	2			N	-0-					-0-
01		0	31	-0-	31	101	31	2			N	-0-					-0-
02		126 X	25	-0-	-101	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

BIVINS D WELL #: 26H RRCID -> 216596 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2437 - 5198																	
10		403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					9
11		420 N	328	-0-	-92	-0-	328	2			N	-0-					9
12		403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					9
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					9
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					9
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					9

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON		WELL #:		B139	RRCID ->	217261	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2666	PERF. 1570	- 4860	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	2521	-0-	2521	2521	2521	2		N	-0-			-0-
11	0	2521	-0-	2521	5042	2521	2		N	-0-			-0-
12	0	1524	-0-	1524	6566	1524	2		N	-0-			-0-
01	0	2483	-0-	2483	9049	2483	2		N	-0-			-0-
02	10812 X	1763	-0-	-9049	-0-	1763	2		N	-0-			-0-
03	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B138	RRCID ->	217262	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	3126	PERF. 1894	- 5185	
10	0	638	-0-	638	1245	638	2		N	-0-			-0-
11	0	572	-0-	572	1817	572	2		N	-0-			-0-
12	0	555	-0-	555	2372	555	2		N	-0-			-0-
01	0	607	-0-	607	2979	607	2		N	-0-			-0-
02	3532 X	553	-0-	-2979	-0-	553	2		N	-0-			-0-
03	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-

CARVER, C. S. -A-		WELL #:		8	RRCID ->	217309	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2807	- 3197	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STELLA B		WELL #:		1R	RRCID ->	218806	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 3675	- 3100	
10	1364 N	1007	-0-	-357	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
11	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-			-0-
12	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		N	-0-			-0-
02	1316 N	1140	-0-	-176	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-			-0-

CASTLEMAN B		WELL #:		1R	RRCID ->	218809	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2745	- 3100	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #:		25H	RRCID ->	219369	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	3023	PERF. 2704	- 3940	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARVER, C. S. -A-		WELL #:		8R	RRCID ->	220207	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2806	- 3195	
10	0	333	-0-	333	746	331	2	2 9	N	2	2 1		1
11	0	457	-0-	457	1203	451	2	6 9	N	5	4 1		2
12	0	451	-0-	451	1654	445	2	6 9	N	5	5 1		2
01	0	411	-0-	411	2065	408	2	3 9	N	3	3 1		2
02	2409 X	344	-0-	-2065	-0-	340	2	4 9	N	4	4 1		2
03	403 X	403	-0-	-0-	-0-	399	2	4 9	N	4	4 1		2

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
RILEY AFGK		WELL #:		G 10	RRCID ->	221334	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	3292	PERF.	2836 - 3100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0	62	-0-	62	196	61 2	1 9	N	1	2 1		-0-
11		0	98	-0-	98	294	96 2	2 9	N	2	1 1		1
12		0	118	-0-	118	412	115 2	3 9	N	3	3 1		1
01		0	105	-0-	105	517	103 2	2 9	N	2	2 1		1
02		603 X	86	-0-	-517	-0-	84 2	2 9	N	2	2 1		1
03		94 X	94	-0-	-0-	-0-	92 2	2 9	N	2	2 1		1

MASTERSON		WELL #:		B143	RRCID ->	222873	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	2984	PERF.	2334 - 5603	
10		0	620	-0-	620	620	620 2		N	-0-			-0-
11		0	566	-0-	566	1186	566 2		N	-0-			-0-
12		0	584	-0-	584	1770	584 2		N	-0-			-0-
01		0	539	-0-	539	2309	539 2		N	-0-			-0-
02		2765 X	456	-0-	-2309	-0-	456 2		N	-0-			-0-
03		457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B142	RRCID ->	223014	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	2928	PERF.	2375 - 2928	
10		0	450	-0-	450	450	450 2		N	-0-			-0-
11		0	453	-0-	453	903	453 2		N	-0-			-0-
12		0	456	-0-	456	1359	456 2		N	-0-			-0-
01		0	382	-0-	382	1741	382 2		N	-0-			-0-
02		2191 X	450	-0-	-1741	-0-	450 2		N	-0-			-0-
03		426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A251	RRCID ->	223463	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	2377 - 5565	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4933			N	NO RPT			-0-

CARVER, W.A.		WELL #:		30	RRCID ->	223860	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	3278	PERF.	2856 - 3140	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCAS		WELL #:		12	RRCID ->	225741	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	3233	PERF.	2852 - 3030	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POLING 30C		WELL #:		1	RRCID ->	226790	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2920 - 2930	
10		0	183	-0-	183	387	176 2	7 9	N	6	5 1		1
11		0	196	-0-	196	583	189 2	7 9	N	6	7 1		-0-
12		0	182	-0-	182	765	173 2	9 9	N	8	7 1		1
01		0	187	-0-	187	952	179 2	8 9	N	7	7 1		1
02		1102 X	150	-0-	-952	-0-	142 2	8 9	N	7	7 1		1
03		112 X	112	-0-	-0-	-0-	108 2	4 9	N	4	5 1		-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
HERRING A&B														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: A 5A RRCID -> 227382 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2816 - 5703														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	550	-0-	550	1196	540	2	10	9	N	9	7	1	4
11	0	400	-0-	400	1596	392	2	8	9	N	7	9	1	2
12	0	380	-0-	380	1976	371	2	9	9	N	8	7	1	3
01	0	380	-0-	380	2356	373	2	7	9	N	6	7	1	2
02	2648 X	292	-0-	-2356	-0-	285	2	7	9	N	6	6	1	2
03	360 X	360	-0-	-0-	-0-	352	2	8	9	N	7	6	1	3

SONES														
WELL #: 2 RRCID -> 228780 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 3684 PERF. 3466 - 3630														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

READ L														
WELL #: 32 RRCID -> 234105 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2631 - 5473														
10	0	1659	-0-	1659	2794	1631	2	28	9	N	25	18	1	16
11	0	1713	-0-	1713	4507	1679	2	34	9	N	31	32	1	15
12	0	1137	-0-	1137	5644	1112	2	25	9	N	23	30	1	8
01	0	1590	-0-	1590	7234	1559	2	31	9	N	28	22	1	14
02	8717 X	1483	-0-	-7234	-0-	1453	2	30	9	N	27	28	1	13
03	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1558	2	35	9	N	32	27	1	18

PERKY														
WELL #: 20 RRCID -> 234292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2503 - 5344														
10	0	952	-0-	952	952	937	2	15	9	N	14	12	1	5
11	0	974	-0-	974	1926	955	2	19	9	N	17	16	1	6
12	0	533	-0-	533	2459	519	2	14	9	N	13	17	1	2
01	0	770	-0-	770	3229	757	2	13	9	N	12	8	1	6
02	4209 X	980	-0-	-3229	-0-	960	2	20	9	N	18	19	1	5
03	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1017	2	24	9	N	22	18	1	9

JOHNSON -G-														
WELL #: 1A RRCID -> 234295 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2224 - 4631														
10	0	2902	-0-	2902	5200	2774	2	128	9	N	116	123	1	21
11	0	2662	-0-	2662	7862	2462	2	200	9	N	182	142	1	61
12	0	2527	-0-	2527	10389	2410	2	117	9	N	106	139	1	28
01	0	2555	-0-	2555	12944	2430	2	125	9	N	114	108	1	34
02	15601 X	2657	-0-	-12944	-0-	2513	2	144	9	N	131	114	1	51
03	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2644	2	147	9	N	134	145	1	40

BURNETT 'H'														
WELL #: 1A RRCID -> 234558 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2335 - 5276														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	344	339	1	170
11	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	3564	2	592	9	N	538	550	1	158
12	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3137	2	561	9	N	510	471	1	197
01	0	3879	-0-	3879	3879	3294	2	585	9	N	532	516	1	213
02	7231 X	3352	-0-	-3879	-0-	2806	2	546	9	N	496	535	1	174
03	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	2691	2	571	9	N	519	471	1	222

BURNETT														
WELL #: 1A RRCID -> 234560 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2255 - 5216														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	68	1	15
11	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1181	2	53	9	N	48	35	1	28
12	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1248	2	95	9	N	86	85	1	29
01	0	1557	-0-	1557	1557	1474	2	83	9	N	75	73	1	31
02	2857 X	1300	-0-	-1557	-0-	1223	2	77	9	N	70	68	1	33
03	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1145	2	88	9	N	80	70	1	43

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
BURNETT																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: 2A RRCID -> 238295 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2343 - 5308																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE				
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48	53	1			15
11		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1095	2	52	9	N	47	41	1		21
12		984 X	984	-0-	-0-	-0-	915	2	69	9	N	63	62	1		22
01		0	1237	-0-	1237	1237	1171	2	66	9	N	60	58	1		24
02		2278 X	1041	-0-	-1237	-0-	978	2	63	9	N	57	54	1		27
03		1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	943	2	73	9	N	66	58	1		35

OWEN																
WELL #: 3 RRCID -> 242132 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 3785 PERF. 2914 - 3154																
10		403 N	324	-0-	-79	-0-	321	2	3	9	N	3	2	1		1
11		330 N	325	-0-	-5	-0-	323	2	2	9	N	2	2	1		1
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	N	3	3	1		1
01		0	331	-0-	331	331	328	2	3	9	N	3	2	1		2
02		621 N	290	-0-	-331	-0-	287	2	3	9	N	3	4	1		1
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3	9	N	3	3	1		1

PHILLIPS, OTIS -C-																
WELL #: 18 RRCID -> 242475 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3050 - 5907																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-

PRITCHARD -B-																
WELL #: 13 RRCID -> 242698 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2655 - 5523																
10		1612 N	1463	-0-	-149	-0-	1434	2	29	9	N	26	26	1		11
11		1530 N	1413	-0-	-117	-0-	1380	2	33	9	N	30	31	1		10
12		1581 N	991	-0-	-590	-0-	962	2	29	9	N	26	26	1		10
01		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2113	2	44	9	N	40	36	1		14
02		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1731	2	51	9	N	46	40	1		20
03		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1823	2	44	9	N	40	43	1		17

BURNETT -J-																
WELL #: 1A RRCID -> 242766 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2312 - 5484																
10		0	-0-	-0-	-0-	1074				N	49	54	1			15
11		0	1173	-0-	1173	2247	1120	2	53	9	N	48	42	1		21
12		0	1058	-0-	1058	3305	983	2	75	9	N	68	66	1		23
01		0	1268	-0-	1268	4573	1201	2	67	9	N	61	59	1		25
02		4649 X	76	-0-	-4573	-0-	72	2	4	9	N	4	21	1		8
03		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1070	2	83	9	N	75	45	1		38

HERRING -A-																
WELL #: 3A RRCID -> 244432 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2667 - 5540																
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
01		0	38	-0-	38	38	37	2	1	9	N	1				1
02		80 X	42	-0-	-38	-0-	41	2	1	9	N	1	1	1		1
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				1

CHARLESS																
WELL #: 5H RRCID -> 244465 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2859 - 5380																
10		0	1074	-0-	1074	2082	1016	2	58	9	N	53	49	1		17
11		0	1000	-0-	1000	3082	939	2	61	9	N	55	63	1		9
12		0	1029	-0-	1029	4111	959	2	70	9	N	64	53	1		20
01		0	1014	-0-	1014	5125	941	2	73	9	N	66	69	1		17
02		6071 X	946	-0-	-5125	-0-	867	2	79	9	N	72	69	1		20
03		1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	943	2	72	9	N	65	62	1		23

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
G.W. DEAHL		WELL #:		8A	RRCID ->	244467	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	3036	PERF.	2541 - 5485
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-		-0-
01	0		692	-0-	692	692	692	2	N	-0-		-0-
02	1161	X	469	-0-	-692	-0-	469	2	N	-0-		-0-
03	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-		-0-

BARNHILL		WELL #:		4101	RRCID ->	248733	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	3201	PERF.	3084 - 5810
10	0		355	-0-	355	355	352	2	3	9	N	1
11	0		350	-0-	350	705	347	2	3	9	N	1
12	0		801	-0-	801	1506	797	2	4	9	N	1
01	0		357	-0-	357	1863	353	2	4	9	N	2
02	2267	N	404	-0-	-1863	-0-	400	2	4	9	N	2
03	682	N	425	-0-	-257	-0-	421	2	4	9	N	2

BARNHILL		WELL #:		3502	RRCID ->	250020	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	3255	PERF.	2924 - 5829
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	115	2	1	9	N	-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	N	-0-
01	0		121	-0-	121	121	119	2	2	9	N	1
02	257	N	136	-0-	-121	-0-	135	2	1	9	N	1
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-

DUNAWAY		WELL #:		1A	RRCID ->	250021	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2322 - 4273
10	0		1827	-0-	1827	3827	1753	2	74	9	N	28
11	0		1861	-0-	1861	5688	1758	2	103	9	N	40
12	0		1756	-0-	1756	7444	1658	2	98	9	N	16
01	0		1778	-0-	1778	9222	1628	2	150	9	N	30
02	11169	X	1947	-0-	-9222	-0-	1772	2	175	9	N	67
03	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	981	2	72	9	N	11

LUXOR DUNAWAY		WELL #:		1A	RRCID ->	250059	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2253 - 4670
10	0		2454	-0-	2454	5248	2352	2	102	9	N	39
11	0		2687	-0-	2687	7935	2537	2	150	9	N	58
12	0		2501	-0-	2501	10436	2355	2	146	9	N	25
01	0		2341	-0-	2341	12777	2145	2	196	9	N	39
02	14242	X	1465	-0-	-12777	-0-	1337	2	128	9	N	57
03	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1226	2	87	9	N	13

BIVINS D		WELL #:		27H	RRCID ->	251369	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	2918	PERF.	2437 - 5260
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT -G-		WELL #:		2A	RRCID ->	252966	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2375 - 4665
10	0		-0-	-0-	-0-	5134			592	575	1	230
11	0		4901	-0-	4901	10035	4176	2	725	9	N	164
12	0		3673	-0-	3673	13708	3066	2	607	9	N	206
01	0		5677	-0-	5677	19385	4839	2	838	9	N	320
02	24698	X	5313	-0-	-19385	-0-	4449	2	864	9	N	263
03	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	3637	2	833	9	N	328

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
JOHNSON -D-													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1A RRCID -> 252969 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2470 - 4687													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE	
10		0	-0-	-0-	-0-	1376				N	61	19	
11		0	1469	-0-	1469	2845	1403	2	66	9	N	27	
12		0	1263	-0-	1263	4108	1187	2	76	9	N	24	
01		0	1566	-0-	1566	5674	1482	2	84	9	N	29	
02	6998	X	1324	-0-	-5674	-0-	1245	2	79	9	N	32	
03	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1196	2	74	9	N	27	

BLASDEL													
WELL #: 1AH RRCID -> 252975 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2472 - 4443													
10		0	-0-	-0-	-0-	1309				N	62	20	
11		0	1499	-0-	1499	2808	1431	2	68	9	N	28	
12		0	1328	-0-	1328	4136	1234	2	94	9	N	29	
01		0	1606	-0-	1606	5742	1520	2	86	9	N	33	
02	7209	X	1467	-0-	-5742	-0-	1380	2	87	9	N	37	
03	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1423	2	112	9	N	54	

DEAHL, C. E.													
WELL #: 21 B RRCID -> 254246 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2493 - 5490													
10		0	348	-0-	348	602	338	2	10	9	N	2	
11		0	276	-0-	276	878	265	2	11	9	N	1	
12		0	333	-0-	333	1211	320	2	13	9	N	1	
01		0	367	-0-	367	1578	350	2	17	9	N	3	
02	1865	X	287	-0-	-1578	-0-	274	2	13	9	N	1	
03	318	X	318	-0-	-0-	-0-	304	2	14	9	N	3	

BURNETT 122													
WELL #: 3122 RRCID -> 254253 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2210 - 5423													
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73	23	
11		0	1756	-0-	1756	1756	1677	2	79	9	N	32	
12		0	1594	-0-	1594	3350	1483	2	111	9	N	34	
01		0	1885	-0-	1885	5235	1785	2	100	9	N	37	
02	6832	X	1597	-0-	-5235	-0-	1501	2	96	9	N	40	
03	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1433	2	112	9	N	54	

J. M. MILLER													
WELL #: 1402 RRCID -> 254319 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3068 - 3314													
10		0	1522	-0-	1522	1522	1522	2			N	-0-	
11		0	1427	-0-	1427	2949	1427	2			N	-0-	
12		0	1243	-0-	1243	4192	1243	2			N	-0-	
01		0	1623	-0-	1623	5815	1623	2			N	-0-	
02	2800	N	1270	-0-	-1530	4285	1270	2			N	-0-	
03	3100	N	1139	-0-	-1961	2324	1139	2			N	-0-	

LUCAS													
WELL #: 12A RRCID -> 254497 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2970 - 5970													
10		682	X	682	-0-	-0-	669	2	13	9	N	5	
11		674	X	674	-0-	-0-	657	2	17	9	N	5	
12		555	X	555	-0-	-0-	542	2	13	9	N	5	
01		0	426	-0-	426	426	416	2	10	9	N	3	
02	909	X	483	-0-	-426	-0-	472	2	11	9	N	5	
03	327	X	327	-0-	-0-	-0-	318	2	9	9	N	4	

STEWART													
WELL #: 29A RRCID -> 255325 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2840 - 5417													
10		1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1410	2	29	9	N	11
11		1590	N	1509	-0-	-81	-0-	1474	2	35	9	N	12
12		1581	N	1108	-0-	-473	-0-	1086	2	22	9	N	11
01		1426	N	819	-0-	-607	-0-	805	2	14	9	N	7
02		1400	N	899	-0-	-501	-0-	870	2	29	9	N	11
03		1116	N	984	-0-	-132	-0-	964	2	20	9	N	10

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SUMMERS				WELL #:	3	RRCID ->	255698	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	2935	PERF.	2525 - 5810	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
10	0	847	-0-	847	1510	819	2	28	9	N	25	22	1	5
11	0	838	-0-	838	2348	806	2	32	9	N	29	32	1	2
12	0	953	-0-	953	3301	913	2	40	9	N	36	35	1	3
01	0	975	-0-	975	4276	932	2	43	9	N	39	35	1	7
02	5092 X	816	-0-	-4276	-0-	776	2	40	9	N	36	36	1	7
03	822 X	822	-0-	-0-	-0-	789	2	33	9	N	30	34	1	3

BIVINS A				WELL #:	A 21	RRCID ->	259651	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	2763	PERF.	2104 - 2763	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNDERWOOD-JOHNSON				WELL #:	1A	RRCID ->	259869	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	2828	PERF.	2200 - 5518	
10	0	2397	-0-	2397	5025	2397	2			N	-0-			-0-
11	0	2332	-0-	2332	7357	2332	2			N	-0-			-0-
12	0	1805	-0-	1805	9162	1805	2			N	-0-			-0-
01	0	1897	-0-	1897	11059	1897	2			N	-0-			-0-
02	12774 X	1715	-0-	-11059	-0-	1715	2			N	-0-			-0-
03	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-			-0-

RUSSELL				WELL #:	5A	RRCID ->	260131	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2861 - 3225	
10	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2048	2	21	9	N	19	19	1	8
11	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3778	2	30	9	N	27	25	1	10
12	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2167	2	24	9	N	22	22	1	10
01	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2335	2	23	9	N	21	24	1	7
02	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2206	2	29	9	N	26	21	1	12
03	1426 X	1197	-0-	-229	-0-	1169	2	28	9	N	25	27	1	10

BIVINS A				WELL #:	A 22	RRCID ->	260181	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2150 - 5415	
10	0	3594	-0-	3594	7248	3408	2	186	9	N	169	158	1	57
11	0	3402	-0-	3402	10650	3201	2	201	9	N	183	208	1	32
12	0	3412	-0-	3412	14062	3181	2	231	9	N	210	176	1	66
01	0	3317	-0-	3317	17379	3078	2	239	9	N	217	226	1	57
02	20391 X	3012	-0-	-17379	-0-	2780	2	232	9	N	211	216	1	52
03	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3107	2	218	9	N	198	195	1	55

BIVINS A				WELL #:	A 20	RRCID ->	261446	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2385 - 5642	
10	0	3695	-0-	3695	7367	3579	2	116	9	N	105	93	1	21
11	0	3574	-0-	3574	10941	3440	2	134	9	N	122	136	1	7
12	0	3846	-0-	3846	14787	3684	2	162	9	N	147	141	1	13
01	0	3971	-0-	3971	18758	3797	2	174	9	N	158	143	1	28
02	22088 X	3330	-0-	-18758	-0-	3168	2	162	9	N	147	147	1	28
03	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3062	2	129	9	N	117	135	1	10

BURNETT N UNIT				WELL #:	2055H	RRCID ->	265224	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	2757	PERF.	2183 - 4595	
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-			-0-
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-			-0-
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-			-0-
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-			-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
03	837 N	384	-0-	-453	-0-	384	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BURNETT AG UNIT													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 2022 RRCID -> 265291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2558 - 4557													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SNEED E													
WELL #: 2006H RRCID -> 265292 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2030 - 5200													
10		0	4152	-0-	4152	8865	331	1	3821	2	N	-0-	
11		0	4691	-0-	4691	13556	390	1	4301	2	N	-0-	
12		0	4660	-0-	4660	18216	403	1	4257	2	N	-0-	
01		0	3858	-0-	3858	22074	279	1	3579	2	N	-0-	
02		26103 X	4029	-0-	-22074	-0-	306	1	3723	2	N	-0-	
03		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	403	1	3913	2	N	-0-	

BURNETT													
WELL #: 2089H RRCID -> 265392 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2298 - 4350													
10		0	1544	-0-	1544	2922	1544	2			N	-0-	
11		0	1112	-0-	1112	4034	1112	2			N	-0-	
12		0	391	-0-	391	4425	391	2			N	-0-	
01		0	-0-	-0-	-0-	4425					N	-0-	
02		2800 N	787	-0-	-2013	2412	787	2			N	-0-	
03		3100 N	1131	-0-	-1969	443	1131	2			N	-0-	

BURNETT													
WELL #: 2032H RRCID -> 265434 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2445 - 5270													
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12		0	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-	
01		0	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-	
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	

SNEED -C-													
WELL #: 2047H RRCID -> 265449 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 1897 - 4482													
10		0	3964	-0-	3964	7952	899	1	3065	2	N	-0-	
11		0	3694	-0-	3694	11646	870	1	2824	2	N	-0-	
12		0	3289	-0-	3289	14935	870	1	2419	2	N	-0-	
01		0	1038	-0-	1038	15973	1038	2			N	-0-	
02		17600 X	1627	-0-	-15973	-0-	253	1	1374	2	N	-0-	
03		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	878	1	2630	2	N	-0-	

BRENT													
WELL #: 3021H RRCID -> 265451 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2622 - 5524													
10		0	2140	-0-	2140	3967	899	1	1241	2	N	-0-	
11		0	1813	-0-	1813	5780	853	1	960	2	N	-0-	
12		0	1695	-0-	1695	7475	841	1	854	2	N	-0-	
01		0	1815	-0-	1815	9290	898	1	917	2	N	-0-	
02		13321 X	4031	-0-	-9290	-0-	204	1	3827	2	N	-0-	
03		1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	771	1	1051	2	N	-0-	

BURNETT I UNIT													
WELL #: 2078 RRCID -> 265525 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2217 - 4875													
10		0	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-	
11		0	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	
01		0	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	
02		2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BROWN D				WELL #:	2036AH	RRCID ->	265535	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	3399	PERF. 2400 - 3865		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	932	-0-	932	932	345	1	587	2	N	-0-			-0-
11	0	951	-0-	951	1883	377	1	574	2	N	-0-			-0-
12	0	830	-0-	830	2713	364	1	466	2	N	-0-			-0-
01	0	1008	-0-	1008	3721	384	1	624	2	N	-0-			-0-
02	3885 X	164	-0-	-3721	-0-	164	2			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	2053H	RRCID ->	265537	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	2964	PERF. 2488 - 4328		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	138	-0-	138	138	138	2			N	-0-			-0-
12	0	166	-0-	166	304	166	2			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	304					N	-0-			-0-
02	563 X	259	-0-	-304	-0-	259	2			N	-0-			-0-
03	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	2035H	RRCID ->	265540	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2406 - 5008		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT ESTATE A				WELL #:	2060H	RRCID ->	265542	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2244 - 4811		
10	0	3777	-0-	3777	8542	3777	2			N	-0-			-0-
11	0	4761	-0-	4761	13303	4761	2			N	-0-			-0-
12	0	4400	-0-	4400	17703	4400	2			N	-0-			-0-
01	0	6550	-0-	6550	24253	6550	2			N	-0-			-0-
02	29916 X	5663	-0-	-24253	-0-	5663	2			N	-0-			-0-
03	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-			-0-

ROCKWELL				WELL #:	2102H	RRCID ->	265544	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	2819	PERF. 1875 - 4500		
10	0	832	-0-	832	832	151	1	681	2	N	-0-			-0-
11	0	776	-0-	776	1608	129	1	647	2	N	-0-			-0-
12	0	706	-0-	706	2314	118	1	588	2	N	-0-			-0-
01	0	781	-0-	781	3095	123	1	658	2	N	-0-			-0-
02	3800 X	705	-0-	-3095	-0-	115	1	590	2	N	-0-			-0-
03	807 X	807	-0-	-0-	-0-	135	1	672	2	N	-0-			-0-

NIELD D				WELL #:	220AH	RRCID ->	265552	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 2740 - 5519		
10	0	1313	-0-	1313	1313	129	1	1184	2	N	-0-			-0-
11	0	1680	-0-	1680	2993	180	1	1500	2	N	-0-			-0-
12	0	1361	-0-	1361	4354	184	1	1177	2	N	-0-			-0-
01	0	1603	-0-	1603	5957	178	1	1425	2	N	-0-			-0-
02	6484 X	527	-0-	-5957	-0-	60	1	467	2	N	-0-			-0-
03	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	178	1	1259	2	N	-0-			-0-

SNEED JT				WELL #:	2045AH	RRCID ->	265555	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	3241	PERF. 2424 - 3867		
10	0	1864	-0-	1864	3669	403	1	1461	2	N	-0-			-0-
11	0	1798	-0-	1798	5467	390	1	1408	2	N	-0-			-0-
12	0	1601	-0-	1601	7068	403	1	1198	2	N	-0-			-0-
01	0	1960	-0-	1960	9028	403	1	1557	2	N	-0-			-0-
02	10652 X	1624	-0-	-9028	-0-	364	1	1260	2	N	-0-			-0-
03	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	403	1	1410	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT AE UNIT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2037H RRCID -> 265982 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2133 - 4900												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
							CODE	CODE	CODE			
10		0	2056	-0-	2056	2056	2056 2			N	-0-	-0-
11		0	1605	-0-	1605	3661	1605 2			N	-0-	-0-
12		0	1511	-0-	1511	5172	1511 2			N	-0-	-0-
01		0	1272	-0-	1272	6444	1272 2			N	-0-	-0-
02		7157 X	713	-0-	-6444	-0-	713 2			N	-0-	-0-
03		1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2			N	-0-	-0-

SNEED												
WELL #: 2009AH RRCID -> 266536 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2335 - 5100												
10		0	689	-0-	689	1438	372 1	317 2		N	-0-	-0-
11		0	653	-0-	653	2091	360 1	293 2		N	-0-	-0-
12		0	677	-0-	677	2768	372 1	305 2		N	-0-	-0-
01		0	561	-0-	561	3329	372 1	189 2		N	-0-	-0-
02		4012 X	683	-0-	-3329	-0-	336 1	347 2		N	-0-	-0-
03		719 X	719	-0-	-0-	-0-	372 1	347 2		N	-0-	-0-

SNEED -C-												
WELL #: 6040H RRCID -> 266622 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 1980 - 5083												
10		721 X	721	-0-	-0-	-0-	310 1	411 2		N	-0-	-0-
11		856 X	856	-0-	-0-	-0-	300 1	556 2		N	-0-	-0-
12		711 X	711	-0-	-0-	-0-	310 1	401 2		N	-0-	-0-
01		836 X	836	-0-	-0-	-0-	310 1	526 2		N	-0-	-0-
02		588 X	588	-0-	-0-	-0-	280 1	308 2		N	-0-	-0-
*03		862 X	862	-0-	-0-	-0-	310 1	552 2		N	-0-	-0-

SNEED -C-												
WELL #: 5039H RRCID -> 266909 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2266 - 4560												
10		0	1340	-0-	1340	2663	403 1	937 2		N	-0-	-0-
11		0	1235	-0-	1235	3898	390 1	845 2		N	-0-	-0-
12		0	1006	-0-	1006	4904	403 1	603 2		N	-0-	-0-
01		0	1113	-0-	1113	6017	234 1	879 2		N	-0-	-0-
02		7190 X	1173	-0-	-6017	-0-	354 1	819 2		N	-0-	-0-
03		1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	403 1	865 2		N	-0-	-0-

SNEED -A-												
WELL #: 2032H RRCID -> 266913 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2085 - 5100												
10		0	1279	-0-	1279	2863	310 1	969 2		N	-0-	-0-
11		0	1412	-0-	1412	4275	300 1	1112 2		N	-0-	-0-
12		0	1191	-0-	1191	5466	310 1	881 2		N	-0-	-0-
01		0	1597	-0-	1597	7063	310 1	1287 2		N	-0-	-0-
02		8405 X	1342	-0-	-7063	-0-	280 1	1062 2		N	-0-	-0-
03		1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	310 1	1406 2		N	-0-	-0-

BROWN B												
WELL #: 3034H RRCID -> 266954 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2545 - 5088												
10		0	523	-0-	523	1125	155 1	368 2		N	-0-	-0-
11		0	581	-0-	581	1706	180 1	401 2		N	-0-	-0-
12		0	440	-0-	440	2146	135 1	305 2		N	-0-	-0-
01		0	578	-0-	578	2724	176 1	402 2		N	-0-	-0-
02		3137 X	413	-0-	-2724	-0-	129 1	284 2		N	-0-	-0-
03		401 X	401	-0-	-0-	-0-	142 1	259 2		N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: 2058H RRCID -> 267123 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2011 - 4850												
10		0	2898	-0-	2898	4672	2898 2			N	-0-	-0-
11		0	2665	-0-	2665	7337	2665 2			N	-0-	-0-
12		0	1703	-0-	1703	9040	1703 2			N	-0-	-0-
01		0	2656	-0-	2656	11696	2656 2			N	-0-	-0-
02		13736 X	2040	-0-	-11696	-0-	2040 2			N	-0-	-0-
03		1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED F				WELL #: 2020AH	RRCID ->	267125	COMPL. DATE	05/25/2017	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	2190 - 5035
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	0	279	-0-	279	279	279	1		N	-0-		-0-
11	0	270	-0-	270	549	270	1		N	-0-		-0-
12	0	279	-0-	279	828	279	1		N	-0-		-0-
01	0	279	-0-	279	1107	279	1		N	-0-		-0-
02	1359 X	252	-0-	-1107	-0-	252	1		N	-0-		-0-
03	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1		N	-0-		-0-

KILGORE				WELL #: 2029H	RRCID ->	267193	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2670 - 5500
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SNEED				WELL #: 2043H	RRCID ->	267504	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2303 - 4910
10	0	264	-0-	264	264	85	1	179	2	N	-0-	-0-
11	0	181	-0-	181	445	180	1	1	2	N	-0-	-0-
12	0	200	-0-	200	645	186	1	14	2	N	-0-	-0-
01	0	254	-0-	254	899	186	1	68	2	N	-0-	-0-
02	1067 X	168	-0-	-899	-0-	168	1			N	-0-	-0-
03	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-	-0-

PRITCHARD -C-				WELL #: 10	RRCID ->	269372	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2795 - 3160
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	532	2	6	9	N	5	2
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1007	2	9	9	N	8	3
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1297	2	11	9	N	10	6
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1936	2	21	9	N	19	7
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1531	2	20	9	N	18	8
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	740	2	19	9	N	17	7

BURNETT M UNIT				WELL #: 2047H	RRCID ->	269981	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	2562	PERF.	1805 - 4131
10	0	1189	-0-	1189	3143	1189	2			N	-0-	-0-
11	0	2369	-0-	2369	5512	2369	2			N	-0-	-0-
12	0	2029	-0-	2029	7541	2029	2			N	-0-	-0-
01	0	2135	-0-	2135	9676	2135	2			N	-0-	-0-
02	11580 X	1904	-0-	-9676	-0-	1904	2			N	-0-	-0-
03	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-	-0-

BURNETT				WELL #: 2050H	RRCID ->	269983	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	2911	PERF.	1922 - 4750
10	0	420	-0-	420	420	420	2			N	-0-	-0-
11	0	1948	-0-	1948	2368	1948	2			N	-0-	-0-
12	0	1073	-0-	1073	3441	1073	2			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	3441				N	-0-	-0-
02	2800 N	615	-0-	-2185	1256	615	2			N	-0-	-0-
03	2731 N	1475	-0-	-1256	-0-	1475	2			N	-0-	-0-

BURNETT				WELL #: 2066H	RRCID ->	270045	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	2908	PERF.	1940 - 4875
10	0	27	-0-	27	27	27	2			N	-0-	-0-
11	0	551	-0-	551	578	551	2			N	-0-	-0-
12	0	938	-0-	938	1516	938	2			N	-0-	-0-
01	0	867	-0-	867	2383	867	2			N	-0-	-0-
02	2800 N	808	-0-	-1992	391	808	2			N	-0-	-0-
03	1148 N	757	-0-	-391	-0-	757	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT				WELL #: 2049H	RRCID ->	270243	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 1810 - 4770	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	4441	-0-	4441	8768	4441	2	N	-0-		-0-	
11	0	4377	-0-	4377	13145	4377	2	N	-0-		-0-	
12	0	4179	-0-	4179	17324	4179	2	N	-0-		-0-	
01	0	3621	-0-	3621	20945	3621	2	N	-0-		-0-	
02	24046 X	3101	-0-	-20945	-0-	3101	2	N	-0-		-0-	
03	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2	N	-0-		-0-	

BURNETT D				WELL #: 2025	RRCID ->	272155	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	2589	PERF. 1930 - 4046	
10	0	4351	-0-	4351	8709	4351	2	N	-0-		-0-	
11	0	4207	-0-	4207	12916	4207	2	N	-0-		-0-	
12	0	4317	-0-	4317	17233	4317	2	N	-0-		-0-	
01	0	4347	-0-	4347	21580	4347	2	N	-0-		-0-	
02	25180 X	3600	-0-	-21580	-0-	3600	2	N	-0-		-0-	
03	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2	N	-0-		-0-	

BURNETT				WELL #: 2064H	RRCID ->	272826	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	2758	PERF. 1730 - 4730	
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-		-0-	
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-		-0-	
12	868 N	485	-0-	-383	-0-	485	2	N	-0-		-0-	
01	837 N	779	-0-	-58	-0-	779	2	N	-0-		-0-	
02	756 N	648	-0-	-108	-0-	648	2	N	-0-		-0-	
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-		-0-	

BURNETT AD UNIT				WELL #: 2038H	RRCID ->	272857	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 1933 - 4955	
10	0	3519	-0-	3519	7583	3519	2	N	-0-		-0-	
11	0	3481	-0-	3481	11064	3481	2	N	-0-		-0-	
12	0	3600	-0-	3600	14664	3600	2	N	-0-		-0-	
01	0	3377	-0-	3377	18041	3377	2	N	-0-		-0-	
02	21107 X	3066	-0-	-18041	-0-	3066	2	N	-0-		-0-	
03	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2	N	-0-		-0-	

BURNETT E UNIT				WELL #: 2039H	RRCID ->	273275	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	2768	PERF. 1878 - 4348	
10	0	3133	-0-	3133	6247	3133	2	N	-0-		-0-	
11	0	2908	-0-	2908	9155	2908	2	N	-0-		-0-	
12	0	2898	-0-	2898	12053	2898	2	N	-0-		-0-	
01	0	2929	-0-	2929	14982	2929	2	N	-0-		-0-	
02	17121 X	2139	-0-	-14982	-0-	2139	2	N	-0-		-0-	
03	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2	N	-0-		-0-	

BURNETT				WELL #: 2051H	RRCID ->	273498	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	2553	PERF. 1917 - 3305	
10	0	7178	-0-	7178	14356	7178	2	N	-0-		-0-	
11	0	6833	-0-	6833	21189	6833	2	N	-0-		-0-	
12	0	4923	-0-	4923	26112	4923	2	N	-0-		-0-	
01	0	2702	-0-	2702	28814	2702	2	N	-0-		-0-	
02	34155 X	5341	-0-	-28814	-0-	5341	2	N	-0-		-0-	
03	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2	N	-0-		-0-	

BURNETT				WELL #: 2026H	RRCID ->	273499	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	2924	PERF. 1963 - 4900	
10	0	1460	-0-	1460	2894	1460	2	N	-0-		-0-	
11	0	1124	-0-	1124	4018	1124	2	N	-0-		-0-	
12	0	46	-0-	46	4064	46	2	N	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	4064			N	-0-		-0-	
02	2800 N	782	-0-	-2018	2046	782	2	N	-0-		-0-	
03	2883 N	837	-0-	-2046	-0-	837	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT J UNIT		WELL #:		2075H	RRCID ->	273500	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	2822	PERF. 1973 -	4800
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	552	-0-	552	1236	552	2	N	-0-			-0-
11	0	702	-0-	702	1938	702	2	N	-0-			-0-
12	0	560	-0-	560	2498	560	2	N	-0-			-0-
01	0	559	-0-	559	3057	559	2	N	-0-			-0-
02	3234 X	177	-0-	-3057	-0-	177	2	N	-0-			-0-
03	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-			-0-

BURNETT Q		WELL #:		2042	RRCID ->	273724	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	2617	PERF. 2154 -	4800
10	0	3737	-0-	3737	3737	3737	2	N	-0-			-0-
11	0	3561	-0-	3561	7298	3561	2	N	-0-			-0-
12	0	2627	-0-	2627	9925	2627	2	N	-0-			-0-
01	0	53	-0-	53	9978	53	2	N	-0-			-0-
02	12254 X	2276	-0-	-9978	-0-	2276	2	N	-0-			-0-
03	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2	N	-0-			-0-

SANFORD A		WELL #:		2013	RRCID ->	273875	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	2782	PERF. 2049 -	4800
10	0	1796	-0-	1796	3556	1796	2	N	-0-			-0-
11	0	1641	-0-	1641	5197	1641	2	N	-0-			-0-
12	0	1969	-0-	1969	7166	1969	2	N	-0-			-0-
01	0	1261	-0-	1261	8427	1261	2	N	-0-			-0-
02	9442 X	1015	-0-	-8427	-0-	1015	2	N	-0-			-0-
03	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2040	RRCID ->	273889	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	2641	PERF. 2075 -	4815
10	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2	N	-0-			-0-
11	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2	N	-0-			-0-
12	5487 X	5322	-0-	-165	-0-	5322	2	N	-0-			-0-
01	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2	N	-0-			-0-
02	4956 X	4285	-0-	-671	-0-	4285	2	N	-0-			-0-
03	5487 X	4608	-0-	-879	-0-	4608	2	N	-0-			-0-

BURNETT C UNIT		WELL #:		2034	RRCID ->	273900	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	2731	PERF. 2096 -	4496
10	0	3058	-0-	3058	6102	3058	2	N	-0-			-0-
11	0	2237	-0-	2237	8339	2237	2	N	-0-			-0-
12	0	223	-0-	223	8562	223	2	N	-0-			-0-
01	0	4	-0-	4	8566	4	2	N	-0-			-0-
02	8566 X	-0-	-0-	-8566	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
03	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2059	RRCID ->	273904	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	2605	PERF. 2152 -	3550
10	0	3638	-0-	3638	3638	3638	2	N	-0-			-0-
11	0	2829	-0-	2829	6467	2829	2	N	-0-			-0-
12	0	3187	-0-	3187	9654	3187	2	N	-0-			-0-
01	0	3330	-0-	3330	12984	3330	2	N	-0-			-0-
02	15844 X	2860	-0-	-12984	-0-	2860	2	N	-0-			-0-
03	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2023	RRCID ->	273937	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	2687	PERF. 2115 -	4850
10	0	2496	-0-	2496	2496	2496	2	N	-0-			-0-
11	0	2203	-0-	2203	4699	2203	2	N	-0-			-0-
12	0	2486	-0-	2486	7185	2486	2	N	-0-			-0-
01	0	2353	-0-	2353	9538	2353	2	N	-0-			-0-
02	11646 X	2108	-0-	-9538	-0-	2108	2	N	-0-			-0-
03	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CARVER, H.W.		WELL #:		20	RRCID ->	273970	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	3110 - 3466	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0	275	-0-	275	275	262 2	13 9	N	12	6 1		7
11		0	1005	-0-	1005	1280	985 2	20 9	N	18	20 1		5
12		0	627	-0-	627	1907	609 2	18 9	N	16	16 1		5
01		0	597	-0-	597	2504	580 2	17 9	N	15	14 1		6
02	2800 N		1043	-0-	-1757	747	1024 2	19 9	N	17	18 1		5
03	1788 N		1041	-0-	-747	-0-	1019 2	22 9	N	20	17 1		8

BURNETT		WELL #:		2033	RRCID ->	274014	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	2716	PERF.	2198 - 4810	
10		0	3961	-0-	3961	6076	3961 2		N	-0-			-0-
11		0	4853	-0-	4853	10929	4853 2		N	-0-			-0-
12		0	4837	-0-	4837	15766	4837 2		N	-0-			-0-
01		0	4764	-0-	4764	20530	4764 2		N	-0-			-0-
02	24591 X		4061	-0-	-20530	-0-	4061 2		N	-0-			-0-
03	2285 X		2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2027	RRCID ->	274015	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	2572	PERF.	2195 - 4030	
10		0	7253	-0-	7253	7253	7253 2		N	-0-			-0-
11		0	7054	-0-	7054	14307	7054 2		N	-0-			-0-
12		0	6612	-0-	6612	20919	6612 2		N	-0-			-0-
01		0	6591	-0-	6591	27510	6591 2		N	-0-			-0-
02	32865 X		5355	-0-	-27510	-0-	5355 2		N	-0-			-0-
03	6138 X		6138	-0-	-0-	-0-	6138 2		N	-0-			-0-

BURNETT B UNIT		WELL #:		2021	RRCID ->	274017	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	2597	PERF.	2198 - 3587	
10		0	6496	-0-	6496	6496	6496 2		N	-0-			-0-
11		0	4815	-0-	4815	11311	4815 2		N	-0-			-0-
12		0	5956	-0-	5956	17267	5956 2		N	-0-			-0-
01		0	4368	-0-	4368	21635	4368 2		N	-0-			-0-
02	24993 X		3358	-0-	-21635	-0-	3358 2		N	-0-			-0-
03	6510 X		4734	-0-	-1776	-0-	4734 2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2080	RRCID ->	274542	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	2148 - 4767	
10		0	3488	-0-	3488	6933	3488 2		N	-0-			-0-
11		0	3339	-0-	3339	10272	3339 2		N	-0-			-0-
12		0	2818	-0-	2818	13090	2818 2		N	-0-			-0-
01		0	3606	-0-	3606	16696	3606 2		N	-0-			-0-
02	19741 X		3045	-0-	-16696	-0-	3045 2		N	-0-			-0-
03	3236 X		3236	-0-	-0-	-0-	3236 2		N	-0-			-0-

DEAHL CE		WELL #:		4	RRCID ->	279655	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	1985 - 4708	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PITTMAN		WELL #:		1R	RRCID ->	280923	COMPL. DATE	06/09/2016	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2800 - 3140	
10		0	1814	-0-	1814	1814	1814 3		N	-0-			-0-
11		0	2570	-0-	2570	4384	2570 3		N	-0-			-0-
12	3100 N		2464	-0-	-636	3748	2464 3		N	-0-			-0-
01	3100 N		2429	-0-	-671	3077	2429 3		N	-0-			-0-
02	2800 N		1590	-0-	-1210	1867	1590 3		N	-0-			-0-
03	3100 N		2470	-0-	-630	1237	2470 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT				WELL #:	65C	RRCID ->	282783	COMPL. DATE	07/05/2017	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	2160 - 2590	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	0	2778	-0-	2778	2778	2778	2			N	-0-			-0-
11	0	2494	-0-	2494	5272	2494	2			N	-0-			-0-
12	0	1915	-0-	1915	7187	1915	2			N	-0-			-0-
01	0	2352	-0-	2352	9539	2352	2			N	-0-			-0-
02	11390 X	1851	-0-	-9539	-0-	1851	2			N	-0-			-0-
03	2790 X	2304	-0-	-486	-0-	2304	2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	68D	RRCID ->	282784	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2180 - 2505	
10	3653 X	3368	-0-	-285	-0-	3368	2			N	-0-		-0-	
11	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-		-0-	
12	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-		-0-	
01	2728 X	2580	-0-	-148	-0-	2580	2			N	-0-		-0-	
02	2464 X	2011	-0-	-453	-0-	2011	2			N	-0-		-0-	
03	2728 X	2655	-0-	-73	-0-	2655	2			N	-0-		-0-	

BURNETT				WELL #:	58B	RRCID ->	282785	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	2663	PERF.	2232 - 2663	
10	806 N	643	-0-	-163	-0-	643	2			N	-0-		-0-	
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-		-0-	
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-		-0-	
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-		-0-	
02	756 N	590	-0-	-166	-0-	590	2			N	-0-		-0-	
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-		-0-	

BURNETT				WELL #:	62D	RRCID ->	282786	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2122 - 2530	
10	0	2012	-0-	2012	4171	381	1	1631	2	N	-0-		-0-	
11	0	1247	-0-	1247	5418	202	1	1045	2	N	-0-		-0-	
12	0	1425	-0-	1425	6843	272	1	1153	2	N	-0-		-0-	
01	0	1404	-0-	1404	8247	275	1	1129	2	N	-0-		-0-	
02	2800 N	172	-0-	-2628	5619	46	1	126	2	N	-0-		-0-	
03	3100 N	1892	-0-	-1208	4411	350	1	1542	2	N	-0-		-0-	

FUQUA				WELL #:	19C	RRCID ->	282834	COMPL. DATE	08/02/2017	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2445 - 2800	
10	0	507	-0-	507	507	507	2			N	-0-		-0-	
11	0	364	-0-	364	871	364	2			N	-0-		-0-	
12	0	179	-0-	179	1050	179	2			N	-0-		-0-	
01	0	324	-0-	324	1374	324	2			N	-0-		-0-	
02	1679 N	305	-0-	-1374	-0-	305	2			N	-0-		-0-	
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-		-0-	

BENNETT B				WELL #:	22A	RRCID ->	282842	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	2982	PERF.	2462 - 2982	
10	2077 N	1891	-0-	-186	-0-	403	1	1488	2	N	-0-		-0-	
11	1830 N	1604	-0-	-226	-0-	390	1	1214	2	N	-0-		-0-	
12	2263 N	1911	-0-	-352	-0-	403	1	1508	2	N	-0-		-0-	
01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	403	1	1866	2	N	-0-		-0-	
02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	364	1	1413	2	N	-0-		-0-	
03	1922 N	1669	-0-	-253	-0-	403	1	1266	2	N	-0-		-0-	

SNEED 'B'				WELL #:	3A	RRCID ->	282843	COMPL. DATE	08/25/2017	TOTAL DEPTH	2821	PERF.	2295 - 2821	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED		WELL #:		24A	RRCID ->	282964	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2370 - 2825	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-			-0-
11		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2	N	-0-			-0-
12		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2	N	-0-			-0-
01		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2	N	-0-			-0-
02		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2	N	-0-			-0-
03		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2	N	-0-			-0-

SNEED F		WELL #:		33A	RRCID ->	282969	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2420 - 2820	
10		1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2	N	-0-			-0-
11		1560 N	1540	-0-	-20	-0-	1540	2	N	-0-			-0-
12		1519 N	1480	-0-	-39	-0-	1480	2	N	-0-			-0-
01		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2	N	-0-			-0-
02		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	208	1	N	-0-	1386	2	-0-
03		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	190	1	N	-0-	1531	2	-0-

SNEED		WELL #:		25A	RRCID ->	283060	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2250 - 2790	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED 'B'		WELL #:		2A	RRCID ->	283242	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2280 - 2820	
10		2914 N	2656	-0-	-258	-0-	392	1	N	-0-	2264	2	-0-
11		2880 N	2543	-0-	-337	-0-	377	1	N	-0-	2166	2	-0-
12		3007 N	2246	-0-	-761	-0-	403	1	N	-0-	1843	2	-0-
01		2666 N	2186	-0-	-480	-0-	403	1	N	-0-	1783	2	-0-
02		2380 N	2045	-0-	-335	-0-	364	1	N	-0-	1681	2	-0-
03		2232 N	2165	-0-	-67	-0-	403	1	N	-0-	1762	2	-0-

SNEED JT		WELL #:		45D	RRCID ->	283243	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2334 - 3000	
10		1953 N	1892	-0-	-61	-0-	1892	2	N	-0-			-0-
11		1830 N	1779	-0-	-51	-0-	1779	2	N	-0-			-0-
12		1922 N	1803	-0-	-119	-0-	1803	2	N	-0-			-0-
01		1891 N	1701	-0-	-190	-0-	1701	2	N	-0-			-0-
02		1652 N	1460	-0-	-192	-0-	1460	2	N	-0-			-0-
03		1798 N	1664	-0-	-134	-0-	1664	2	N	-0-			-0-

SNEED -A-		WELL #:		32C	RRCID ->	283532	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2240 - 2815	
10		1736 N	1455	-0-	-281	-0-	277	1	N	-0-	1178	2	-0-
11		1710 N	1674	-0-	-36	-0-	366	1	N	-0-	1308	2	-0-
12		1705 N	1595	-0-	-110	-0-	397	1	N	-0-	1198	2	-0-
01		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	367	1	N	-0-	1486	2	-0-
02		1568 N	1526	-0-	-42	-0-	314	1	N	-0-	1212	2	-0-
03		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-	1382	2	-0-

SNEED -A-		WELL #:		21A	RRCID ->	283543	COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	2440 - 3216	
10		1736 N	1291	-0-	-445	-0-	1291	2	N	-0-			-0-
11		1650 N	1152	-0-	-498	-0-	1152	2	N	-0-			-0-
12		1550 N	1249	-0-	-301	-0-	1249	2	N	-0-			-0-
01		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	N	-0-			-0-
02		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	180	1	N	-0-	1279	2	-0-
03		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	194	1	N	-0-	1309	2	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -C-				WELL #:	7A	RRCID ->	283570	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2450 - 2900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 1		N	-0-			-0-
11		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	390 1	1787 2	N	-0-			-0-
12		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	403 1	1605 2	N	-0-			-0-
01		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	403 1	1881 2	N	-0-			-0-
02		1764 N	1749	-0-	-15	-0-	364 1	1385 2	N	-0-			-0-
03		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	403 1	1863 2	N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	3B	RRCID ->	283703	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	2965	PERF. 2300 - 2965	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2		N	-0-			-0-
03		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2		N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #:	61B	RRCID ->	283704	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2460 - 3000	
10		1674 N	1559	-0-	-115	-0-	1559 2		N	-0-			-0-
11		1560 N	1416	-0-	-144	-0-	1416 2		N	-0-			-0-
12		1612 N	1392	-0-	-220	-0-	1392 2		N	-0-			-0-
01		1550 N	1467	-0-	-83	-0-	1467 2		N	-0-			-0-
02		1316 N	1209	-0-	-107	-0-	1209 2		N	-0-			-0-
03		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	27A	RRCID ->	284383	COMPL. DATE	04/20/2018	TOTAL DEPTH	3214	PERF. 2351 - 3214	
10		2759 N	2730	-0-	-29	-0-	607 1	2123 2	N	-0-			-0-
11		2790 N	2608	-0-	-182	-0-	589 1	2019 2	N	-0-			-0-
12		2883 N	2618	-0-	-265	-0-	620 1	1998 2	N	-0-			-0-
01		2728 N	2646	-0-	-82	-0-	620 1	2026 2	N	-0-			-0-
02		2436 N	2172	-0-	-264	-0-	542 1	1630 2	N	-0-			-0-
03		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	620 1	2144 2	N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #:	46B	RRCID ->	284387	COMPL. DATE	05/10/2018	TOTAL DEPTH	3054	PERF. 2167 - 3054	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNEED				WELL #:	44B	RRCID ->	284406	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2295 - 3000	
10		1302 N	1283	-0-	-19	-0-	1283 2		N	-0-			-0-
11		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-			-0-
12		1302 N	924	-0-	-378	-0-	924 2		N	-0-			-0-
01		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-			-0-
02		1120 N	1050	-0-	-70	-0-	1050 2		N	-0-			-0-
03		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	9D	RRCID ->	284407	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2393 - 3150	
10		2201 N	1971	-0-	-230	-0-	1971 2		N	-0-			-0-
11		2130 N	2100	-0-	-30	-0-	2100 2		N	-0-			-0-
12		2139 N	2086	-0-	-53	-0-	2086 2		N	-0-			-0-
01		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2		N	-0-			-0-
02		1960 N	1786	-0-	-174	-0-	1786 2		N	-0-			-0-
03		2077 N	1935	-0-	-142	-0-	1935 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED		WELL #: 27D		RRCID ->	284408	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	3100 PERF. 2290 - 3100			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0	2542	-0-	2542	2542		2542 2		N	-0-	-0-	
12	0	1979	-0-	1979	4521		1979 2		N	-0-	-0-	
01	0	2528	-0-	2528	7049		2528 2		N	-0-	-0-	
02	9121 X	2072	-0-	-7049	-0-		2072 2		N	-0-	-0-	
03	2635 X	2272	-0-	-363	-0-		2272 2		N	-0-	-0-	

SNEED F		WELL #: 37A		RRCID ->	284522	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	3010 PERF. 2285 - 3010			
10	0	755	-0-	755	755		355 1	400 2	N	-0-	-0-	
11	0	956	-0-	956	1711		466 1	490 2	N	-0-	-0-	
12	0	794	-0-	794	2505		441 1	353 2	N	-0-	-0-	
01	0	978	-0-	978	3483		271 1	707 2	N	-0-	-0-	
02	2800 N	727	-0-	-2073	1410		227 1	500 2	N	-0-	-0-	
03	2589 N	1179	-0-	-1410	-0-		489 1	690 2	N	-0-	-0-	

WALKER -A-		WELL #: 5B		RRCID ->	284553	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	3150 PERF. 2278 - 3150			
10	0	1631	-0-	1631	1631		1631 2		N	-0-	-0-	
11	0	1447	-0-	1447	3078		1447 2		N	-0-	-0-	
12	0	1462	-0-	1462	4540		1462 2		N	-0-	-0-	
01	0	1470	-0-	1470	6010		1470 2		N	-0-	-0-	
02	2800 N	1256	-0-	-1544	4466		1256 2		N	-0-	-0-	
03	3100 N	1202	-0-	-1898	2568		1202 2		N	-0-	-0-	

SNEED		WELL #: 26B		RRCID ->	284582	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	3164 PERF. 2210 - 3164			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0	2268	-0-	2268	2268		2268 2		N	-0-	-0-	
12	0	2056	-0-	2056	4324		2056 2		N	-0-	-0-	
01	0	2381	-0-	2381	6705		2381 2		N	-0-	-0-	
02	2800 N	2056	-0-	-744	5961		2056 2		N	-0-	-0-	
03	3100 N	2182	-0-	-918	5043		2182 2		N	-0-	-0-	

SNEED F		WELL #: 50A		RRCID ->	284583	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	2900 PERF. 2465 - 2900			
10	713 N	434	-0-	-279	-0-		434 2		N	-0-	-0-	
11	660 N	424	-0-	-236	-0-		424 2		N	-0-	-0-	
12	527 N	356	-0-	-171	-0-		356 2		N	-0-	-0-	
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-		438 2		N	-0-	-0-	
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-		94 1	320 2	N	-0-	-0-	
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-		140 1	446 2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A254		RRCID ->	284743	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	3575 PERF. 2272 - 2980			
10	4464 X	4202	-0-	-262	-0-		4202 2		N	-0-	-0-	
11	4320 X	3668	-0-	-652	-0-		3668 2		N	-0-	-0-	
12	4464 X	3650	-0-	-814	-0-		3650 2		N	-0-	-0-	
01	4402 X	3366	-0-	-1036	-0-		3366 2		N	-0-	-0-	
02	3976 X	3138	-0-	-838	-0-		3138 2		N	-0-	-0-	
03	4216 X	3511	-0-	-705	-0-		3511 2		N	-0-	-0-	

MASTERSON		WELL #: B145		RRCID ->	284748	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	3710 PERF. 3315 - 3645			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B144	RRCID ->	284749	COMPL. DATE	01/11/2018	TOTAL DEPTH	3635	PERF.	3060 - 3270
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NUNLEY		WELL #:		183C	RRCID ->	284787	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	3023	PERF.	2532 - 3023
10	1054	N	487	-0-	-567	-0-	487	2	N	-0-		-0-
11	1050	N	949	-0-	-101	-0-	949	2	N	-0-		-0-
12	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	2	N	-0-		-0-
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-		-0-
02	896	N	768	-0-	-128	-0-	768	2	N	-0-		-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-		-0-

DONALDSON		WELL #:		160A	RRCID ->	284788	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2765 - 3300
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	66	1	715	2	N	-0-
11	720	N	626	-0-	-94	-0-	62	1	564	2	N	-0-
12	775	N	669	-0-	-106	-0-	64	1	605	2	N	-0-
01	775	N	505	-0-	-270	-0-	54	1	451	2	N	-0-
02	588	N	384	-0-	-204	-0-	46	1	338	2	N	-0-
03	682	N	548	-0-	-134	-0-	59	1	489	2	N	-0-

BREYFOGLE		WELL #:		275C	RRCID ->	285304	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2805 - 3325
10	4278	X	1000	-0-	-3278	-0-	79	1	921	2	N	-0-
11	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	97	1	6290	2	N	-0-
12	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	98	1	6332	2	N	-0-
01	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	98	1	6772	2	N	-0-
02	4760	X	2413	-0-	-2347	-0-	88	1	2325	2	N	-0-
03	5270	X	2220	-0-	-3050	-0-	91	1	2129	2	N	-0-

BREYFOGLE		WELL #:		275D	RRCID ->	285308	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2740 - 3287
10	3751	X	1071	-0-	-2680	-0-	84	1	987	2	N	-0-
11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	87	1	5647	2	N	-0-
12	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	87	1	5595	2	N	-0-
01	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	92	1	6300	2	N	-0-
02	4228	X	2290	-0-	-1938	-0-	83	1	2207	2	N	-0-
03	4681	X	2177	-0-	-2504	-0-	89	1	2088	2	N	-0-

BREYFOGLE		WELL #:		275B	RRCID ->	285333	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	3214	PERF.	2749 - 3214
10	3999	X	913	-0-	-3086	-0-	72	1	841	2	N	-0-
11	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	89	1	5776	2	N	-0-
12	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	91	1	5906	2	N	-0-
01	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	98	1	6733	2	N	-0-
02	4312	X	2365	-0-	-1947	-0-	86	1	2279	2	N	-0-
03	4774	X	2000	-0-	-2774	-0-	82	1	1918	2	N	-0-

LOR		WELL #:		243A	RRCID ->	285390	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	2830 - 3216
10	2883	X	1470	-0-	-1413	-0-	1470	2		N	-0-	-0-
11	2790	X	2509	-0-	-281	-0-	2509	2		N	-0-	-0-
12	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2		N	-0-	-0-
01	2573	X	931	-0-	-1642	-0-	931	2		N	-0-	-0-
02	2352	X	397	-0-	-1955	-0-	397	2		N	-0-	-0-
03	3503	X	2117	-0-	-1386	-0-	2117	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
STURDY		WELL #:		24D	RRCID ->	285408	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2755 - 3450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2263 N	579	-0-	-1684	-0-	579 2		N	-0-			-0-
11		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2		N	-0-			-0-
12		2170 N	1956	-0-	-214	-0-	1956 2		N	-0-			-0-
01		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2		N	-0-			-0-
02		2184 N	1425	-0-	-759	-0-	1425 2		N	-0-			-0-
03		1953 N	1821	-0-	-132	-0-	1821 2		N	-0-			-0-

GOB		WELL #:		8A	RRCID ->	285409	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3109	PERF.	2705 - 3107	
10		2728 X	2087	-0-	-641	-0-	2087 2		N	-0-			-0-
11		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602 2		N	-0-			-0-
12		3224 X	3101	-0-	-123	-0-	3101 2		N	-0-			-0-
01		3224 X	2629	-0-	-595	-0-	2629 2		N	-0-			-0-
02		2912 X	463	-0-	-2449	-0-	463 2		N	-0-			-0-
03		3224 X	1458	-0-	-1766	-0-	1458 2		N	-0-			-0-

LANGMACK		WELL #:		7D	RRCID ->	285410	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3117	PERF.	2675 - 3117	
10		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722 2		N	-0-			-0-
11		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2		N	-0-			-0-
12		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2		N	-0-			-0-
01		2728 X	2418	-0-	-310	-0-	2418 2		N	-0-			-0-
02		2576 X	1863	-0-	-713	-0-	1863 2		N	-0-			-0-
03		2852 X	2617	-0-	-235	-0-	2617 2		N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #:		212C	RRCID ->	285413	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	3173	PERF.	2760 - 3173	
10		0	1007	-0-	1007	1007	1007 2		N	-0-			-0-
11		0	875	-0-	875	1882	875 2		N	-0-			-0-
12		0	853	-0-	853	2735	853 2		N	-0-			-0-
01		0	836	-0-	836	3571	836 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	816	-0-	-1984	1587	816 2		N	-0-			-0-
03		2459 N	872	-0-	-1587	-0-	872 2		N	-0-			-0-

ARMSTRONG, L. B. -A-		WELL #:		58D	RRCID ->	285414	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	2674 - 3082	
10		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-			-0-
11		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361 2		N	-0-			-0-
12		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137 2		N	-0-			-0-
01		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2		N	-0-			-0-
02		2520 X	2400	-0-	-120	-0-	2400 2		N	-0-			-0-
03		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105 2		N	-0-			-0-

STAN		WELL #:		233B	RRCID ->	285418	COMPL. DATE	08/24/2018	TOTAL DEPTH	3326	PERF.	2892 - 3326	
10		2945 X	1148	-0-	-1797	-0-	90 1	1058 2	N	-0-			-0-
11		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	96 1	6261 2	N	-0-			-0-
12		6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	96 1	6167 2	N	-0-			-0-
01		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	90 1	6206 2	N	-0-			-0-
02		2660 X	2432	-0-	-228	-0-	88 1	2344 2	N	-0-			-0-
03		2945 X	2291	-0-	-654	-0-	94 1	2197 2	N	-0-			-0-

ETHELYN		WELL #:		272C	RRCID ->	285454	COMPL. DATE	08/17/2018	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2810 - 3320	
10		3317 X	873	-0-	-2444	-0-	69 1	804 2	N	-0-			-0-
11		5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	79 1	5138 2	N	-0-			-0-
12		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	78 1	5009 2	N	-0-			-0-
01		5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	80 1	5510 2	N	-0-			-0-
02		3892 X	1973	-0-	-1919	-0-	72 1	1901 2	N	-0-			-0-
03		4309 X	2098	-0-	-2211	-0-	86 1	2012 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MATLOR				WELL #:	5C	RRCID ->	285456	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	2964	PERF. 2588 - 2964
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	2883 X	2261	-0-	-622	-0-	2261	2	N	-0-			-0-
11	3480 X	3263	-0-	-217	-0-	3263	2	N	-0-			-0-
12	3596 X	3022	-0-	-574	-0-	3022	2	N	-0-			-0-
01	3596 X	3161	-0-	-435	-0-	3161	2	N	-0-			-0-
02	3192 X	2815	-0-	-377	-0-	2815	2	N	-0-			-0-
03	3379 X	2740	-0-	-639	-0-	2740	2	N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #:	4D	RRCID ->	285921	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2351 - 2800
10	3379 X	3259	-0-	-120	-0-	899	1	N	-0-			-0-
11	3360 X	3150	-0-	-210	-0-	870	1	N	-0-			-0-
12	3472 X	2902	-0-	-570	-0-	776	1	N	-0-			-0-
01	3472 X	3294	-0-	-178	-0-	899	1	N	-0-			-0-
02	3108 X	2906	-0-	-202	-0-	812	1	N	-0-			-0-
03	3255 X	2391	-0-	-864	-0-	512	1	N	-0-			-0-

VENT				WELL #:	3A	RRCID ->	285955	COMPL. DATE	09/08/2018	TOTAL DEPTH	2951	PERF. 2525 - 2951
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-			-0-
11	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2	N	-0-			-0-
12	2511 N	1628	-0-	-883	-0-	1628	2	N	-0-			-0-
01	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	3398	-0-	598	598	3398	2	N	-0-			-0-
03	1650 N	1052	-0-	-598	-0-	1052	2	N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	27C	RRCID ->	285959	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2365 - 3100
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	393	1	N	-0-			-0-
11	1680 N	1648	-0-	-32	-0-	390	1	N	-0-			-0-
12	1736 N	1591	-0-	-145	-0-	403	1	N	-0-			-0-
01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	394	1	N	-0-			-0-
02	1540 N	1455	-0-	-85	-0-	358	1	N	-0-			-0-
03	1581 N	1557	-0-	-24	-0-	380	1	N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #:	29B	RRCID ->	285960	COMPL. DATE	12/11/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2504 - 2909
10	1674 N	1512	-0-	-162	-0-	403	1	N	-0-			-0-
11	1590 N	1574	-0-	-16	-0-	390	1	N	-0-			-0-
12	1643 N	1489	-0-	-154	-0-	403	1	N	-0-			-0-
01	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-			-0-
02	1456 N	1414	-0-	-42	-0-	364	1	N	-0-			-0-
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-			-0-

VENT				WELL #:	4C	RRCID ->	285980	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2658 - 3025
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
11	1530 N	1434	-0-	-96	-0-	1434	2	N	-0-			-0-
12	2325 N	611	-0-	-1714	-0-	611	2	N	-0-			-0-
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	N	-0-			-0-
02	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2	N	-0-			-0-
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2	N	-0-			-0-

VENT				WELL #:	2BB	RRCID ->	285981	COMPL. DATE	09/02/2018	TOTAL DEPTH	3037	PERF. 2677 - 3037
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-			-0-
11	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2	N	-0-			-0-
12	2356 N	1564	-0-	-792	-0-	1564	2	N	-0-			-0-
01	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	3675	-0-	875	875	3675	2	N	-0-			-0-
03	2027 N	1152	-0-	-875	-0-	1152	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED 'B'		WELL #:		2C	RRCID ->	286013	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	3203	PERF.	2279 - 3203
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	0	880	-0-	880	880	880	1	N	-0-			-0-
11	0	839	-0-	839	1719	839	1	N	-0-			-0-
12	0	842	-0-	842	2561	842	1	N	-0-			-0-
01	0	899	-0-	899	3460	899	1	N	-0-			-0-
02	4272 X	812	-0-	-3460	-0-	812	1	N	-0-			-0-
03	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	1	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		5C	RRCID ->	287916	COMPL. DATE	03/31/2019	TOTAL DEPTH	2823	PERF.	2124 - 2823
10	0	6161	-0-	6161	12203	6161	2	N	-0-			-0-
11	0	5872	-0-	5872	18075	5872	2	N	-0-			-0-
12	0	5994	-0-	5994	24069	5994	2	N	-0-			-0-
01	0	5951	-0-	5951	30020	5951	2	N	-0-			-0-
02	35187 X	5167	-0-	-30020	-0-	5167	2	N	-0-			-0-
03	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		4A	RRCID ->	288029	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	2847	PERF.	2125 - 2847
10	2511 N	2400	-0-	-111	-0-	2400	2	N	-0-			-0-
11	2460 N	2241	-0-	-219	-0-	2241	2	N	-0-			-0-
12	2418 N	2330	-0-	-88	-0-	2330	2	N	-0-			-0-
01	2387 N	2201	-0-	-186	-0-	2201	2	N	-0-			-0-
02	2100 N	1939	-0-	-161	-0-	1939	2	N	-0-			-0-
03	2325 N	2217	-0-	-108	-0-	2217	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		33D	RRCID ->	288087	COMPL. DATE	03/07/2019	TOTAL DEPTH	2863	PERF.	2399 - 2863
10	2511 N	1902	-0-	-609	-0-	1902	2	N	-0-			-0-
11	2130 N	1660	-0-	-470	-0-	1660	2	N	-0-			-0-
12	2046 N	1559	-0-	-487	-0-	1559	2	N	-0-			-0-
01	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2	N	-0-			-0-
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2	N	-0-			-0-
03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		26C	RRCID ->	288196	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	2886	PERF.	2770 - 2872
10	1922 N	1805	-0-	-117	-0-	1805	2	N	-0-			-0-
11	1860 N	1643	-0-	-217	-0-	1643	2	N	-0-			-0-
12	1922 N	1672	-0-	-250	-0-	1672	2	N	-0-			-0-
01	1798 N	1664	-0-	-134	-0-	1664	2	N	-0-			-0-
02	1540 N	1242	-0-	-298	-0-	1242	2	N	-0-			-0-
03	1674 N	1605	-0-	-69	-0-	1605	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		97D	RRCID ->	288197	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2242 - 2902
10	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2	N	-0-			-0-
11	2580 N	2402	-0-	-178	-0-	2402	2	N	-0-			-0-
12	2666 N	1987	-0-	-679	-0-	1987	2	N	-0-			-0-
01	2666 N	1706	-0-	-960	-0-	1706	2	N	-0-			-0-
02	2240 N	1491	-0-	-749	-0-	1491	2	N	-0-			-0-
03	1984 N	1610	-0-	-374	-0-	1610	2	N	-0-			-0-

SNEED -C-		WELL #:		41C	RRCID ->	288223	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2391 - 3070
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	899	1	N	-0-			-0-
11	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	870	1	N	-0-			-0-
12	2356 N	2239	-0-	-117	-0-	899	1	N	-0-			-0-
01	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	899	1	N	-0-			-0-
02	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	812	1	N	-0-			-0-
03	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	899	1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED				WELL #:	26D	RRCID ->	288239	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL DEPTH	2968	PERF. 2352 - 2968
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	1815	-0-	1815	1815	403	1	1412	2	N	-0-	-0-
11	0	1781	-0-	1781	3596	390	1	1391	2	N	-0-	-0-
12	0	1661	-0-	1661	5257	403	1	1258	2	N	-0-	-0-
01	0	2020	-0-	2020	7277	403	1	1617	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	1689	-0-	-1111	6166	364	1	1325	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	1816	-0-	-1284	4882	403	1	1413	2	N	-0-	-0-

SNEED -C-				WELL #:	47D	RRCID ->	288240	COMPL. DATE	07/04/2019	TOTAL DEPTH	2769	PERF. 2099 - 2769
10	2635 N	2430	-0-	-205	-0-	2430	2			N	-0-	-0-
11	2460 N	2061	-0-	-399	-0-	2061	2			N	-0-	-0-
12	2542 N	1919	-0-	-623	-0-	1919	2			N	-0-	-0-
01	2418 N	2023	-0-	-395	-0-	2023	2			N	-0-	-0-
02	1932 N	1616	-0-	-316	-0-	1616	2			N	-0-	-0-
03	1922 N	1642	-0-	-280	-0-	1642	2			N	-0-	-0-

MASTERSON				WELL #:	12C	RRCID ->	288414	COMPL. DATE	07/14/2019	TOTAL DEPTH	2874	PERF. 2051 - 2874
10	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-	-0-
11	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-	-0-
12	3007 X	2269	-0-	-738	-0-	2269	2			N	-0-	-0-
01	3131 X	3081	-0-	-50	-0-	3081	2			N	-0-	-0-
02	2828 X	2457	-0-	-371	-0-	2457	2			N	-0-	-0-
03	3131 X	2655	-0-	-476	-0-	2655	2			N	-0-	-0-

MASTERSON				WELL #:	38B	RRCID ->	288461	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	2886	PERF. 1990 - 2881
10	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-	-0-
11	330 N	243	-0-	-87	-0-	243	2			N	-0-	-0-
12	372 N	213	-0-	-159	-0-	213	2			N	-0-	-0-
01	341 N	221	-0-	-120	-0-	221	2			N	-0-	-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-	-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-	-0-

MASTERSON				WELL #:	80A	RRCID ->	288466	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 1963 - 2854
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-	-0-
11	1200 N	766	-0-	-434	-0-	766	2			N	-0-	-0-
12	1240 N	515	-0-	-725	-0-	515	2			N	-0-	-0-
01	1240 N	624	-0-	-616	-0-	624	2			N	-0-	-0-
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-	-0-
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-	-0-

MASTERSON				WELL #:	40A	RRCID ->	288474	COMPL. DATE	04/27/2019	TOTAL DEPTH	3094	PERF. 2165 - 3093
10	0	1090	-0-	1090	1090	1090	2			N	-0-	-0-
11	0	1203	-0-	1203	2293	1203	2			N	-0-	-0-
12	0	705	-0-	705	2998	705	2			N	-0-	-0-
01	0	1149	-0-	1149	4147	1149	2			N	-0-	-0-
02	2800 N	1158	-0-	-1642	2505	1158	2			N	-0-	-0-
03	3100 N	1280	-0-	-1820	685	1280	2			N	-0-	-0-

MASTERSON				WELL #:	49C	RRCID ->	288475	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL DEPTH	2818	PERF. 2030 - 2818
10	1426 N	1214	-0-	-212	-0-	1214	2			N	-0-	-0-
11	1170 N	1002	-0-	-168	-0-	1002	2			N	-0-	-0-
12	1271 N	845	-0-	-426	-0-	845	2			N	-0-	-0-
01	1209 N	798	-0-	-411	-0-	798	2			N	-0-	-0-
02	924 N	661	-0-	-263	-0-	661	2			N	-0-	-0-
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
FEE		WELL #:		79A	RRCID ->	288476	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	2758	PERF.	2050 - 2758	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2418 N	2244	-0-	-174	-0-	2244	2	N	-0-			-0-
11		2250 N	2125	-0-	-125	-0-	2125	2	N	-0-			-0-
12		2294 N	1635	-0-	-659	-0-	1635	2	N	-0-			-0-
01		2232 N	1917	-0-	-315	-0-	1917	2	N	-0-			-0-
02		1988 N	1842	-0-	-146	-0-	1842	2	N	-0-			-0-
03		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		5A	RRCID ->	288584	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	2708	PERF.	2086 - 2708	
10		1240 N	1169	-0-	-71	-0-	1169	2	N	-0-			-0-
11		1170 N	1083	-0-	-87	-0-	1083	2	N	-0-			-0-
12		1209 N	1168	-0-	-41	-0-	1168	2	N	-0-			-0-
01		1178 N	1017	-0-	-161	-0-	1017	2	N	-0-			-0-
02		1008 N	946	-0-	-62	-0-	946	2	N	-0-			-0-
03		1178 N	1153	-0-	-25	-0-	1153	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		17B	RRCID ->	288585	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	3119	PERF.	2632 - 3119	
10		434 N	371	-0-	-63	-0-	371	2	N	-0-			-0-
11		390 N	353	-0-	-37	-0-	353	2	N	-0-			-0-
12		310 N	244	-0-	-66	-0-	244	2	N	-0-			-0-
01		372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2	N	-0-			-0-
02		336 N	314	-0-	-22	-0-	314	2	N	-0-			-0-
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		37D	RRCID ->	288665	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	3181	PERF.	2436 - 3181	
10		0	948	-0-	948	948	948	2	N	-0-			-0-
11		0	907	-0-	907	1855	907	2	N	-0-			-0-
12		0	972	-0-	972	2827	972	2	N	-0-			-0-
01		0	901	-0-	901	3728	901	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	697	-0-	-2103	1625	697	2	N	-0-			-0-
03		2299 N	674	-0-	-1625	674	674	2	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		28A	RRCID ->	288794	COMPL. DATE	06/27/2019	TOTAL DEPTH	2841	PERF.	2180 - 2841	
10		3100 X	2859	-0-	-241	-0-	899	1	N	-0-			-0-
11		3000 X	2842	-0-	-158	-0-	870	1	N	-0-			-0-
12		3100 X	2931	-0-	-169	-0-	899	1	N	-0-			-0-
01		3069 X	2887	-0-	-182	-0-	899	1	N	-0-			-0-
02		2660 X	2609	-0-	-51	-0-	812	1	N	-0-			-0-
03		2945 X	2823	-0-	-122	-0-	899	1	N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #:		199E	RRCID ->	288892	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2108 - 3025	
10		3627 X	3573	-0-	-54	-0-	3573	2	N	-0-			-0-
11		3510 X	3256	-0-	-254	-0-	3256	2	N	-0-			-0-
12		3627 X	3260	-0-	-367	-0-	3260	2	N	-0-			-0-
01		3627 X	3149	-0-	-478	-0-	3149	2	N	-0-			-0-
02		3276 X	2739	-0-	-537	-0-	2739	2	N	-0-			-0-
03		3565 X	3331	-0-	-234	-0-	3331	2	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		23C	RRCID ->	288893	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	2911	PERF.	2362 - 2911	
10		4650 X	3952	-0-	-698	-0-	899	1	N	-0-			-0-
11		4500 X	3868	-0-	-632	-0-	870	1	N	-0-			-0-
12		4650 X	3938	-0-	-712	-0-	899	1	N	-0-			-0-
01		4588 X	4024	-0-	-564	-0-	899	1	N	-0-			-0-
02		4116 X	3582	-0-	-534	-0-	812	1	N	-0-			-0-
03		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	899	1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MASTERTSON		WELL #:		95T	RRCID ->	288943	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	2913	PERF. 2085 -	2913			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	70	-0-	70	70	70	2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	78	-0-	78	148	78	2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	46	-0-	46	194	46	2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	79	-0-	79	273	79	2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	341 N	68	-0-	-273	-0-	68	2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		107D	RRCID ->	289156	COMPL. DATE	02/13/2020	TOTAL DEPTH	2766	PERF. 2182 -	2766			
10	2666 X	2566	-0-	-100	-0-	2566	2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2580 X	2397	-0-	-183	-0-	2397	2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2666 X	2380	-0-	-286	-0-	2380	2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2666 X	2321	-0-	-345	-0-	2321	2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2324 X	2047	-0-	-277	-0-	2047	2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2573 X	2397	-0-	-176	-0-	2397	2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

READ		WELL #:		1A	RRCID ->	289182	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2192 -	3151			
10	2511 N	1820	-0-	-691	-0-	1820	2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2520 N	2194	-0-	-326	-0-	2194	2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1705 N	1401	-0-	-304	-0-	1401	2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1829 N	6	-0-	-1823	-0-	6	2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2044 N	516	-0-	-1528	-0-	516	2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		18A	RRCID ->	289217	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	2705	PERF. 2069 -	2705			
10	2170 N	2089	-0-	-81	-0-	2089	2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2100 N	1935	-0-	-165	-0-	1935	2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2139 N	2074	-0-	-65	-0-	2074	2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2077 N	1847	-0-	-230	-0-	1847	2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1820 N	1673	-0-	-147	-0-	1673	2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2077 N	2044	-0-	-33	-0-	2044	2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		13A	RRCID ->	289446	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	2806	PERF. 2235 -	2806			
10	1023 N	975	-0-	-48	-0-	975	2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	990 N	915	-0-	-75	-0-	915	2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	961 N	917	-0-	-44	-0-	917	2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	868 N	815	-0-	-53	-0-	815	2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	992 N	975	-0-	-17	-0-	975	2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		S 4	RRCID ->	289468	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL DEPTH	2772	PERF. 2173 -	2772			
10	0	2797	-0-	2797	2797	2797	2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	2596	-0-	2596	5393	2596	2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	2625	-0-	2625	8018	2625	2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	2588	-0-	2588	10606	2588	2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12906 X	2300	-0-	-10606	-0-	2300	2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2790 X	2582	-0-	-208	-0-	2582	2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		S 3	RRCID ->	289530	COMPL. DATE	04/21/2021	TOTAL DEPTH	2722	PERF. 2120 -	2722			
10	4898 X	4466	-0-	-432	-0-	4466	2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4740 X	4057	-0-	-683	-0-	4057	2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4898 X	4137	-0-	-761	-0-	4137	2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4774 X	3902	-0-	-872	-0-	3902	2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4172 X	3590	-0-	-582	-0-	3590	2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4464 X	4044	-0-	-420	-0-	4044	2	2	N	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		17D	RRCID ->	289703	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	2326 - 2891	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1333 N	1208	-0-	-125	-0-	1208	2	N	-0-			-0-
11		1230 N	987	-0-	-243	-0-	987	2	N	-0-			-0-
12		1271 N	1121	-0-	-150	-0-	1121	2	N	-0-			-0-
01		1209 N	970	-0-	-239	-0-	970	2	N	-0-			-0-
02		924 N	866	-0-	-58	-0-	866	2	N	-0-			-0-
03		1116 N	959	-0-	-157	-0-	959	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		29B	RRCID ->	289823	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	2884	PERF.	2259 - 2884	
10		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2	N	-0-			-0-
11		0	3874	-0-	3874	3874	3874	2	N	-0-			-0-
12		7353 X	3479	-0-	-3874	-0-	3479	2	N	-0-			-0-
01		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2	N	-0-			-0-
02		1596 X	1291	-0-	-305	-0-	1291	2	N	-0-			-0-
03		1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT		WELL #:		40B	RRCID ->	290335	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	2648	PERF.	2208 - 2648	
10		0	1693	-0-	1693	1693	1693	2	N	-0-			-0-
11		0	1701	-0-	1701	3394	1701	2	N	-0-			-0-
12		0	1556	-0-	1556	4950	1556	2	N	-0-			-0-
01		0	1665	-0-	1665	6615	1665	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1345	-0-	-1455	5160	1345	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	1469	-0-	-1631	3529	1469	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A 52R	RRCID ->	290361	COMPL. DATE	12/27/2020	TOTAL DEPTH	2703	PERF.	1954 - 2703	
10		1209 N	975	-0-	-234	-0-	975	2	N	-0-			-0-
11		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			-0-
12		1271 N	882	-0-	-389	-0-	882	2	N	-0-			-0-
01		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2	N	-0-			-0-
02		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2	N	-0-			-0-
03		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #:		16D	RRCID ->	290783	COMPL. DATE	04/14/2021	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2390 - 3220	
10		3317 X	1866	-0-	-1451	-0-	272	1	N	-0-			-0-
11		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	270	1	N	-0-			-0-
12		3038 X	2900	-0-	-138	-0-	279	1	N	-0-			-0-
01		3038 X	2332	-0-	-706	-0-	279	1	N	-0-			-0-
02		2996 X	2074	-0-	-922	-0-	248	1	N	-0-			-0-
03		3317 X	2679	-0-	-638	-0-	279	1	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		7B	RRCID ->	290788	COMPL. DATE	03/28/2021	TOTAL DEPTH	2817	PERF.	2335 - 2817	
10		2666 X	1727	-0-	-939	-0-	240	1	N	-0-			-0-
11		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	354	1	N	-0-			-0-
12		2573 X	1354	-0-	-1219	-0-	180	1	N	-0-			-0-
01		2573 X	65	-0-	-2508	-0-	65	2	N	-0-			-0-
02		2352 X	7	-0-	-2345	-0-	7	2	N	-0-			-0-
03		2604 X	460	-0-	-2144	-0-	60	1	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		7A	RRCID ->	290851	COMPL. DATE	03/23/2021	TOTAL DEPTH	2811	PERF.	2344 - 2811	
10		4123 X	2365	-0-	-1758	-0-	2365	2	N	-0-			-0-
11		3990 X	3420	-0-	-570	-0-	3420	2	N	-0-			-0-
12		4123 X	2818	-0-	-1305	-0-	2818	2	N	-0-			-0-
01		3720 X	2940	-0-	-780	-0-	2940	2	N	-0-			-0-
02		3276 X	2448	-0-	-828	-0-	2448	2	N	-0-			-0-
03		3534 X	3340	-0-	-194	-0-	3340	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
SNEED, J. T.														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 7C RRCID -> 290853 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2280 - 2847														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3627 X	2143	-0-	-1484	-0-	240	1	1903	2	N	-0-			-0-
11	3870 X	2451	-0-	-1419	-0-	330	1	2121	2	N	-0-			-0-
12	3999 X	3133	-0-	-866	-0-	324	1	2809	2	N	-0-			-0-
01	3999 X	2400	-0-	-1599	-0-	270	1	2130	2	N	-0-			-0-
02	2996 X	1460	-0-	-1536	-0-	102	1	1358	2	N	-0-			-0-
03	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	371	1	2944	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.														
WELL #: 16A RRCID -> 290929 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2512 - 3239														
10	3007 X	943	-0-	-2064	-0-	257	1	686	2	N	-0-			-0-
11	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	189	1	4292	2	N	-0-			-0-
12	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	279	1	3026	2	N	-0-			-0-
01	2914 X	2685	-0-	-229	-0-	279	1	2406	2	N	-0-			-0-
02	4144 X	1830	-0-	-2314	-0-	99	1	1731	2	N	-0-			-0-
03	4588 X	2997	-0-	-1591	-0-	279	1	2718	2	N	-0-			-0-

SNEED P														
WELL #: 3D RRCID -> 291012 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2243 - 3144														
10	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
11	1320 N	1115	-0-	-205	-0-	1115	2			N	-0-			-0-
12	1271 N	917	-0-	-354	-0-	917	2			N	-0-			-0-
01	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			N	-0-			-0-
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-			-0-
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.														
WELL #: 72B RRCID -> 291015 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2286 - 2826														
10	4216 X	2477	-0-	-1739	-0-	2477	2			N	-0-			-0-
11	3810 X	3723	-0-	-87	-0-	3723	2			N	-0-			-0-
12	3937 X	3312	-0-	-625	-0-	3312	2			N	-0-			-0-
01	3937 X	2976	-0-	-961	-0-	2976	2			N	-0-			-0-
02	3556 X	3158	-0-	-398	-0-	3158	2			N	-0-			-0-
03	3844 X	3364	-0-	-480	-0-	3364	2			N	-0-			-0-

GOBER														
WELL #: 16D RRCID -> 291017 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2596 - 3039														
10	6386 X	3753	-0-	-2633	-0-	128	1	3625	2	N	-0-			-0-
11	5790 X	4221	-0-	-1569	-0-	185	1	4036	2	N	-0-			-0-
12	5983 X	1688	-0-	-4295	-0-	158	1	1530	2	N	-0-			-0-
01	5642 X	4267	-0-	-1375	-0-	203	1	4064	2	N	-0-			-0-
02	4956 X	4063	-0-	-893	-0-	221	1	3842	2	N	-0-			-0-
03	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	279	1	4716	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. 'W'														
WELL #: 13B RRCID -> 291026 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2443 - 2877														
10	3193 X	1846	-0-	-1347	-0-	126	1	1720	2	N	-0-			-0-
11	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	247	1	2918	2	N	-0-			-0-
12	3255 X	2930	-0-	-325	-0-	237	1	2693	2	N	-0-			-0-
01	3255 X	474	-0-	-2781	-0-	104	1	370	2	N	-0-			-0-
02	2968 X	-0-	-0-	-2968	-0-					N	-0-			-0-
03	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-			-0-

GOBER														
WELL #: 15B RRCID -> 291031 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2586 - 2995														
10	4371 X	1791	-0-	-2580	-0-	122	1	1669	2	N	-0-			-0-
11	4230 X	3645	-0-	-585	-0-	270	1	3375	2	N	-0-			-0-
12	4371 X	2565	-0-	-1806	-0-	239	1	2326	2	N	-0-			-0-
01	3503 X	2846	-0-	-657	-0-	216	1	2630	2	N	-0-			-0-
02	3416 X	2752	-0-	-664	-0-	252	1	2500	2	N	-0-			-0-
03	3782 X	2992	-0-	-790	-0-	279	1	2713	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
SCHLEE												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 271C RRCID -> 291037 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2820 - 3326												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT	AMT	AMT	M	
10		4929 X	2375	-0-	-2554	-0-		248	1	2127	2	-0-
11		4770 X	4360	-0-	-410	-0-		216	1	4144	2	-0-
12		4929 X	2606	-0-	-2323	-0-		243	1	2363	2	-0-
01		3720 X	2661	-0-	-1059	-0-		225	1	2436	2	-0-
02		4060 X	2987	-0-	-1073	-0-		231	1	2756	2	-0-
03		4495 X	2248	-0-	-2247	-0-		248	1	2000	2	-0-

TROUTMAN, G. L.												
WELL #: 273B RRCID -> 291038 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 3331 PERF. 2779 - 3331												
10		3782 X	1677	-0-	-2105	-0-		1677	2		N	-0-
11		3660 X	3410	-0-	-250	-0-					N	-0-
12		3782 X	2881	-0-	-901	-0-		2881	2		N	-0-
01		3007 X	1081	-0-	-1926	-0-		1081	2		N	-0-
02		3192 X	1884	-0-	-1308	-0-		1884	2		N	-0-
03		3534 X	556	-0-	-2978	-0-		556	2		N	-0-

WILLIAMS												
WELL #: 234B RRCID -> 291100 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 3342 PERF. 2858 - 3342												
10		0	2353	-0-	2353	2353		279	1	2074	2	-0-
11		0	3254	-0-	3254	5607		270	1	2984	2	-0-
12		0	3778	-0-	3778	9385		279	1	3499	2	-0-
01		0	2935	-0-	2935	12320		279	1	2656	2	-0-
02		15576 X	3256	-0-	-12320	-0-		252	1	3004	2	-0-
03		3782 X	2484	-0-	-1298	-0-		279	1	2205	2	-0-

SNEED, J. T.												
WELL #: 1B RRCID -> 291170 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2257 - 3015												
10		3503 X	2311	-0-	-1192	-0-		2311	2		N	-0-
11		3390 X	3114	-0-	-276	-0-		3114	2		N	-0-
12		3503 X	2915	-0-	-588	-0-		2915	2		N	-0-
01		3224 X	2903	-0-	-321	-0-		2903	2		N	-0-
02		2912 X	2855	-0-	-57	-0-		2855	2		N	-0-
03		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-		3331	2		N	-0-

TROUTMAN, G. L.												
WELL #: 273A RRCID -> 291204 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2787 - 3326												
10		4619 X	2000	-0-	-2619	-0-		279	1	1721	2	-0-
11		4470 X	3822	-0-	-648	-0-		270	1	3552	2	-0-
12		4619 X	3438	-0-	-1181	-0-		279	1	3159	2	-0-
01		3751 X	1480	-0-	-2271	-0-		279	1	1201	2	-0-
02		3556 X	2155	-0-	-1401	-0-		252	1	1903	2	-0-
03		3937 X	908	-0-	-3029	-0-		279	1	629	2	-0-

COON, R. S.												
WELL #: 230B RRCID -> 291205 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2814 - 3290												
10		3596 X	2023	-0-	-1573	-0-		279	1	1744	2	-0-
11		3480 X	2520	-0-	-960	-0-		260	1	2260	2	-0-
12		3596 X	3179	-0-	-417	-0-		267	1	2912	2	-0-
01		3224 X	2410	-0-	-814	-0-		210	1	2200	2	-0-
02		2912 X	2857	-0-	-55	-0-		243	1	2614	2	-0-
03		3193 X	1905	-0-	-1288	-0-		144	1	1761	2	-0-

BIVINS												
WELL #: S 2 RRCID -> 291223 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2005 - 2582												
10		2108 N	1910	-0-	-198	-0-		1910	2		N	-0-
11		1980 N	1772	-0-	-208	-0-		1772	2		N	-0-
12		1984 N	1893	-0-	-91	-0-		1893	2		N	-0-
01		1922 N	1745	-0-	-177	-0-		1745	2		N	-0-
02		1652 N	1543	-0-	-109	-0-		1543	2		N	-0-
03		1891 N	1688	-0-	-203	-0-		1688	2		N	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BIVINS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: S 6 RRCID -> 291403 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 1993 - 2475												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1612 X	1210	-0-	-402	-0-	1210	2	N	-0-		-0-
11		1500 X	1114	-0-	-386	-0-	1114	2	N	-0-		-0-
12		1333 X	1114	-0-	-219	-0-	1114	2	N	-0-		-0-
01		1302 X	1079	-0-	-223	-0-	1079	2	N	-0-		-0-
02		1148 X	990	-0-	-158	-0-	990	2	N	-0-		-0-
03		1209 X	1095	-0-	-114	-0-	1095	2	N	-0-		-0-

BIVINS												
WELL #: S 1 RRCID -> 291487 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2046 - 2623												
10		6169 X	5713	-0-	-456	-0-	5713	2	N	-0-		-0-
11		5970 X	5293	-0-	-677	-0-	5293	2	N	-0-		-0-
12		6169 X	5350	-0-	-819	-0-	5350	2	N	-0-		-0-
01		6045 X	5279	-0-	-766	-0-	5279	2	N	-0-		-0-
02		5320 X	4701	-0-	-619	-0-	4701	2	N	-0-		-0-
03		5704 X	5228	-0-	-476	-0-	5228	2	N	-0-		-0-

FEE												
WELL #: S 3 RRCID -> 291503 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2120 - 2770												
10		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2	N	-0-		-0-
11		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2	N	-0-		-0-
12		2883 X	2473	-0-	-410	-0-	2473	2	N	-0-		-0-
01		4092 X	2818	-0-	-1274	-0-	2818	2	N	-0-		-0-
02		3696 X	3412	-0-	-284	-0-	3412	2	N	-0-		-0-
03		4092 X	3658	-0-	-434	-0-	3658	2	N	-0-		-0-

BIVINS												
WELL #: S 5 RRCID -> 291521 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2210 - 2751												
10		2294 X	1825	-0-	-469	-0-	1825	2	N	-0-		-0-
11		2100 X	1673	-0-	-427	-0-	1673	2	N	-0-		-0-
12		1984 X	1598	-0-	-386	-0-	1598	2	N	-0-		-0-
01		1953 X	1700	-0-	-253	-0-	1700	2	N	-0-		-0-
02		1680 X	1441	-0-	-239	-0-	1441	2	N	-0-		-0-
03		1829 X	1703	-0-	-126	-0-	1703	2	N	-0-		-0-

FEE												
WELL #: S 1 RRCID -> 291659 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2120 - 2623												
10		5177 X	3154	-0-	-2023	-0-	3154	2	N	-0-		-0-
11		5010 X	2936	-0-	-2074	-0-	2936	2	N	-0-		-0-
12		5177 X	3090	-0-	-2087	-0-	3090	2	N	-0-		-0-
01		5146 X	3680	-0-	-1466	-0-	3680	2	N	-0-		-0-
02		3584 X	2985	-0-	-599	-0-	2985	2	N	-0-		-0-
03		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2	N	-0-		-0-

FEE												
WELL #: S 2 RRCID -> 291751 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 2714 PERF. 2004 - 2714												
10		5735 X	3693	-0-	-2042	-0-	3693	2	N	-0-		-0-
11		5550 X	3526	-0-	-2024	-0-	3526	2	N	-0-		-0-
12		5735 X	3578	-0-	-2157	-0-	3578	2	N	-0-		-0-
01		5673 X	3571	-0-	-2102	-0-	3571	2	N	-0-		-0-
02		3584 X	3045	-0-	-539	-0-	3045	2	N	-0-		-0-
03		3689 X	3352	-0-	-337	-0-	3352	2	N	-0-		-0-

READ												
WELL #: S 1 RRCID -> 291810 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2105 - 3111												
10		4247 X	3955	-0-	-292	-0-	3955	2	N	-0-		-0-
11		4110 X	3581	-0-	-529	-0-	3581	2	N	-0-		-0-
12		4247 X	3748	-0-	-499	-0-	3748	2	N	-0-		-0-
01		4154 X	3733	-0-	-421	-0-	3733	2	N	-0-		-0-
02		3696 X	3377	-0-	-319	-0-	3377	2	N	-0-		-0-
03		3968 X	3671	-0-	-297	-0-	3671	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
READ		WELL #:		S 3	RRCID ->	291815	COMPL. DATE	07/31/2021	TOTAL DEPTH	3148	PERF.	2179 - 3148
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	0	4120	-0-	4120	4120	4120	2	N	-0-			-0-
11	0	3753	-0-	3753	7873	3753	2	N	-0-			-0-
12	0	3808	-0-	3808	11681	3808	2	N	-0-			-0-
01	0	3735	-0-	3735	15416	3735	2	N	-0-			-0-
02	18246 X	2830	-0-	-15416	-0-	2830	2	N	-0-			-0-
03	4123 X	3255	-0-	-868	-0-	3255	2	N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #:		S 5	RRCID ->	291816	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	3158	PERF.	2301 - 3158
10	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2	N	-0-			-0-
11	2730 X	2141	-0-	-589	-0-	2141	2	N	-0-			-0-
12	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2	N	-0-			-0-
01	3534 X	2084	-0-	-1450	-0-	2084	2	N	-0-			-0-
02	3192 X	1372	-0-	-1820	-0-	1372	2	N	-0-			-0-
03	3534 X	2829	-0-	-705	-0-	2829	2	N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #:		S 1	RRCID ->	291825	COMPL. DATE	07/17/2021	TOTAL DEPTH	2696	PERF.	2325 - 2696
10	2015 X	1591	-0-	-424	-0-	1591	2	N	-0-			-0-
11	1950 X	1365	-0-	-585	-0-	1365	2	N	-0-			-0-
12	2015 X	1093	-0-	-922	-0-	1093	2	N	-0-			-0-
01	1922 X	1236	-0-	-686	-0-	1236	2	N	-0-			-0-
02	1428 X	998	-0-	-430	-0-	998	2	N	-0-			-0-
03	1581 X	1120	-0-	-461	-0-	1120	2	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		43A	RRCID ->	292006	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL DEPTH	2932	PERF.	2330 - 2932
10	2356 X	2026	-0-	-330	-0-	372	1	N	-0-	1654	2	-0-
11	2220 X	2100	-0-	-120	-0-	360	1	N	-0-	1740	2	-0-
12	2294 X	1755	-0-	-539	-0-	364	1	N	-0-	1391	2	-0-
01	2232 X	1994	-0-	-238	-0-	348	1	N	-0-	1646	2	-0-
02	2016 X	1684	-0-	-332	-0-	330	1	N	-0-	1354	2	-0-
03	2170 X	1738	-0-	-432	-0-	361	1	N	-0-	1377	2	-0-

SNEED -C-		WELL #:		46C	RRCID ->	292029	COMPL. DATE	08/13/2021	TOTAL DEPTH	3119	PERF.	2286 - 3119
10	2015 X	1603	-0-	-412	-0-	279	1	N	-0-	1324	2	-0-
11	1890 X	1746	-0-	-144	-0-	350	1	N	-0-	1396	2	-0-
12	1953 X	1528	-0-	-425	-0-	332	1	N	-0-	1196	2	-0-
01	1953 X	1327	-0-	-626	-0-	372	1	N	-0-	955	2	-0-
02	1764 X	1265	-0-	-499	-0-	247	1	N	-0-	1018	2	-0-
03	1798 X	1743	-0-	-55	-0-	365	1	N	-0-	1378	2	-0-

SNEED		WELL #:		44A	RRCID ->	292038	COMPL. DATE	09/02/2021	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	2347 - 2957
10	3131 X	2975	-0-	-156	-0-	372	1	N	-0-	2603	2	-0-
11	3030 X	2790	-0-	-240	-0-	360	1	N	-0-	2430	2	-0-
12	3131 X	2748	-0-	-383	-0-	372	1	N	-0-	2376	2	-0-
01	3131 X	2550	-0-	-581	-0-	372	1	N	-0-	2178	2	-0-
02	2688 X	2199	-0-	-489	-0-	336	1	N	-0-	1863	2	-0-
03	2976 X	2544	-0-	-432	-0-	372	1	N	-0-	2172	2	-0-

SNEED -C-		WELL #:		41A	RRCID ->	292039	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL DEPTH	2941	PERF.	2349 - 2941
10	0	2709	-0-	2709	2709	372	1	N	-0-	2337	2	-0-
11	0	2599	-0-	2599	5308	360	1	N	-0-	2239	2	-0-
12	0	2589	-0-	2589	7897	372	1	N	-0-	2217	2	-0-
01	0	2593	-0-	2593	10490	372	1	N	-0-	2221	2	-0-
02	12745 X	2255	-0-	-10490	-0-	336	1	N	-0-	1919	2	-0-
03	2697 X	2309	-0-	-388	-0-	372	1	N	-0-	1937	2	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
SPURLOCK		WELL #: 10		RRCID -> 292051		COMPL. DATE 11/15/2021				TOTAL DEPTH 3590 PERF. 2913 - 3080				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0	188	-0-	188	188	16	1	147	2	N	23	16	1	20
11	0	104	-0-	104	292	25	9	44	2	N	40	40	1	20
12	0	119	-0-	119	411	16	1	78	2	N	23	32	1	11
01	0	53	-0-	53	464	25	9	16	1	N	24	19	1	16
02	500 N	36	-0-	-464	-0-	14	1	22	9	N	20	27	1	9
03	124 N	42	-0-	-82	-0-	16	1	26	9	N	24	25	1	8

SNEED		WELL #: 44C		RRCID -> 292052		COMPL. DATE 09/03/2021				TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2332 - 2970				
10	3503 X	2871	-0-	-632	-0-	372	1	2499	2	N	-0-			-0-
11	3300 X	2805	-0-	-495	-0-	360	1	2445	2	N	-0-			-0-
12	3348 X	2754	-0-	-594	-0-	372	1	2382	2	N	-0-			-0-
01	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	372	1	3135	2	N	-0-			-0-
02	2856 X	2411	-0-	-445	-0-	336	1	2075	2	N	-0-			-0-
03	2914 X	2587	-0-	-327	-0-	372	1	2215	2	N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #: S 7		RRCID -> 292053		COMPL. DATE 08/08/2021				TOTAL DEPTH 2895 PERF. 1935 - 2895				
10	1612 N	919	-0-	-693	-0-	919	2			N	-0-			-0-
11	1530 N	739	-0-	-791	-0-	739	2			N	-0-			-0-
12	992 N	706	-0-	-286	-0-	706	2			N	-0-			-0-
01	930 N	678	-0-	-252	-0-	678	2			N	-0-			-0-
02	700 N	642	-0-	-58	-0-	642	2			N	-0-			-0-
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			-0-

SNEED JT		WELL #: 45B		RRCID -> 292054		COMPL. DATE 08/20/2021				TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2329 - 3034				
10	3348 X	2724	-0-	-624	-0-	372	1	2352	2	N	-0-			-0-
11	3240 X	2627	-0-	-613	-0-	360	1	2267	2	N	-0-			-0-
12	2945 X	951	-0-	-1994	-0-	372	1	579	2	N	-0-			-0-
01	2945 X	2767	-0-	-178	-0-	372	1	2395	2	N	-0-			-0-
02	2660 X	2652	-0-	-8	-0-	336	1	2316	2	N	-0-			-0-
03	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	372	1	2366	2	N	-0-			-0-

SNEED -C-		WELL #: 46A		RRCID -> 292055		COMPL. DATE 09/02/2021				TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2279 - 3140				
10	1550 N	1329	-0-	-221	-0-	221	1	1108	2	N	-0-			-0-
11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	347	1	1749	2	N	-0-			-0-
12	2201 N	1532	-0-	-669	-0-	361	1	1171	2	N	-0-			-0-
01	1333 N	1126	-0-	-207	-0-	242	1	884	2	N	-0-			-0-
02	1960 N	1720	-0-	-240	-0-	328	1	1392	2	N	-0-			-0-
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	350	1	1518	2	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #: 24B		RRCID -> 292056		COMPL. DATE 09/16/2021				TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2304 - 2867				
10	2604 X	2276	-0-	-328	-0-	372	1	1904	2	N	-0-			-0-
11	2520 X	1864	-0-	-656	-0-	360	1	1504	2	N	-0-			-0-
12	2604 X	1454	-0-	-1150	-0-	372	1	1082	2	N	-0-			-0-
01	2480 X	2466	-0-	-14	-0-	372	1	2094	2	N	-0-			-0-
02	2128 X	1983	-0-	-145	-0-	336	1	1647	2	N	-0-			-0-
03	2263 X	2082	-0-	-181	-0-	372	1	1710	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																					
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
//CONT.// 760218																					
SNEED -C-												WELL #: 7B		RRCID -> 292062		COMPL. DATE 09/27/2021		TOTAL DEPTH 2874		PERF. 2411 - 2874	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
10		2418 X	1964	-0-	-454	-0-	372	1	1592	2	N	-0-					-0-				
11		2280 X	2046	-0-	-234	-0-	360	1	1686	2	N	-0-					-0-				
12		2356 X	2098	-0-	-258	-0-	372	1	1726	2	N	-0-					-0-				
01		2356 X	2067	-0-	-289	-0-	372	1	1695	2	N	-0-					-0-				
02		2072 X	1830	-0-	-242	-0-	336	1	1494	2	N	-0-					-0-				
03		2108 X	2014	-0-	-94	-0-	372	1	1642	2	N	-0-					-0-				

SNEED												WELL #: 25B		RRCID -> 292063		COMPL. DATE 09/25/2021		TOTAL DEPTH 2733		PERF. 2158 - 2733	
10		4154 X	3656	-0-	-498	-0-	372	1	3284	2	N	-0-					-0-				
11		3780 X	3361	-0-	-419	-0-	360	1	3001	2	N	-0-					-0-				
12		3906 X	2744	-0-	-1162	-0-	372	1	2372	2	N	-0-					-0-				
01		3906 X	2099	-0-	-1807	-0-	372	1	1727	2	N	-0-					-0-				
02		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	336	1	3014	2	N	-0-					-0-				
03		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	372	1	3506	2	N	-0-					-0-				

SNEED -A-												WELL #: 21B		RRCID -> 292084		COMPL. DATE 09/15/2021		TOTAL DEPTH 3145		PERF. 2345 - 3145	
10		2790 X	2462	-0-	-328	-0-	372	1	2090	2	N	-0-					-0-				
11		2700 X	2498	-0-	-202	-0-	360	1	2138	2	N	-0-					-0-				
12		2790 X	2587	-0-	-203	-0-	372	1	2215	2	N	-0-					-0-				
01		2790 X	2654	-0-	-136	-0-	372	1	2282	2	N	-0-					-0-				
02		2324 X	1664	-0-	-660	-0-	336	1	1328	2	N	-0-					-0-				
03		2573 X	2192	-0-	-381	-0-	372	1	1820	2	N	-0-					-0-				

BIVINS												WELL #: S 7		RRCID -> 292145		COMPL. DATE 10/02/2021		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 2474 - 3525	
10		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-				
11		0	2161	-0-	2161	-0-	2161	2			N	-0-					-0-				
12		0	2172	-0-	2172	-0-	4333	2			N	-0-					-0-				
01		3100 N	2118	-0-	-982	-0-	3351	2	2118	2	N	-0-					-0-				
02		2800 N	1539	-0-	-1261	-0-	2090	2	1539	2	N	-0-					-0-				
03		3100 N	1545	-0-	-1555	-0-	535	2	1545	2	N	-0-					-0-				

BIVINS												WELL #: S 8		RRCID -> 292163		COMPL. DATE 10/13/2021		TOTAL DEPTH 3289		PERF. 2916 - 3289	
10		3162 X	2790	-0-	-372	-0-	2790	2			N	-0-					-0-				
11		0	2971	-0-	2971	-0-	2971	2			N	-0-					-0-				
12		0	2850	-0-	2850	-0-	5821	2	2850	2	N	-0-					-0-				
01		7831 X	2010	-0-	-5821	-0-	2010	2			N	-0-					-0-				
02		2744 X	2147	-0-	-597	-0-	2147	2			N	-0-					-0-				
03		3069 X	2762	-0-	-307	-0-	2762	2			N	-0-					-0-				

BIVINS												WELL #: S 9		RRCID -> 292176		COMPL. DATE 10/08/2021		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2265 - 3000	
10		2480 X	2061	-0-	-419	-0-	2061	2			N	-0-					-0-				
11		2340 X	1834	-0-	-506	-0-	1834	2			N	-0-					-0-				
12		2356 X	1985	-0-	-371	-0-	1985	2			N	-0-					-0-				
01		2263 X	1812	-0-	-451	-0-	1812	2			N	-0-					-0-				
02		1960 X	1596	-0-	-364	-0-	1596	2			N	-0-					-0-				
03		2046 X	1753	-0-	-293	-0-	1753	2			N	-0-					-0-				

SNEED -C-												WELL #: 48D		RRCID -> 292198		COMPL. DATE 11/05/2021		TOTAL DEPTH 2804		PERF. 2074 - 2804	
10		0	2432	-0-	2432	-0-	2432	1	2111	2	N	-0-					-0-				
11		0	2474	-0-	2474	-0-	4906	1	2123	2	N	-0-					-0-				
12		0	2050	-0-	2050	-0-	6956	1	1692	2	N	-0-					-0-				
01		0	734	-0-	734	-0-	7690	1	639	2	N	-0-					-0-				
02		2800 N	1395	-0-	-1405	-0-	6285	1	1201	2	N	-0-					-0-				
03		3100 N	2311	-0-	-789	-0-	5496	1	1939	2	N	-0-					-0-				

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
SNEED WELL #: 28C RRCID -> 292211 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2266 - 3070												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
10		0	2790	-0-	2790	2790	372 1	2418 2	2	N	-0-	-0-
11		0	2610	-0-	2610	5400	360 1	2250 2	2	N	-0-	-0-
12		0	2663	-0-	2663	8063	372 1	2291 2	2	N	-0-	-0-
01		0	2571	-0-	2571	10634	372 1	2199 2	2	N	-0-	-0-
02		12912 X	2278	-0-	-10634	-0-	336 1	1942 2	2	N	-0-	-0-
03		2790 X	2470	-0-	-320	-0-	372 1	2098 2	2	N	-0-	-0-

WALKER -A-												
WELL #: 5A RRCID -> 292243 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2221 - 3000												
10		3441 X	2293	-0-	-1148	-0-	372 1	1921 2	2	N	-0-	-0-
11		0	2209	-0-	2209	2209	360 1	1849 2	2	N	-0-	-0-
12		0	2255	-0-	2255	4464	372 1	1883 2	2	N	-0-	-0-
01		0	2155	-0-	2155	6619	372 1	1783 2	2	N	-0-	-0-
02		8570 X	1951	-0-	-6619	-0-	336 1	1615 2	2	N	-0-	-0-
03		2294 X	2050	-0-	-244	-0-	372 1	1678 2	2	N	-0-	-0-

SNEED												
WELL #: 43D RRCID -> 292247 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2232 - 2922												
10		2573 X	2220	-0-	-353	-0-	372 1	1848 2	2	N	-0-	-0-
11		2400 X	2017	-0-	-383	-0-	356 1	1661 2	2	N	-0-	-0-
12		2387 X	1971	-0-	-416	-0-	372 1	1599 2	2	N	-0-	-0-
01		2356 X	2011	-0-	-345	-0-	367 1	1644 2	2	N	-0-	-0-
02		2072 X	1785	-0-	-287	-0-	325 1	1460 2	2	N	-0-	-0-
03		2232 X	1862	-0-	-370	-0-	347 1	1515 2	2	N	-0-	-0-

SNEED -C-												
WELL #: 8D RRCID -> 292251 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2362 - 3139												
10		4867 X	3971	-0-	-896	-0-	372 1	3599 2	2	N	-0-	-0-
11		4710 X	3794	-0-	-916	-0-	360 1	3434 2	2	N	-0-	-0-
12		4867 X	3214	-0-	-1653	-0-	372 1	2842 2	2	N	-0-	-0-
01		4743 X	3711	-0-	-1032	-0-	372 1	3339 2	2	N	-0-	-0-
02		4284 X	3333	-0-	-951	-0-	336 1	2997 2	2	N	-0-	-0-
03		3968 X	3768	-0-	-200	-0-	372 1	3396 2	2	N	-0-	-0-

SNEED -B-												
WELL #: 4B RRCID -> 292253 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2360 - 2850												
10		4123 X	3201	-0-	-922	-0-	3201 3			N	-0-	-0-
11		0	2910	-0-	2910	2910	2910 2			N	-0-	-0-
12		6329 X	3419	-0-	-2910	-0-	3419 3			N	-0-	-0-
01		3782 X	3100	-0-	-682	-0-	3100 3			N	-0-	-0-
*02		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264 2			N	-0-	-0-
03		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-				N	NO RPT	-0-

SNEED, J. T.												
WELL #: 1BB RRCID -> 292254 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2332 - 2900												
10		3720 X	1838	-0-	-1882	-0-	1838 2			N	-0-	-0-
11		3450 X	3297	-0-	-153	-0-	3297 2			N	-0-	-0-
12		3565 X	3045	-0-	-520	-0-	3045 2			N	-0-	-0-
01		3565 X	2524	-0-	-1041	-0-	2524 2			N	-0-	-0-
02		3136 X	2791	-0-	-345	-0-	2791 2			N	-0-	-0-
03		3410 X	3093	-0-	-317	-0-	3093 2			N	-0-	-0-

SNEED -C-												
WELL #: 41B RRCID -> 292259 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2358 - 2900												
10		2604 X	1870	-0-	-734	-0-	1870 2			N	-0-	-0-
11		2340 X	1687	-0-	-653	-0-	1687 2			N	-0-	-0-
12		2418 X	1737	-0-	-681	-0-	1737 2			N	-0-	-0-
01		2201 X	1478	-0-	-723	-0-	1478 2			N	-0-	-0-
02		1848 X	1633	-0-	-215	-0-	1633 2			N	-0-	-0-
03		1860 X	1702	-0-	-158	-0-	1702 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED, J. T.		WELL #:		72A	RRCID ->	292265	COMPL. DATE	12/02/2021	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2254 - 2850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4712 X	2129	-0-	-2583	-0-	2129	2	N	-0-			-0-
11		4110 X	3902	-0-	-208	-0-	3902	2	N	-0-			-0-
12		4247 X	3450	-0-	-797	-0-	3450	2	N	-0-			-0-
01		4247 X	3064	-0-	-1183	-0-	3064	2	N	-0-			-0-
02		3696 X	3272	-0-	-424	-0-	3272	2	N	-0-			-0-
03		4030 X	3468	-0-	-562	-0-	3468	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		1D	RRCID ->	292266	COMPL. DATE	12/08/2021	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2248 - 2900	
10		2976 X	2096	-0-	-880	-0-	2096	2	N	-0-			-0-
11		2820 X	2709	-0-	-111	-0-	2709	2	N	-0-			-0-
12		2914 X	2278	-0-	-636	-0-	2278	2	N	-0-			-0-
01		2883 X	2078	-0-	-805	-0-	2078	2	N	-0-			-0-
02		2548 X	2209	-0-	-339	-0-	2209	2	N	-0-			-0-
03		2790 X	2510	-0-	-280	-0-	2510	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		5A	RRCID ->	292275	COMPL. DATE	12/17/2021	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2190 - 2800	
10		3844 X	1466	-0-	-2378	-0-	210	1	N	-0-			-0-
11		3270 X	2879	-0-	-391	-0-	335	1	N	-0-			-0-
12		3224 X	2589	-0-	-635	-0-	306	1	N	-0-			-0-
01		3224 X	2579	-0-	-645	-0-	270	1	N	-0-			-0-
02		2912 X	2773	-0-	-139	-0-	330	1	N	-0-			-0-
03		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	358	1	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 6D	RRCID ->	292294	COMPL. DATE	01/04/2022	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2239 - 2800	
10		0	1734	-0-	1734	1734	2		N	-0-			-0-
11		0	1905	-0-	1905	3639	2		N	-0-			-0-
12		0	3005	-0-	3005	6644	2		N	-0-			-0-
01		0	2747	-0-	2747	9391	2		N	-0-			-0-
02		12036 X	2645	-0-	-9391	-0-	2645	2	N	-0-			-0-
03		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		1A	RRCID ->	292321	COMPL. DATE	12/08/2021	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2356 - 2900	
10		0	2459	-0-	2459	2459	2		N	-0-			-0-
11		0	4045	-0-	4045	6504	2		N	-0-			-0-
12		0	3751	-0-	3751	10255	2		N	-0-			-0-
01		0	3205	-0-	3205	13460	2		N	-0-			-0-
02		16659 X	3199	-0-	-13460	-0-	3199	2	N	-0-			-0-
03		4185 X	3430	-0-	-755	-0-	3430	2	N	-0-			-0-

SNEED -C-		WELL #:		29A	RRCID ->	292322	COMPL. DATE	01/05/2022	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2410 - 2900	
10		3193 X	2416	-0-	-777	-0-	2416	2	N	-0-			-0-
11		2880 X	2347	-0-	-533	-0-	2347	2	N	-0-			-0-
12		2666 X	2054	-0-	-612	-0-	2054	2	N	-0-			-0-
01		2666 X	2369	-0-	-297	-0-	2369	2	N	-0-			-0-
02		2296 X	2098	-0-	-198	-0-	2098	2	N	-0-			-0-
03		2418 X	2190	-0-	-228	-0-	2190	2	N	-0-			-0-

JESTER		WELL #:		14A	RRCID ->	292332	COMPL. DATE	01/13/2022	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2494 - 3150	
10		3441 X	1875	-0-	-1566	-0-	1875	2	N	-0-			-0-
11		2910 X	2025	-0-	-885	-0-	2025	2	N	-0-			-0-
12		3007 X	2495	-0-	-512	-0-	2495	2	N	-0-			-0-
01		2945 X	2029	-0-	-916	-0-	2029	2	N	-0-			-0-
02		2660 X	999	-0-	-1661	-0-	999	2	N	-0-			-0-
03		2480 X	2095	-0-	-385	-0-	2095	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
COON, R. S. //CONT.// 760218												
WELL #: 229B RRCID -> 292336 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2799 - 3320												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		3751 X	1146	-0-	-2605	-0-	1146 2			N	-0-	-0-
11		3390 X	1961	-0-	-1429	-0-	1961 2			N	-0-	-0-
12		3503 X	1571	-0-	-1932	-0-	1571 2			N	-0-	-0-
01		2604 X	1795	-0-	-809	-0-	1795 2			N	-0-	-0-
02		2156 X	1848	-0-	-308	-0-	1848 2			N	-0-	-0-
03		2015 X	1475	-0-	-540	-0-	1475 2			N	-0-	-0-

COON, R. S.												
WELL #: 16B RRCID -> 292388 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2408 - 3218												
10		4557 X	2282	-0-	-2275	-0-	2282 2			N	-0-	-0-
11		3960 X	2866	-0-	-1094	-0-	2866 2			N	-0-	-0-
12		4092 X	2696	-0-	-1396	-0-	2696 2			N	-0-	-0-
01		3782 X	2583	-0-	-1199	-0-	2583 2			N	-0-	-0-
02		3332 X	2645	-0-	-687	-0-	2645 2			N	-0-	-0-
03		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290 2			N	-0-	-0-

WILLIAMS												
WELL #: 234C RRCID -> 292394 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2813 - 3360												
10		0	2381	-0-	2381	2381	2381 2			N	-0-	-0-
11		0	2837	-0-	2837	5218	2837 2			N	-0-	-0-
12		0	3370	-0-	3370	8588	3370 2			N	-0-	-0-
01		0	2690	-0-	2690	11278	2690 2			N	-0-	-0-
02		14042 X	2764	-0-	-11278	-0-	2764 2			N	-0-	-0-
03		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-				N	-0-	-0-

SCHLEE												
WELL #: 271D RRCID -> 292403 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2758 - 3325												
10		0	2878	-0-	2878	2878	2878 2			N	-0-	-0-
11		0	4252	-0-	4252	7130	4252 2			N	-0-	-0-
12		0	3984	-0-	3984	11114	3984 2			N	-0-	-0-
01		0	3633	-0-	3633	14747	3633 2			N	-0-	-0-
02		18918 X	4171	-0-	-14747	-0-	4171 2			N	-0-	-0-
03		4402 X	2912	-0-	-1490	-0-	2912 2			N	-0-	-0-

COON, R. S.												
WELL #: 230A RRCID -> 292428 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2780 - 3320												
10		4433 X	1807	-0-	-2626	-0-	1807 2			N	-0-	-0-
11		0	2812	-0-	2812	2812	2812 2			N	-0-	-0-
12		0	2307	-0-	2307	5119	2307 2			N	-0-	-0-
01		6396 X	1277	-0-	-5119	-0-	1277 2			N	-0-	-0-
02		3108 X	2385	-0-	-723	-0-	2385 2			N	-0-	-0-
03		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-				N	NO RPT	-0-

FOSTER												
WELL #: 240 D RRCID -> 292449 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2838 - 3100												
10		0	1587	-0-	1587	1587	1587 2			N	-0-	-0-
11		0	3142	-0-	3142	4729	3142 2			N	-0-	-0-
12		0	2279	-0-	2279	7008	2279 2			N	-0-	-0-
01		0	2138	-0-	2138	9146	2138 2			N	-0-	-0-
02		10157 X	1011	-0-	-9146	-0-	1011 2			N	-0-	-0-
03		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2			N	-0-	-0-

GOBER												
WELL #: 12C RRCID -> 292506 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2497 - 3050												
10		0	2984	-0-	2984	2984	2984 2			N	-0-	-0-
11		0	4795	-0-	4795	7779	4795 2			N	-0-	-0-
12		0	4012	-0-	4012	11791	4012 2			N	-0-	-0-
01		0	2822	-0-	2822	14613	2822 2			N	-0-	-0-
02		18880 X	4267	-0-	-14613	-0-	4267 2			N	-0-	-0-
03		4960 X	4531	-0-	-429	-0-	4531 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
COON, R. S.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 3B RRCID -> 292548 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2624 - 3050												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
10		4836 X	2497	-0-	-2339	-0-	2497 2			N	-0-	-0-
11		4500 X	3778	-0-	-722	-0-	3778 2			N	-0-	-0-
12		4495 X	3528	-0-	-967	-0-	3528 2			N	-0-	-0-
01		4309 X	2936	-0-	-1373	-0-	2936 2			N	-0-	-0-
02		3696 X	3135	-0-	-561	-0-	3135 2			N	-0-	-0-
03		3906 X	3445	-0-	-461	-0-	3445 2			N	-0-	-0-

SNEED												
WELL #: 23D RRCID -> 292549 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2279 - 2900												
10		2821 X	2230	-0-	-591	-0-	2230 2			N	-0-	-0-
11		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2			N	-0-	-0-
12		2418 X	2218	-0-	-200	-0-	2218 2			N	-0-	-0-
01		2418 X	2288	-0-	-130	-0-	2288 2			N	-0-	-0-
02		2184 X	2054	-0-	-130	-0-	2054 2			N	-0-	-0-
03		2387 X	1767	-0-	-620	-0-	1767 2			N	-0-	-0-

SNEED -B-												
WELL #: 1F RRCID -> 292551 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2278 - 2750												
10		3317 X	2991	-0-	-326	-0-	403 1	2588 2		N	-0-	-0-
11		3210 X	2741	-0-	-469	-0-	390 1	2351 2		N	-0-	-0-
12		3286 X	2675	-0-	-611	-0-	402 1	2273 2		N	-0-	-0-
01		3286 X	2631	-0-	-655	-0-	403 1	2228 2		N	-0-	-0-
02		2968 X	2357	-0-	-611	-0-	356 1	2001 2		N	-0-	-0-
03		2976 X	2646	-0-	-330	-0-	403 1	2243 2		N	-0-	-0-

SNEED -B-												
WELL #: 4002A RRCID -> 292569 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2388 - 3000												
10		0	3491	-0-	3491	3491	403 1	3088 2		N	-0-	-0-
11		0	2463	-0-	2463	5954	375 1	2088 2		N	-0-	-0-
12		0	2479	-0-	2479	8433	355 1	2124 2		N	-0-	-0-
01		0	2681	-0-	2681	11114	403 1	2278 2		N	-0-	-0-
02		13463 X	2349	-0-	-11114	-0-	350 1	1999 2		N	-0-	-0-
03		3503 X	2862	-0-	-641	-0-	403 1	2459 2		N	-0-	-0-

SNEED -B-												
WELL #: 1E RRCID -> 292635 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2360 - 2800												
10		4185 X	3079	-0-	-1106	-0-	3079 3			N	-0-	-0-
11		0	1975	-0-	1975	1975	1975 2			N	-0-	-0-
12		3813 X	1339	-0-	-2474	-0-	1339 3			N	-0-	-0-
01		3472 X	2710	-0-	-762	-0-	2710 3			N	-0-	-0-
02		3080 X	2284	-0-	-796	-0-	2284 2			N	-0-	-0-
03		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-				N	NO RPT	-0-

SNEED P												
WELL #: S 52D RRCID -> 292655 COMPL. DATE 10/30/2021 TOTAL DEPTH 2789 PERF. 2076 - 2789												
10		930 N	721	-0-	-209	-0-	721 2			N	-0-	-0-
11		0	657	-0-	657	657	657 2			N	-0-	-0-
12		0	694	-0-	694	1351	694 2			N	-0-	-0-
01		1973 N	622	-0-	-1351	-0-	622 2			N	-0-	-0-
02		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2			N	-0-	-0-
03		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT	-0-

BENNETT B												
WELL #: 22D RRCID -> 292775 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2422 - 2900												
10		5704 X	3515	-0-	-2189	-0-	3515 3			N	-0-	-0-
11		4650 X	3498	-0-	-1152	-0-	3498 3			N	-0-	-0-
12		4619 X	3965	-0-	-654	-0-	3965 3			N	-0-	-0-
01		4371 X	3851	-0-	-520	-0-	3851 3			N	-0-	-0-
02		3808 X	3226	-0-	-582	-0-	3226 2			N	-0-	-0-
03		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
SNEED -B-												WELL #: 4002B		RRCID -> 292776		COMPL. DATE 04/07/2022		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2354 - 3000	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
10		4495 X	3698	-0-	-797	-0-	403 1	3295 3		N	-0-			-0-							
11		0	3428	-0-	3428	3428	390 1	3038 2		N	-0-			-0-							
12		6787 X	3359	-0-	-3428	-0-	398 1	2961 2		N	-0-			-0-							
01		4092 X	3264	-0-	-828	-0-	403 1	2861 2		N	-0-			-0-							
02		3612 X	3242	-0-	-370	-0-	3242 2			N	-0-			-0-							
03		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-				N	NO RPT			-0-							

SNEED -B-												WELL #: 2B		RRCID -> 292787		COMPL. DATE 04/13/2022		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2384 - 3000	
10		5642 X	3445	-0-	-2197	-0-	403 1	3042 3		N	-0-			-0-							
11		4230 X	3059	-0-	-1171	-0-	382 1	2677 3		N	-0-			-0-							
12		4061 X	3096	-0-	-965	-0-	397 1	2699 3		N	-0-			-0-							
01		4061 X	3082	-0-	-979	-0-	403 1	2679 3		N	-0-			-0-							
02		3360 X	2585	-0-	-775	-0-	2585 2			N	-0-			-0-							
03		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-				N	NO RPT			-0-							

SNEED -C-												WELL #: 5040B		RRCID -> 292797		COMPL. DATE 04/15/2022		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2397 - 3050	
10		3627 X	2132	-0-	-1495	-0-	372 1	1760 3		N	-0-			-0-							
11		0	1984	-0-	1984	1984	360 1	1624 2		N	-0-			-0-							
12		3963 X	1979	-0-	-1984	-0-	372 1	1607 3		N	-0-			-0-							
01		2511 X	1930	-0-	-581	-0-	372 1	1558 3		N	-0-			-0-							
02		2044 X	1683	-0-	-361	-0-	1683 2			N	-0-			-0-							
03		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-				N	NO RPT			-0-							

WALKER -A-												WELL #: 6C		RRCID -> 292871		COMPL. DATE 05/04/2022		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2292 - 2900	
10		4898 X	3697	-0-	-1201	-0-	372 1	3325 3		N	-0-			-0-							
11		0	3433	-0-	3433	3433	360 1	3073 2		N	-0-			-0-							
12		6729 X	3296	-0-	-3433	-0-	372 1	2924 3		N	-0-			-0-							
01		4092 X	3283	-0-	-809	-0-	372 1	2911 3		N	-0-			-0-							
02		3528 X	2908	-0-	-620	-0-	2908 2			N	-0-			-0-							
03		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-				N	NO RPT			-0-							

SNEED -C-												WELL #: 39C		RRCID -> 293101		COMPL. DATE 04/23/2022		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2122 - 3050	
10		7440 X	2695	-0-	-4745	-0-	403 1	2292 2		N	-0-			-0-							
11		0	2461	-0-	2461	2461	390 1	2071 2		N	-0-			-0-							
12		4900 X	2439	-0-	-2461	-0-	403 1	2036 2		N	-0-			-0-							
01		2914 X	2458	-0-	-456	-0-	403 1	2055 2		N	-0-			-0-							
02		2520 X	2125	-0-	-395	-0-	2125 2			N	-0-			-0-							
03		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				N	NO RPT			-0-							

SNEED -C-												WELL #: 39A		RRCID -> 293103		COMPL. DATE 04/14/2022		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2115 - 3050	
10		7130 X	1833	-0-	-5297	-0-	1833 2			N	-0-			-0-							
11		1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2			N	-0-			-0-							
12		2325 X	1560	-0-	-765	-0-	1560 2			N	-0-			-0-							
01		1984 X	1627	-0-	-357	-0-	1627 2			N	-0-			-0-							
02		1680 X	1216	-0-	-464	-0-	1216 2			N	-0-			-0-							
03		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT			-0-							

SNEED -C-												WELL #: 8C		RRCID -> 293148		COMPL. DATE 05/12/2022		TOTAL DEPTH 3140		PERF. 2377 - 3140	
10		7657 X	3573	-0-	-4084	-0-	372 1	3201 2		N	-0-			-0-							
11		0	3571	-0-	3571	3571	360 1	3211 2		N	-0-			-0-							
12		7137 X	3566	-0-	-3571	-0-	372 1	3194 2		N	-0-			-0-							
01		3658 X	3552	-0-	-106	-0-	372 1	3180 2		N	-0-			-0-							
02		3304 X	3101	-0-	-203	-0-	3101 2			N	-0-			-0-							
03		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-				N	NO RPT			-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SNEED				WELL #:	26A	RRCID ->	293151	COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL DEPTH	2741	PERF. 2320 - 2741			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	10850 X	5667	-0-	-5183	-0-		372	1	5295	2	N	-0-			-0-
11	10500 X	5931	-0-	-4569	-0-		360	1	5571	2	N	-0-			-0-
12	7564 X	6034	-0-	-1530	-0-		372	1	5662	2	N	-0-			-0-
01	7099 X	5756	-0-	-1343	-0-		372	1	5384	2	N	-0-			-0-
02	6412 X	4997	-0-	-1415	-0-		4997	2			N	-0-			-0-
03	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-						N	NO RPT			-0-

SNEED -C-				WELL #:	8B	RRCID ->	293152	COMPL. DATE	05/17/2022	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2379 - 3100			
10	7967 X	2685	-0-	-5282	-0-		372	1	2313	2	N	-0-			-0-
11	7710 X	2742	-0-	-4968	-0-		360	1	2382	2	N	-0-			-0-
12	3410 X	2812	-0-	-598	-0-		372	1	2440	2	N	-0-			-0-
01	3007 X	2801	-0-	-206	-0-		372	1	2429	2	N	-0-			-0-
02	2716 X	2489	-0-	-227	-0-		2489	2			N	-0-			-0-
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-						N	NO RPT			-0-

SNEED -C-				WELL #:	7C	RRCID ->	293169	COMPL. DATE	05/07/2022	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2333 - 3150			
10	7223 X	4069	-0-	-3154	-0-		372	1	3697	2	N	-0-			-0-
11	6990 X	4026	-0-	-2964	-0-		360	1	3666	2	N	-0-			-0-
12	4991 X	4122	-0-	-869	-0-		372	1	3750	2	N	-0-			-0-
01	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-		372	1	3782	2	N	-0-			-0-
*02	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-		3526	2			N	-0-			-0-
03	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-						N	NO RPT			-0-

SNEED MS				WELL #:	23	RRCID ->	293170	COMPL. DATE	05/27/2022	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2392 - 2950			
10	7750 X	5818	-0-	-1932	-0-		372	1	5446	2	N	-0-			-0-
11	7500 X	5619	-0-	-1881	-0-		360	1	5259	2	N	-0-			-0-
12	7471 X	5177	-0-	-2294	-0-		372	1	4805	2	N	-0-			-0-
01	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-		372	1	5004	2	N	-0-			-0-
02	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-		4583	2			N	-0-			-0-
03	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-						N	NO RPT			-0-

SNEED F				WELL #:	20C	RRCID ->	293192	COMPL. DATE	06/03/2022	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2304 - 3200			
10	6200 X	2239	-0-	-3961	-0-		156	1	2083	2	N	-0-			-0-
11	6000 X	2583	-0-	-3417	-0-		360	1	2223	2	N	-0-			-0-
12	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-		372	1	2236	2	N	-0-			-0-
01	2852 X	2574	-0-	-278	-0-		372	1	2202	2	N	-0-			-0-
02	2576 X	2096	-0-	-480	-0-		2096	2			N	-0-			-0-
03	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-						N	NO RPT			-0-

THOMPSON T				WELL #:	63A	RRCID ->	293277	COMPL. DATE	06/03/2022	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2534 - 3350			
10	3720 X	2869	-0-	-851	-0-		351	1	2518	2	N	-0-			-0-
11	3600 X	2643	-0-	-957	-0-		360	1	2283	2	N	-0-			-0-
12	3720 X	2490	-0-	-1230	-0-		354	1	2136	2	N	-0-			-0-
01	3038 X	2822	-0-	-216	-0-		279	1	2543	2	N	-0-			-0-
*02	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-		2541	2			N	-0-			-0-
03	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-						N	NO RPT			-0-

JESTER				WELL #:	18D	RRCID ->	293303	COMPL. DATE	06/18/2022	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2496 - 3250			
10	0 W	4807	-0-	4807	14617		372	1	4435	2	N	-0-			-0-
11	0 W	4496	-0-	4496	19113		360	1	4136	2	N	-0-			-0-
12	23375 X	4262	-0-	-19113	-0-		372	1	3890	2	N	-0-			-0-
01	5084 X	4583	-0-	-501	-0-		355	1	4228	2	N	-0-			-0-
*02	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-		3975	2			N	-0-			-0-
03	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-						N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
SNEED -A-												WELL #: 21C		RRCID -> 293329		COMPL. DATE 05/19/2022		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2296 - 3200	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
10		6820 X	3279	-0-	-3541	-0-	372	1	2907	3	N	-0-		-0-							
11		6600 X	3398	-0-	-3202	-0-	360	1	3038	2	N	-0-		-0-							
12		6820 X	3243	-0-	-3577	-0-	372	1	2871	3	N	-0-		-0-							
01		3875 X	3208	-0-	-667	-0-	372	1	2836	3	N	-0-		-0-							
02		3500 X	2797	-0-	-703	-0-	2797	2			N	-0-		-0-							
03		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT		-0-							

FEE												WELL #: S 51B		RRCID -> 293396		COMPL. DATE 07/20/2022		TOTAL DEPTH 2886		PERF. 2111 - 2886	
10		0	3198	-0-	3198	12895	3198	2			N	-0-		-0-							
11		0	2929	-0-	2929	15824	2929	2			N	-0-		-0-							
12		0	2665	-0-	2665	18489	2665	2			N	-0-		-0-							
01		0	2487	-0-	2487	20976	2487	2			N	-0-		-0-							
02		22691 X	1715	-0-	-20976	-0-	1715	2			N	-0-		-0-							
03		2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-		-0-							

FEE												WELL #: S 5		RRCID -> 293427		COMPL. DATE 07/15/2022		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2171 - 3150	
10		0	3198	-0-	3198	11002	3198	2			N	-0-		-0-							
11		13931 X	2929	-0-	-11002	-0-	2929	2			N	-0-		-0-							
12		5735 X	2665	-0-	-3070	-0-	2665	2			N	-0-		-0-							
01		5735 X	1392	-0-	-4343	-0-	1392	2			N	-0-		-0-							
02		5180 X	1190	-0-	-3990	-0-	1190	2			N	-0-		-0-							
03		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT		-0-							

MASTERSON												WELL #: S 11D		RRCID -> 293473		COMPL. DATE 07/23/2022		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2207 - 3150	
10		0	7267	-0-	7267	25041	7267	2			N	-0-		-0-							
11		0	6485	-0-	6485	31526	6485	2			N	-0-		-0-							
12		0	3859	-0-	3859	35385	3859	2			N	-0-		-0-							
01		0	-0-	-0-	-0-	35385	-0-				N	-0-		-0-							
02		35385 X	-0-	-0-	-35385	-0-	-0-				N	-0-		-0-							
03		9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-		-0-							

MASTERSON												WELL #: S 1A		RRCID -> 293585		COMPL. DATE 08/02/2022		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2082 - 3050	
10		0	5460	-0-	5460	8050	5460	2			N	-0-		-0-							
11		0	4036	-0-	4036	12086	4036	2			N	-0-		-0-							
12		0	3624	-0-	3624	15710	3624	2			N	-0-		-0-							
01		19018 X	3308	-0-	-15710	-0-	3308	2			N	-0-		-0-							
02		7756 X	2732	-0-	-5024	-0-	2732	2			N	-0-		-0-							
03		8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT		-0-							

BRENT T												WELL #: 23A		RRCID -> 293591		COMPL. DATE 06/03/2022		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 2512 - 3275	
10		4650 X	1364	-0-	-3286	-0-	372	1	992	2	N	-0-		-0-							
11		4500 X	646	-0-	-3854	-0-	162	1	484	2	N	-0-		-0-							
12		4650 X	1127	-0-	-3523	-0-	372	1	755	2	N	-0-		-0-							
01		1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	372	1	991	2	N	-0-		-0-							
02		1316 X	1170	-0-	-146	-0-	336	1	834	2	N	-0-		-0-							
03		1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT		-0-							

BRENT T												WELL #: 23B		RRCID -> 293592		COMPL. DATE 06/02/2022		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 2471 - 3275	
10		5270 X	3633	-0-	-1637	-0-	372	1	3261	2	N	-0-		-0-							
11		5100 X	3152	-0-	-1948	-0-	330	1	2822	2	N	-0-		-0-							
12		5270 X	3212	-0-	-2058	-0-	334	1	2878	2	N	-0-		-0-							
01		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	372	1	2904	2	N	-0-		-0-							
02		3304 X	2568	-0-	-736	-0-	2568	2			N	-0-		-0-							
03		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT		-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MASTERTSON WELL #: S 2 RRCID -> 293621 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2118 - 3050														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	0	6399	-0-	6399	8355	6399	2			N	-0-			-0-
11	0	5278	-0-	5278	13633	5278	2			N	-0-			-0-
12	0	4864	-0-	4864	18497	4864	2			N	-0-			-0-
01	23039 X	4542	-0-	-18497	-0-	4542	2			N	-0-			-0-
02	6552 X	4209	-0-	-2343	-0-	4209	2			N	-0-			-0-
03	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT			-0-

JESTER WELL #: 18B RRCID -> 293628 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2546 - 3275														
10	17670 X	2895	-0-	-14775	-0-	359	1	2536	2	N	-0-			-0-
11	17100 X	2838	-0-	-14262	-0-	360	1	2478	2	N	-0-			-0-
12	17670 X	2856	-0-	-14814	-0-	372	1	2484	2	N	-0-			-0-
01	17670 X	2853	-0-	-14817	-0-	372	1	2481	2	N	-0-			-0-
02	2660 X	2471	-0-	-189	-0-	2471	2			N	-0-			-0-
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			-0-

READ WELL #: S 4 RRCID -> 293638 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2272 - 3114														
10	0	6477	-0-	6477	9516	6477	2			N	-0-			-0-
11	0	4568	-0-	4568	14084	4568	2			N	-0-			-0-
12	0	3939	-0-	3939	18023	3939	2			N	-0-			-0-
01	21774 X	3751	-0-	-18023	-0-	3751	2			N	-0-			-0-
02	9268 X	3363	-0-	-5905	-0-	3363	2			N	-0-			-0-
03	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: S 11BB RRCID -> 293646 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 3067 PERF. 2226 - 3067														
10	0	3657	-0-	3657	8126	3657	2			N	-0-			-0-
11	0	3154	-0-	3154	11280	3154	2			N	-0-			-0-
12	0	2381	-0-	2381	13661	2381	2			N	-0-			-0-
01	17724 X	4063	-0-	-13661	-0-	4063	2			N	-0-			-0-
02	5320 X	3062	-0-	-2258	-0-	3062	2			N	-0-			-0-
03	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: S 12D RRCID -> 293648 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 2029 - 2325														
10	0	7987	-0-	7987	11003	7987	2			N	-0-			-0-
11	0	6588	-0-	6588	17591	6588	2			N	-0-			-0-
12	0	4109	-0-	4109	21700	4109	2			N	-0-			-0-
01	27982 X	6282	-0-	-21700	-0-	6282	2			N	-0-			-0-
02	8400 X	6178	-0-	-2222	-0-	6178	2			N	-0-			-0-
03	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT			-0-

JESTER WELL #: 18C RRCID -> 293674 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2563 - 3250														
10	0	3022	-0-	3022	11805	372	1	2650	2	N	-0-			-0-
11	0	2573	-0-	2573	14378	360	1	2213	2	N	-0-			-0-
12	0	2588	-0-	2588	16966	372	1	2216	2	N	-0-			-0-
01	0	2588	-0-	2588	19554	372	1	2216	2	N	-0-			-0-
02	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	14514					N	NO RPT			-0-
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	11848					N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: S 11A RRCID -> 293702 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2190 - 3000														
10	0	2151	-0-	2151	4385	2151	2			N	-0-			-0-
11	0	2093	-0-	2093	6478	2093	2			N	-0-			-0-
12	0	1821	-0-	1821	8299	1821	2			N	-0-			-0-
01	11864 X	3565	-0-	-8299	-0-	3565	2			N	-0-			-0-
02	5068 X	2649	-0-	-2419	-0-	2649	2			N	-0-			-0-
03	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC											
LONGANECKER											
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER											
//CONT.// 760218											
WELL #: 6 RRCID -> 293879 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3086 - 3236											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
10	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2	N	-0-		-0-
11	4080 X	3995	-0-	-85	-0-	3995	2	N	-0-		-0-
12	4216 X	3164	-0-	-1052	-0-	3164	2	N	-0-		-0-
01	4216 X	2163	-0-	-2053	-0-	2163	2	N	-0-		-0-
02	3808 X	1938	-0-	-1870	-0-	1938	2	N	-0-		-0-
03	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-			N	NO RPT		-0-
READ											
WELL #: RRCID -> 293896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3086 - 3236											
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SNEED P											
WELL #: S 12 RRCID -> 293898 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1990 - 2500											
10	0	172	-0-	172	1709	172	2	N	-0-		-0-
11	0	1251	-0-	1251	2960	1251	2	N	-0-		-0-
12	0	1083	-0-	1083	4043	1083	2	N	-0-		-0-
01	4809 X	766	-0-	-4043	-0-	766	2	N	-0-		-0-
02	2184 X	620	-0-	-1564	-0-	620	2	N	-0-		-0-
03	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT		-0-
SNEED P											
WELL #: S 58D RRCID -> 293905 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1990 - 2700											
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	2268 X	-0-	-0-	-2268	-0-			N	-0-		-0-
02	3024 X	-0-	-0-	-3024	-0-			N	-0-		-0-
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			N	NO RPT		-0-
SNEED P											
WELL #: S 58C RRCID -> 293982 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1989 - 2700											
10	0	962	-0-	962	962	962	2	N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	962			N	-0-		-0-
12	0	1371	-0-	1371	2333	1371	2	N	-0-		-0-
01	0 W	1423	-0-	1423	3756	1423	2	N	-0-		-0-
02	0 W	1108	-0-	1108	4864	1108	2	N	-0-		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4864			N	NO RPT		-0-
SNEED P											
WELL #: S 8 RRCID -> 294064 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2259 - 3200											
10	0	2193	-0-	2193	2705	2193	2	N	-0-		-0-
11	0	1609	-0-	1609	4314	1609	2	N	-0-		-0-
12	0	1045	-0-	1045	5359	1045	2	N	-0-		-0-
*01	6443 X	1084	-0-	-5359	-0-	1084	2	N	-0-		-0-
02	2240 X	928	-0-	-1312	-0-	928	2	N	-0-		-0-
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
SNEED P			WELL #:		S 13	RRCID ->	294091	COMPL. DATE	08/20/2022	TOTAL DEPTH	2715	PERF. 1988 - 2715			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0	1045	-0-	1045	1045	1045	2			N	-0-			-0-
10		0	136	-0-	136	1181	136	2			N	-0-			-0-
11		0	939	-0-	939	2120	939	2			N	-0-			-0-
12		0	825	-0-	825	2945	825	2			N	-0-			-0-
01		3575 X	630	-0-	-2945	-0-	630	2			N	-0-			-0-
02		1904 X	566	-0-	-1338	-0-	566	2			N	-0-			-0-
03		2108 X NO RPT		-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON			WELL #:		S 24D	RRCID ->	294097	COMPL. DATE	09/17/2022	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2356 - 2902			

09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		1400 X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-			-0-
03		1550 X NO RPT		-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON			WELL #:		S 24C	RRCID ->	294108	COMPL. DATE	09/21/2022	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2403 - 2902			

09		0	365	-0-	365	365	365	2			N	-0-			-0-
10		0	559	-0-	559	924	559	2			N	-0-			-0-
11		0	8	-0-	8	932	8	2			N	-0-			-0-
12		0	169	-0-	169	1101	169	2			N	-0-			-0-
01		0	453	-0-	453	1554	453	2			N	-0-			-0-
*02		1922 X	368	-0-	-1554	-0-	368	2			N	-0-			-0-
03		2387 X NO RPT		-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON			WELL #:		S 58D	RRCID ->	294109	COMPL. DATE	10/04/2022	TOTAL DEPTH	3115	PERF. 2657 - 3115			

10		0	432	-0-	432	432	432	2			N	-0-			-0-
11		0	761	-0-	761	1193	761	2			N	-0-			-0-
12		0	698	-0-	698	1891	698	2			N	-0-			-0-
01		0	445	-0-	445	2336	445	2			N	-0-			-0-
*02		2738 X	402	-0-	-2336	-0-	402	2			N	-0-			-0-
03		1209 X NO RPT		-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			-0-

CARVER, C.S. -A-			WELL #:		10	RRCID ->	294143	COMPL. DATE	11/10/2022	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3130 - 3318			

11		0 W	1384	-0-	1384	-0-	1384	2			N	-0-			-0-
12		0 W	401	-0-	401	401	401	2			N	-0-			-0-
01		0 W	764	-0-	764	1165	764	2			N	-0-			-0-
02		0 W	388	-0-	388	1553	388	2			N	-0-			-0-
03		0 W NO RPT		-0-	-0-	1553					N	NO RPT			-0-

KILLGORE			WELL #:		S 20D	RRCID ->	294166	COMPL. DATE	10/06/2022	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 2845 - 3650			

10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		784 X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-			-0-
03		1736 X NO RPT		-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
FEE		WELL #: S 4		RRCID -> 294182	COMPL. DATE 10/21/2022	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2054	-		3000	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-		-0-
*11	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988 2		N	-0-		-0-
*12	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426 2		N	-0-		-0-
*01	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330 2		N	-0-		-0-
*02	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2582 2		N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FEE		WELL #: S 7		RRCID -> 294189	COMPL. DATE 10/19/2022	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2043	-		2800	
10	0	1001	-0-	1001	1001	2		N	-0-		-0-
11	0	24	-0-	24	1025	2		N	-0-		-0-
12	0	3551	-0-	3551	4576	2		N	-0-		-0-
01	0	4813	-0-	4813	9389	2		N	-0-		-0-
*02	13488 X	4099	-0-	-9389	-0-	4099 2		N	-0-		-0-
03	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH HERRING		WELL #: 207		RRCID -> 294200	COMPL. DATE 10/23/2022	TOTAL DEPTH 3380	PERF. 2660	-		2753	
11	0	535	-0-	535	535	2	8 9	N	7	7 1	-0-
*12	1128 X	593	-0-	-535	-0-	583 2	10 9	N	9	9 1	-0-
*01	1457 X	505	-0-	-952	-0-	497 2	8 9	N	7	7 1	-0-
*02	1316 X	397	-0-	-919	-0-	396 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*03	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH HERRING		WELL #: 205		RRCID -> 294213	COMPL. DATE 08/19/2022	TOTAL DEPTH 3385	PERF. 2619	-		2789	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH HERRING		WELL #: 204		RRCID -> 294214	COMPL. DATE 06/29/2022	TOTAL DEPTH 3370	PERF. 2703	-		2871	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SULLIVAN - WELLS		828720		FEE, SULLIVAN		WELL #: 101	RRCID -> 088103	COMPL. DATE 06/02/1980	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 2846	- 3080
10	0	394	-0-	394	394	2		N	-0-		-0-
11	3023 X	2629	-0-	-394	-0-	2629 2		N	-0-		-0-
12	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788 2		N	-0-		-0-
01	0	2172	-0-	2172	2172	2		N	-0-		-0-
02	4381 X	2209	-0-	-2172	-0-	2209 2		N	-0-		-0-
*03	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2		N	-0-		-0-

FEE, SULLIVAN		WELL #: 102		RRCID -> 282492	COMPL. DATE 07/07/2017	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2813	-		3200	
10	0	331	-0-	331	331	2		N	-0-		-0-
11	2450 N	2119	-0-	-331	-0-	2119 2		N	-0-		-0-
12	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2		N	-0-		-0-
01	0	1867	-0-	1867	1867	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	1719	-0-	-1081	786	1719 2		N	-0-		-0-
*03	2960 N	2174	-0-	-786	-0-	2174 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER	
TOP O' TEXAS PRODUCTION CO.				862546								
HAYDEN				WELL #: 1A	RRCID -> 128867	COMPL. DATE 10/01/1988	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2652	- 3408			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		0	552	-0-	552	1088	552 2	N	-0-		-0-	
11		0	656	-0-	656	1744	656 2	N	-0-		-0-	
12		0	813	-0-	813	2557	813 2	N	-0-		-0-	
01		0	685	-0-	685	3242	685 2	N	-0-		-0-	
02		3794 X	552	-0-	-3242	-0-	552 2	N	-0-		-0-	
03		610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 2	N	-0-		-0-	

TOPPER OIL COMPANY				862606								
JOHNSON, E. B.				WELL #: C 4	RRCID -> 025294	COMPL. DATE 05/17/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
10		0	39	-0-	39	80	39 2	N	-0-		-0-	
11		0	8	-0-	8	88	8 2	N	-0-		-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	88		N	-0-		-0-	
01		0	63	-0-	63	151	63 2	N	-0-		-0-	
02		155 X	4	-0-	-151	-0-	4 2	N	-0-		-0-	
03		316 X	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-		-0-	

JOHNSON, E. B.				WELL #: A 2	RRCID -> 219090	COMPL. DATE 08/16/2006	TOTAL DEPTH 2750	PERF. 2212	- 2750			
10		0	627	-0-	627	944	627 2	N	-0-		-0-	
11		0	467	-0-	467	1411	467 2	N	-0-		-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	1411		N	-0-		-0-	
01		0	5	-0-	5	1416	5 2	N	-0-		-0-	
02		1910 X	494	-0-	-1416	-0-	494 2	N	-0-		-0-	
03		630 X	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-		-0-	

TRAVELERS OIL COMPANY				865980								
DALE				WELL #: 1	RRCID -> 024808	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RACHEL				WELL #: 1	RRCID -> 025086	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
10		0	651	-0-	651	651	651 3	N	-0-		-0-	
11		0	146	-0-	146	797	146 3	N	-0-		-0-	
12		871 X	74	-0-	-797	-0-	74 3	N	-0-		-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-		-0-	

SMITH ARLIE				WELL #: 2	RRCID -> 077619	COMPL. DATE 04/12/1978	TOTAL DEPTH 3673	PERF. 3505	- 3676			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY BURNETT -C-		//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
		//CONT.// 865980									
		WELL #: 3		RRCID -> 091517		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2900			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	644	-0-	644	644	644	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	569	-0-	569	1213	569	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1651 X	438	-0-	-1213	-0-	438	3	N	-0-	-0-	-0-
01	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-	-0-	-0-
02	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-	-0-	-0-
03	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-	-0-	-0-

SMITH, ARLIE		WELL #: 3		RRCID -> 213031		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3510 - 3675			
10	0	1524	-0-	1524	1524	1524	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1528	-0-	1528	3052	1528	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4421 X	1369	-0-	-3052	-0-	1369	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3	N	-0-	-0-	-0-
03	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-	-0-	-0-

MARVIN		WELL #: 2		RRCID -> 216369		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200			
10	0	811	-0-	811	811	811	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	570	-0-	570	1381	570	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1978 X	597	-0-	-1381	-0-	597	3	N	-0-	-0-	-0-
01	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-	-0-	-0-
02	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-	-0-	-0-
03	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-	-0-	-0-

THATEN		WELL #: 2		RRCID -> 217368		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3338 - 3577			
10	0	418	-0-	418	418	418	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	360	-0-	360	778	360	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1118 X	340	-0-	-778	-0-	340	3	N	-0-	-0-	-0-
01	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-	-0-	-0-
02	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-
03	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-	-0-	-0-

DALE		WELL #: 2		RRCID -> 217373		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3326 - 3620			
10	0	270	-0-	270	270	270	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	289	-0-	289	559	289	3	N	-0-	-0-	-0-
12	873 X	314	-0-	-559	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-
01	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-	-0-
02	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-	-0-	-0-
03	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-	-0-	-0-

MASS		WELL #: 2		RRCID -> 220202		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3176 - 3408			
10	0	977	-0-	977	977	977	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	667	-0-	667	1644	667	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2528 X	884	-0-	-1644	-0-	884	3	N	-0-	-0-	-0-
01	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	3	N	-0-	-0-	-0-
02	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3	N	-0-	-0-	-0-

LOVE		WELL #: 3		RRCID -> 230410		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3340 - 3550			
10	0	517	-0-	517	517	517	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	582	-0-	582	1099	582	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1578 X	479	-0-	-1099	-0-	479	3	N	-0-	-0-	-0-
01	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3	N	-0-	-0-	-0-
02	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-
03	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY MARNI		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
		//CONT.// 865980									
		WELL #: 2		RRCID -> 230945		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3490 - 3658			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	424	-0-	424	424	424	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	373	-0-	373	797	373	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1139 X	342	-0-	-797	-0-	342	3	N	-0-	-0-	-0-
01	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-	-0-	-0-
02	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-	-0-
03	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-	-0-

REUTER		WELL #: 2R		RRCID -> 254224		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2746 - 3100			
10	0	659	-0-	659	659	659	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	649	-0-	649	1308	649	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1740 X	432	-0-	-1308	-0-	432	3	N	-0-	-0-	-0-
01	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-	-0-	-0-
02	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-	-0-	-0-
03	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	3	N	-0-	-0-	-0-

NELSON		WELL #: 1R		RRCID -> 254290		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2743 - 3100			
10	0	1578	-0-	1578	1578	1578	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	2522	-0-	2522	4100	2522	3	N	-0-	-0-	-0-
12	6418 X	2318	-0-	-4100	-0-	2318	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3	N	-0-	-0-	-0-

RAY		WELL #: 1R		RRCID -> 254291		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2739 - 3100			
10	0	810	-0-	810	810	810	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	755	-0-	755	1565	755	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1995 X	430	-0-	-1565	-0-	430	3	N	-0-	-0-	-0-
01	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-	-0-	-0-
03	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-	-0-	-0-

BALF		WELL #: 1R		RRCID -> 255034		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3234 - 3500			
10	0	1727	-0-	1727	1727	1727	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1726	-0-	1726	3453	1726	3	N	-0-	-0-	-0-
12	5178 X	1725	-0-	-3453	-0-	1725	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3	N	-0-	-0-	-0-

ZELLA		WELL #: A 2R		RRCID -> 255035		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2518 - 2910			
10	0	1080	-0-	1080	1080	1080	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	760	-0-	760	1840	760	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3042 X	1202	-0-	-1840	-0-	1202	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3	N	-0-	-0-	-0-
02	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	3	N	-0-	-0-	-0-
03	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	3	N	-0-	-0-	-0-

STOCKING		WELL #: 1R		RRCID -> 258081		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3030 - 3260			
10	0	2298	-0-	2298	2298	2298	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0	1776	-0-	1776	4074	1776	3	N	-0-	-0-	-0-
12	5841 X	1767	-0-	-4074	-0-	1767	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY BALFOUR		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
		//CONT.// 865980										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 9R		RRCID -> 262875		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3286		- 3550		
10	0	650	-0-	650	650	650	3	N	-0-			-0-
11	0	313	-0-	313	963	313	3	N	-0-			-0-
12	1322 X	359	-0-	-963	-0-	359	3	N	-0-			-0-
01	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-
02	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-			-0-
03	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-			-0-

WELL #: 2		RRCID -> 262876		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3042		- 3400		
10	0	1717	-0-	1717	1717	1717	3	N	-0-			-0-
11	0	1769	-0-	1769	3486	1769	3	N	-0-			-0-
12	5264 X	1778	-0-	-3486	-0-	1778	3	N	-0-			-0-
01	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3	N	-0-			-0-
02	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3	N	-0-			-0-
03	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3	N	-0-			-0-

WELL #: 2R		RRCID -> 264789		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2808		- 3200		
10	0	934	-0-	934	934	934	3	N	-0-			-0-
11	0	1158	-0-	1158	2092	1158	3	N	-0-			-0-
12	3248 X	1156	-0-	-2092	-0-	1156	3	N	-0-			-0-
01	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-			-0-
02	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-			-0-
03	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3	N	-0-			-0-

WELL #: 1R		RRCID -> 266506		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2958		- 3300		
10	0	1625	-0-	1625	1625	1625	3	N	-0-			-0-
11	0	1490	-0-	1490	3115	1490	3	N	-0-			-0-
12	4351 X	1236	-0-	-3115	-0-	1236	3	N	-0-			-0-
01	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			-0-
02	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
03	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3	N	-0-			-0-

WELL #: 1R		RRCID -> 266560		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3412		- 3600		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELL #: 1R		RRCID -> 266567		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 3043		PERF. 2725		- 3043		
10	0	730	-0-	730	730	730	3	N	-0-			-0-
11	0	1098	-0-	1098	1828	1098	3	N	-0-			-0-
12	2777 X	949	-0-	-1828	-0-	949	3	N	-0-			-0-
01	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-			-0-
02	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-			-0-
03	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3	N	-0-			-0-

WELL #: 1R		RRCID -> 266948		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 3050		- 3275		
10	0	713	-0-	713	713	713	3	N	-0-			-0-
11	0	681	-0-	681	1394	681	3	N	-0-			-0-
12	2088 X	694	-0-	-1394	-0-	694	3	N	-0-			-0-
01	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-			-0-
02	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-			-0-
03	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY CARVE		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
		//CONT.// 865980									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 1R		RRCID -> 267172		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 3463 - 3610			
10	0	1084	-0-	1084	1084	1084	3	N	-0-	-0-	
11	0	1466	-0-	1466	2550	1466	3	N	-0-	-0-	
12	3231 X	681	-0-	-2550	-0-	681	3	N	-0-	-0-	
01	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-	-0-	
02	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-	-0-	
03	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-	

WELL #: 1R		RRCID -> 267985		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3295 - 3550			
10	0	25	-0-	25	25	25	3	N	-0-	-0-	
11	0	738	-0-	738	763	738	3	N	-0-	-0-	
12	1504 X	741	-0-	-763	-0-	741	3	N	-0-	-0-	
01	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3	N	-0-	-0-	
02	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-	-0-	
03	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	3	N	-0-	-0-	

WELL #: 4R		RRCID -> 267986		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3236 - 3500			
10	0	771	-0-	771	771	771	3	N	-0-	-0-	
11	0	497	-0-	497	1268	497	3	N	-0-	-0-	
12	1828 X	560	-0-	-1268	-0-	560	3	N	-0-	-0-	
01	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-	-0-	
02	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-	-0-	
03	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-	

WELL #: 2R		RRCID -> 273525		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3210 - 3500			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

WELL #: 4R		RRCID -> 276539		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3306 - 3550			
10	0	818	-0-	818	818	818	3	N	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	818	-0-		N	-0-	-0-	
12	1839 X	1021	-0-	-818	-0-	1021	3	N	-0-	-0-	
01	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3	N	-0-	-0-	
02	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	3	N	-0-	-0-	
03	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3	N	-0-	-0-	

WELL #: 2		RRCID -> 279294		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2859 - 3160			
10	0	919	-0-	919	919	919	3	N	-0-	-0-	
11	0	997	-0-	997	1916	997	3	N	-0-	-0-	
12	2654 X	738	-0-	-1916	-0-	738	3	N	-0-	-0-	
01	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	-0-	
02	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-	-0-	
03	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835	3	N	-0-	-0-	

WELL #: 2		RRCID -> 279420		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2818 - 3250			
10	0	856	-0-	856	856	856	3	N	-0-	-0-	
11	0	791	-0-	791	1647	791	3	N	-0-	-0-	
12	2319 X	672	-0-	-1647	-0-	672	3	N	-0-	-0-	
01	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-	-0-	
02	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-	-0-	
03	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980											
SHELLBURG-251-		WELL #:		3	RRCID ->	279656	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2842 - 3210				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	1108	-0-	1108	1108	1108	3	N	-0-		-0-				-0-
11	0	1072	-0-	1072	2180	1072	3	N	-0-		-0-				-0-
12	2723 X	543	-0-	-2180	-0-	543	3	N	-0-		-0-				-0-
01	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	3	N	-0-		-0-				-0-
02	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793	3	N	-0-		-0-				-0-
03	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3	N	-0-		-0-				-0-

STALLWITZ		WELL #:		3	RRCID ->	279858	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3028 - 3400				
10	0	376	-0-	376	376	376	3	N	-0-		-0-				-0-
11	0	166	-0-	166	542	166	3	N	-0-		-0-				-0-
12	868 N	326	-0-	-542	-0-	326	3	N	-0-		-0-				-0-
01	372 N	194	-0-	-178	-0-	194	3	N	-0-		-0-				-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-		-0-				-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		-0-				-0-

BRICKER, A. D.		WELL #:		2	RRCID ->	280025	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2837 - 3250				
10	0	1316	-0-	1316	1316	1316	3	N	-0-		-0-				-0-
11	0	1422	-0-	1422	2738	1422	3	N	-0-		-0-				-0-
12	3100 N	785	-0-	-2315	-0-	785	3	N	-0-		-0-				-0-
01	1342 N	919	-0-	-423	-0-	919	3	N	-0-		-0-				-0-
02	1316 N	992	-0-	-324	-0-	992	3	N	-0-		-0-				-0-
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-		-0-				-0-

TREK EXPLORATION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	024642	COMPL. DATE	06/12/1956	TOTAL DEPTH	2955	PERF. N/A				
PATTON, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	024642	COMPL. DATE	06/12/1956	TOTAL DEPTH	2955	PERF. N/A				
10	0	109	-0-	109	109	109	3	N	-0-		-0-				-0-
11	0	124	-0-	124	233	124	3	N	-0-		-0-				-0-
12	380 X	147	-0-	-233	-0-	147	3	N	-0-		-0-				-0-
01	0	198	-0-	198	198	198	3	N	-0-		-0-				-0-
02	353 X	155	-0-	-198	-0-	155	3	N	-0-		-0-				-0-
03	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-		-0-				-0-

TREJIM OPERATORS, LLC		WELL #:		9	RRCID ->	041318	COMPL. DATE	02/15/1966	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2708 - 2850				
FRASHIER, O. N.		WELL #:		9	RRCID ->	041318	COMPL. DATE	02/15/1966	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2708 - 2850				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-

TRYMA OPERATING		WELL #:		1	RRCID ->	024581	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
WHITTENBURG		WELL #:		1	RRCID ->	024581	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
TRYMA OPERATING		//CONT.//		872142										
JOHNSON		WELL #:		K 1	RRCID ->	024593	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	024611	COMPL. DATE	07/12/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			-0-
11	0	683	-0-	683	-0-	683	2			N	-0-			-0-
12	0	404	-0-	404	-0-	1087	404	2		N	-0-			-0-
01	0	350	-0-	350	-0-	1437	350	2		N	-0-			-0-
02	2039 X	602	-0-	-1437	-0-	602	2			N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	025315	COMPL. DATE	07/28/1927	TOTAL DEPTH	3026	PERF.	2270 - 2977		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	025316	COMPL. DATE	03/25/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH -J-		WELL #:		2	RRCID ->	132846	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	3011	PERF.	2760 - 3011		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH -J-		WELL #:		3	RRCID ->	134226	COMPL. DATE	11/16/1989	TOTAL DEPTH	3032	PERF.	2723 - 3005		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
UPLAND RESOURCES LLC				878931											
GARLAND				WELL #:	2	RRCID ->	025249	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SNEED				WELL #:	2	RRCID ->	025262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	0	472	-0-	472	472	472	2			N	-0-				-0-
11	0	523	-0-	523	995	523	2			N	-0-				-0-
12	0	354	-0-	354	1349	354	2			N	-0-				-0-
01	0	191	-0-	191	1540	191	2			N	-0-				-0-
02	1826 X	286	-0-	-1540	-0-	286	2			N	-0-				-0-
03	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-				-0-

SNEED				WELL #:	3	RRCID ->	025263	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	0	62	-0-	62	62	62	2			N	-0-				-0-
11	0	58	-0-	58	120	58	2			N	-0-				-0-
12	0	13	-0-	13	133	13	2			N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	133					N	-0-				-0-
02	139 X	6	-0-	-133	-0-	6	2			N	-0-				-0-
03	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-

SNEED				WELL #:	4	RRCID ->	025264	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	0	1104	-0-	1104	1104	1104	2			N	-0-				-0-
11	0	930	-0-	930	2034	930	2			N	-0-				-0-
12	0	864	-0-	864	2898	864	2			N	-0-				-0-
01	0	995	-0-	995	3893	995	2			N	-0-				-0-
02	4547 X	654	-0-	-3893	-0-	654	2			N	-0-				-0-
03	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-				-0-

BIVINS "A"				WELL #:	4R	RRCID ->	163440	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	2916	PERF.	2296 - 2438		
10	0	379	-0-	379	379	379	2			N	-0-				-0-
11	0	253	-0-	253	632	253	2			N	-0-				-0-
12	0	253	-0-	253	885	253	2			N	-0-				-0-
01	0	285	-0-	285	1170	285	2			N	-0-				-0-
02	1495 X	325	-0-	-1170	-0-	325	2			N	-0-				-0-
03	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-				-0-

SNEED "F"				WELL #:	3	RRCID ->	184071	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2765 - 3364		
10	0	682	-0-	682	682	682	2			N	-0-				-0-
11	0	949	-0-	949	1631	949	2			N	-0-				-0-
12	0	558	-0-	558	2189	558	2			N	-0-				-0-
01	0	866	-0-	866	3055	866	2			N	-0-				-0-
02	3632 X	577	-0-	-3055	-0-	577	2			N	-0-				-0-
03	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-				-0-

SNEED 'F'				WELL #:	1R	RRCID ->	263267	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3236 - 3336		
10	0	455	-0-	455	455	455	2			N	-0-				-0-
11	0	633	-0-	633	1088	633	2			N	-0-				-0-
12	0	372	-0-	372	1460	372	2			N	-0-				-0-
01	0	578	-0-	578	2038	578	2			N	-0-				-0-
02	2423 X	385	-0-	-2038	-0-	385	2			N	-0-				-0-
03	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
WAGNER OIL COMPANY				891175										
HARLAN				WELL #: 5	RRCID -> 072271	COMPL. DATE 05/23/2013	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3194	- 3252					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.				894215										
OSBORNE				WELL #: T 1	RRCID -> 023033	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WRAY				WELL #: 1	RRCID -> 024271	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEERS -A-				WELL #: 1	RRCID -> 039835	COMPL. DATE 02/12/1947	TOTAL DEPTH 3329	PERF. 2804	- 2825					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROWN				WELL #: 2 A	RRCID -> 134230	COMPL. DATE 12/24/1989	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2746	- 2864					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, W. R., INC.				925821										
BARRETT				WELL #: 1	RRCID -> 024285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 2760	PERF. 2680	- 2760				
10	0	1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	2 X	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-					-0-
12	0	50	-0-	50	50	50	3	N	-0-					-0-
01	0	44	-0-	44	94	44	3	N	-0-					-0-
02	145 X	51	-0-	-94	-0-	51	3	N	-0-					-0-
03	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
WILLIAMS, W. R., INC.		//CONT.//		925821									
SHERIDAN		WELL #:		2	RRCID ->	142751	COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	2754 - 3468	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		0	1	-0-	1	1	3		N	-0-			-0-
11		2 X	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-			-0-
12		0	37	-0-	37	37	3		N	-0-			-0-
01		0	45	-0-	45	82	45	3	N	-0-			-0-
02		123 X	41	-0-	-82	-0-	41	3	N	-0-			-0-
03		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-

BARRETT		WELL #:		1321	RRCID ->	151371	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2730 - 3390	
10		0	1	-0-	1	1	3		N	-0-			15
11		2 X	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-			15
12		33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			15
01		0	30	-0-	30	30	30	3	N	-0-			15
02		66 X	36	-0-	-30	-0-	36	3	N	-0-			15
*03		38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			15

PATRICK "B"		WELL #:		4G	RRCID ->	171532	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2762 - 2829	
10		0	1	-0-	1	1	3		N	-0-			-0-
11		205 X	204	-0-	-1	-0-	204	3	N	-0-			-0-
12		0	1	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
01		0	1	-0-	1	2	1	3	N	-0-			-0-
02		3 X	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-			-0-
03		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-

DREY		WELL #:		2	RRCID ->	176961	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2660 - 3502	
10		0	1	-0-	1	1	3		N	-0-			-0-
11		2 X	1	-0-	-1	-0-	1	3	N	-0-			-0-
12		0	34	-0-	34	34	34	3	N	-0-			-0-
01		0	42	-0-	42	76	42	3	N	-0-			-0-
02		114 X	38	-0-	-76	-0-	38	3	N	-0-			-0-
03		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-

WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C.		WELL #:		930184	RRCID ->	081663	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	2824	PERF.	2350 - 2824	
JORDEN-BROWN				1 A									
10		0	437	-0-	437	437	437	2	N	-0-			-0-
11		0	272	-0-	272	709	272	2	N	-0-			-0-
12		0	513	-0-	513	1222	513	2	N	-0-			-0-
01		0	548	-0-	548	1770	548	2	N	-0-			-0-
02		2264 X	494	-0-	-1770	-0-	494	2	N	-0-			-0-
03		558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH		WELL #:		932970	RRCID ->	024151	COMPL. DATE	11/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
MCCONNELL, J. C.				T 1 B									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970										
CHRISTIAN-SHAFFER		WELL #:		4	RRCID ->	141174	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2581 - 2834			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1	-0-	1		2	1 1			N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1		3	1 1			N	-0-			-0-
12	0	1	-0-	1		4	1 1			N	-0-			-0-
01	0	1	-0-	1		5	1 1			N	-0-			-0-
*02	6 X	1	-0-	-5		-0-	1 1			N	-0-			-0-
03	1 X	1	-0-	-0-		-0-	1 1			N	-0-			-0-

WO OPERATING COMPANY				935428				TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2660 - 2975						
FEE -244-		WELL #:		8	RRCID ->	153728	COMPL. DATE	N/A						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-

WTG EXPLORATION				945220				TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A						
BUNGER		WELL #:		1	RRCID ->	025431	COMPL. DATE	05/27/1947						
10	2106 N	2106	-0-	-0-		-0-	2106 2			N	-0-			-0-
11	2070 N	1953	-0-	-117		-0-	1953 2			N	-0-			-0-
12	2175 N	2175	-0-	-0-		-0-	2175 2			N	-0-			-0-
01	2108 N	1912	-0-	-196		-0-	1912 2			N	-0-			-0-
02	1820 N	1541	-0-	-279		-0-	1541 2			N	-0-			-0-
03	2139 N	1794	-0-	-345		-0-	1794 2			N	-0-			-0-

POWERS				WELL #:	1	RRCID ->	025432	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	0	564	-0-	564		1133	564 2			N	-0-			-0-
11	0	546	-0-	546		1679	546 2			N	-0-			-0-
12	0	225	-0-	225		1904	225 2			N	-0-			-0-
01	0	612	-0-	612		2516	612 2			N	-0-			-0-
02	3100 X	584	-0-	-2516		-0-	584 2			N	-0-			-0-
03	519 X	519	-0-	-0-		-0-	519 2			N	-0-			-0-

4 P OILFIELD SERVICES, LLC				953531				TOTAL DEPTH 3302 PERF. 2895 - 2992						
HARRINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	025311	COMPL. DATE	01/09/1985						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

SPURLOCK, A. M.				WELL #:	1	RRCID ->	025465	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
4 P OILFIELD SERVICES, LLC		//CONT.//		953531										
SPURLOCK, A. M.		WELL #:		2	RRCID ->	199429	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2914 -	3171	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

6A PRODUCTION				953900										
FEE LAND				WELL #:	1	RRCID ->	025425	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		0	179	-0-	179	533	179	2		N	-0-			-0-
11		0	306	-0-	306	839	306	2		N	-0-			-0-
12		1110 X	271	-0-	-839	-0-	271	2		N	-0-			-0-
01		287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
02		297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILL				WELL #:	6	RRCID ->	156188	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	3368	PERF.	2739 -	2888
10		0	198	-0-	198	545	198	2		N	-0-			-0-
11		0	226	-0-	226	771	226	2		N	-0-			-0-
12		0	215	-0-	215	986	215	2		N	-0-			-0-
01		1191 N	205	-0-	-986	-0-	205	2		N	-0-			-0-
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)				68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
ALYAHA ENERGY, LLC				016536										
HUMPHRYS		WELL #:		1R	RRCID ->	027208	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	2043	PERF.	1720 -	1930	
10		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3		N	-0-			-0-
11		0	42	-0-	42 B	42	42	3		N	-0-			-0-
12		81 N	39	-0-	-42 B	-0-	39	3		N	-0-			-0-
01		0	34	-0-	34 B	34	34	3		N	-0-			-0-
02		73 N	39	-0-	-34 B	-0-	39	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3		N	-0-			-0-

RIGSBY				WELL #:	1R	RRCID ->	027209	COMPL. DATE	08/07/1961	TOTAL DEPTH	2078	PERF.	1820 -	2050
10		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
11		0	28	-0-	28 B	28	28	3		N	-0-			-0-
12		59 N	31	-0-	-28 B	-0-	31	3		N	-0-			-0-
01		0	33	-0-	33 B	33	33	3		N	-0-			-0-
02		52 N	19	-0-	-33 B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3		N	-0-			-0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP				019510										
WHITTENBURG		WELL #:		1 R	RRCID ->	039833	COMPL. DATE	06/30/1966	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1739 -	1794	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
BORGER RESOURCES 2 LLC				083236							
DAVIS		WELL #:		1R		RRCID -> 223864		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1511 - 1566	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2	N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47 2	N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40 2	N	-0-			-0-
02	56 N	44	-0-	-12 B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 2	N	-0-			-0-
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC				100179							
SNEED		WELL #:		1R		RRCID -> 035141		COMPL. DATE 05/05/1964		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1515 - 1800	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
DRAIN OIL CO. LLC				227879							
SANFORD		WELL #:		2R		RRCID -> 027106		COMPL. DATE 06/05/1962		TOTAL DEPTH 1717 PERF. N/A	
10	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
11	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
12	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2	N	-0-			-0-
*02	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
LARGE OPERATING LLC				486623							
JOHNSON, A. K.		WELL #:		1		RRCID -> 039798		COMPL. DATE 06/05/1966		TOTAL DEPTH 1899 PERF. 1553 - 1584	
10	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
11	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
12	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3	N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3	N	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
YAKE -G-				WELL #:		9 R		RRCID -> 140493		COMPL. DATE 12/13/1991	
										TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1717 - 1732	
10	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 3	N	-0-			-0-
11	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3	N	-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3	N	-0-			-0-
01	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
02	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
YAKE -G-				WELL #:		25		RRCID -> 140829		COMPL. DATE 12/12/1991	
										TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1705 - 1924	
10	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-			-0-
11	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3	N	-0-			-0-
12	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3	N	-0-			-0-
01	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-			-0-
02	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623								
HEDGECOKE-WHITTENBURG -A-		WELL #:		1RC	RRCID ->	169772	COMPL. DATE	06/03/1998	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2041 - 2064	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-			-0-	
11	0	103	-0-	103 B	103	103 3	N	-0-			-0-	
12	0	72	-0-	72 B	175	72 3	N	-0-			-0-	
01	204 N	29	-0-	-175 B	-0-	29 3	N	-0-			-0-	
02	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

LERA				496774								
SANFORD UNIT -K-		WELL #:		2R	RRCID ->	027132	COMPL. DATE	02/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1432 - 1446	

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.				502771								
PARAMOUNT-SANFORD		WELL #:		A 1R	RRCID ->	022849	COMPL. DATE	03/07/1963	TOTAL DEPTH	1612	PERF. N/A	

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

AGUA DULCE-SANFORD		WELL #:		1 R	RRCID ->	062284	COMPL. DATE	03/17/1975	TOTAL DEPTH	1910	PERF. 1570 - 1750	

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324								
DUNNE		WELL #:		1	RRCID ->	186900	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 1791 - 1799	

10	155 N	83	-0-	-72 B	-0-	83 3	N	-0-			-0-	
11	150 N	134	-0-	-16 B	-0-	134 3	N	-0-			-0-	
12	155 N	111	-0-	-44 B	-0-	111 3	N	-0-			-0-	
01	0	93	-0-	93 B	93	93 3	N	-0-			-0-	
02	228 N	135	-0-	-93 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
NEW-TEX OPERATING, LLC			606154							
STATE -A-			WELL #: 60R	RRCID -> 034547	COMPL. DATE 09/28/1964	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1699	- 2058	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP			617005							
MASTERTSON -R-			WELL #: 1 R	RRCID -> 040197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1739	- 1876
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	10
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	10
PANTERA ENERGY COMPANY			638486							
ALLISON			WELL #: 1R	RRCID -> 027100	COMPL. DATE 04/22/1961	TOTAL DEPTH	1692	PERF. 1592	- 1692	
10	372	N	372	-0-	-0-	B	372 3	N	-0-	-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	B	418 3	N	-0-	-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	B	434 3	N	-0-	-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	B	434 3	N	-0-	-0-
02	387	N	377	-0-	-10	B	377 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	434	N	403	-0-	-31	B	403 3	N	-0-	-0-
BIVINS			WELL #: 3R	RRCID -> 027101	COMPL. DATE 04/07/1961	TOTAL DEPTH	1616	PERF. 1518	- 1616	
10	249	N	249	-0-	-0-	B	249 3	N	-0-	-0-
11	270	N	201	-0-	-69	B	201 3	N	-0-	-0-
12	279	N	222	-0-	-57	B	222 3	N	-0-	-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	B	256 3	N	-0-	-0-
02	196	N	194	-0-	-2	B	194 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	217	N	212	-0-	-5	B	212 3	N	-0-	-0-
BOST			WELL #: 1R	RRCID -> 027102	COMPL. DATE 04/15/1961	TOTAL DEPTH	1730	PERF. 1626	- 1730	
10	20	N	20	-0-	-0-	B	20 3	N	-0-	-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	B	18 3	N	-0-	-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	B	53 3	N	-0-	-0-
01	31	N	4	-0-	-27	B	4 3	N	-0-	-0-
02	28	N	19	-0-	-9	B	19 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	62	N	13	-0-	-49	B	13 3	N	-0-	-0-
BOST			WELL #: 3R	RRCID -> 027104	COMPL. DATE 05/06/1961	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1594	- 1694	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER													
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486																			
BOST		WELL #: 4R		RRCID -> 027105		COMPL. DATE 04/27/1961		TOTAL DEPTH 1650		PERF. 1550 - 1650											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE						
10	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-				-0-						
11	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-				-0-						
12	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	3			N	-0-				-0-						
01	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	3			N	-0-				-0-						
02	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-				-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	615 N	593	-0-	-22 B	-0-	593	3			N	-0-				-0-						
CONTINENTAL-SANFORD												WELL #: 1R		RRCID -> 027108		COMPL. DATE 02/28/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
SANFORD -A-												WELL #: 1R		RRCID -> 027111		COMPL. DATE 03/19/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-				-0-						
11	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-				-0-						
12	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-				-0-						
01	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-				-0-						
02	280 N	199	-0-	-81 B	-0-	199	3			N	-0-				-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-				-0-						
CLINTON-SANFORD												WELL #: 2R		RRCID -> 027113		COMPL. DATE 03/31/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1565 - 1702	
10	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152	3			N	-0-				-0-						
11	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-				-0-						
12	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-				-0-						
01	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-				-0-						
02	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-				-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-				-0-						
CLINTON-SANFORD -C-												WELL #: C 2R		RRCID -> 027114		COMPL. DATE 04/07/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1560 - 1700	
10	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-				-0-						
11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-				-0-						
12	124 N	87	-0-	-37 B	-0-	87	3			N	-0-				-0-						
01	155 N	92	-0-	-63 B	-0-	92	3			N	-0-				-0-						
02	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-				-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	3			N	-0-				-0-						
BARNES-STATE												WELL #: 1R		RRCID -> 027148		COMPL. DATE 01/12/1961		TOTAL DEPTH 1474		PERF. 1240 - 1460	
10	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	3			N	-0-				-0-						
11	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-				-0-						
12	868 N	734	-0-	-134 B	-0-	734	3			N	-0-				-0-						
01	868 N	677	-0-	-191 B	-0-	677	3			N	-0-				-0-						
02	756 N	627	-0-	-129 B	-0-	627	3			N	-0-				-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	744 N	621	-0-	-123 B	-0-	621	3			N	-0-				-0-						

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
JOHNSON TRACT 4		WELL #:		1R	RRCID ->	035031	COMPL. DATE	11/24/1964	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1616 - 1758	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

10		93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	3	N	-0-		-0-	
11		90 N	90	-0-	-0 B	-0-	90	3	N	-0-		-0-	
12		93 N	17	-0-	-76 B	-0-	17	3	N	-0-		-0-	
01		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-	
02		84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-	

JOHNSON TRACT 3		WELL #:		1 R	RRCID ->	039290	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	1713	PERF.	1540 - 1682	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-	

PETRO-SMITH OPERATING LLC		WELL #:		660313	1			RRCID ->	039822	COMPL. DATE	08/18/1965	TOTAL DEPTH	1693 PERF. 1495 - 1510
MASTERSON, M.													
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

POLARIS OPERATING, LLC		WELL #:		668978	13R			RRCID ->	175883	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	2290 PERF. 1920 - 1980
THOMPSON													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

PONDEROSA TX OPERATING LLC		WELL #:		670097	2R			RRCID ->	027117	COMPL. DATE	08/20/1961	TOTAL DEPTH	2035 PERF. 1693 - 1903
JAMESON													
10		197 N	197	-0-	-0 B	-0-	197	3	N	-0-		-0-	
11		0	152	-0-	152 B	152	152	3	N	-0-		-0-	
12		0	165	-0-	165 B	317	165	3	N	-0-		-0-	
01		548 N	231	-0-	-317 B	-0-	231	3	N	-0-		-0-	
02		205 N	205	-0-	-0 B	-0-	205	3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

BOST		WELL #:		2	RRCID ->	027207	COMPL. DATE	05/09/1961	TOTAL DEPTH	1615	PERF.	1540 - 1615	
10		490 N	196	-0-	-294 B	-0-	196	3	N	-0-		-0-	
11		0	189	-0-	189 B	189	189	3	N	-0-		-0-	
12		0	194	-0-	194 B	383	194	3	N	-0-		-0-	
01		567 N	184	-0-	-383 B	-0-	184	3	N	-0-		-0-	
02		158 N	158	-0-	-0 B	-0-	158	3	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC			//CONT.//		670097										
STATE UNIT -A-			WELL #:		61R	RRCID ->	027212	COMPL. DATE	02/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1605 - 1698			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE -A-			WELL #:		62R	RRCID ->	027213	COMPL. DATE	06/21/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1437 - 1667			

10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON -EB-			WELL #:		1	RRCID ->	027225	COMPL. DATE	01/15/1961	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1579 - 1770			

10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS			WELL #:		1R	RRCID ->	027249	COMPL. DATE	04/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

10		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-			-0-
11		0	344	-0-	344 B	344	344	3			N	-0-			-0-
12		0	204	-0-	204 B	548	204	3			N	-0-			-0-
01		666 N	118	-0-	-548 B	-0-	118	3			N	-0-			-0-
02		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON			WELL #:		1 R	RRCID ->	041305	COMPL. DATE	12/10/1965	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1618 - 1638			

10		990 N	349	-0-	-641 B	-0-	349	3			N	-0-			-0-
11		0	313	-0-	313 B	313	313	3			N	-0-			-0-
12		0	314	-0-	314 B	627	314	3			N	-0-			-0-
01		916 N	289	-0-	-627 B	-0-	289	3			N	-0-			-0-
02		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

POOL			WELL #:		1	RRCID ->	124522	COMPL. DATE	05/23/1987	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1701 - 2100			

10		2637 N	878	-0-	-1759 B	-0-	878	3			N	-0-			-0-
11		0	862	-0-	862 B	862	862	3			N	-0-			-0-
12		0	180	-0-	180 B	1042	180	3			N	-0-			-0-
01		2024 N	982	-0-	-1042 B	-0-	982	3			N	-0-			-0-
02		1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)												
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SNEED -B- //CONT.// 670097												
WELL #: 2 RRCID -> 125267 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1650 - 2100												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	3100 N	1144	-0-	-1956 B	365	1144	3			N	-0-	-0-
11	0	1080	-0-	1080 B	1445	1080	3			N	-0-	-0-
12	0	231	-0-	231 B	1676	231	3			N	-0-	-0-
01	2639 N	963	-0-	-1676 B	-0-	963	3			N	-0-	-0-
02	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

STATE "A"												
WELL #: 62A RRCID -> 156926 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 1827 PERF. 1498 - 1538												
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

HUCKABY												
WELL #: 4RC RRCID -> 232710 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1762 - 1808												
10	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	3			N	-0-	-0-
11	0	1450	-0-	1450 B	1450	1450	3			N	-0-	-0-
12	0	1294	-0-	1294 B	2744	1294	3			N	-0-	-0-
01	3100 N	1220	-0-	-1880 B	864	1220	3			N	-0-	-0-
02	2067 N	1203	-0-	-864 B	-0-	1203	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

RABCO ENERGY												
BIVINS -HH- 687738												
WELL #: 2 RRCID -> 034056 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1570 - 1630												
10	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-	-0-
11	0	52	-0-	52 B	52	52	3			N	-0-	-0-
12	0	44	-0-	44 B	96	44	3			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	96					N	-0-	-0-
02	138 N	42	-0-	-96 B	-0-	42	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3			N	-0-	-0-

RIO PETROLEUM, INC.												
JOHNSON 712840												
WELL #: 102 A RRCID -> 039538 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1584 - 1630												
10	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-	-0-
11	0	341	-0-	341 B	341	341	2			N	-0-	-0-
12	0	288	-0-	288 B	629	288	2			N	-0-	-0-
01	843 N	214	-0-	-629 B	-0-	214	2			N	-0-	-0-
02	308 N	58	-0-	-250 B	-0-	58	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-	-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
DEAHL, C. E. 760218												
WELL #: 1R RRCID -> 027054 COMPL. DATE 12/23/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1772 - 1992												
10	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	417	2	13	9	N	12	11 1 2
11	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	333	2	13	9	N	12	13 1 1
12	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	377	2	17	9	N	15	15 1 1
01	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	387	2	18	9	N	16	14 1 3
02	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	336	2	18	9	N	16	17 1 2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	354	2	17	9	N	15	13 1 4

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027055 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1463 - 1513														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2			N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2			N	-0-			-0-
12	93 N	71	-0-	-22 B	-0-	71	2			N	-0-			-0-
01	124 N	81	-0-	-43 B	-0-	81	2			N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 2R RRCID -> 027056 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 2194 PERF. 1817 - 2050														
10	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159	2			N	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
12	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-			-0-
01	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-			-0-
02	140 N	107	-0-	-33 B	-0-	107	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 4R RRCID -> 027057 COMPL. DATE 09/27/1961 TOTAL DEPTH 1775 PERF. 1524 - 1604														
10	775 N	731	-0-	-44 B	-0-	731	2			N	-0-			-0-
11	720 N	667	-0-	-53 B	-0-	667	2			N	-0-			-0-
12	744 N	693	-0-	-51 B	-0-	693	2			N	-0-			-0-
01	744 N	700	-0-	-44 B	-0-	700	2			N	-0-			-0-
02	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 6R RRCID -> 027058 COMPL. DATE 08/12/1961 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1513 - 1541														
10	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
11	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195	2			N	-0-			-0-
12	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2			N	-0-			-0-
01	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2			N	-0-			-0-
02	196 N	188	-0-	-8 B	-0-	188	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 7R RRCID -> 027059 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1894 PERF. 1628 - 1668														
10	527 N	498	-0-	-29 B	-0-	498	2			N	-0-			-0-
11	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-			-0-
12	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-			-0-
01	496 N	466	-0-	-30 B	-0-	466	2			N	-0-			-0-
02	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	496 N	381	-0-	-115 B	-0-	381	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 8R RRCID -> 027060 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2			N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-			-0-
12	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
01	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-			-0-
02	196 N	192	-0-	-4 B	-0-	192	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS WELL #: 9R RRCID -> 027061 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		961 N	955	-0-	-6 B	-0-	955	2			N	-0-			-0-
11		930 N	887	-0-	-43 B	-0-	887	2			N	-0-			-0-
12		961 N	904	-0-	-57 B	-0-	904	2			N	-0-			-0-
01		961 N	904	-0-	-57 B	-0-	904	2			N	-0-			-0-
02		840 N	823	-0-	-17 B	-0-	823	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 11R RRCID -> 027063 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2			N	-0-			-0-
11		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-			-0-
12		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-			-0-
01		465 N	421	-0-	-44 B	-0-	421	2			N	-0-			-0-
02		392 N	337	-0-	-55 B	-0-	337	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		434 N	368	-0-	-66 B	-0-	368	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 12R RRCID -> 027064 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		0	125	-0-	125 B	125	125	2			N	-0-			-0-
11		0	121	-0-	121 B	246	121	2			N	-0-			-0-
12		0	129	-0-	129 B	375	129	2			N	-0-			-0-
01		0	131	-0-	131 B	506	131	2			N	-0-			-0-
02		624 N	118	-0-	-506 B	-0-	118	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-			-0-
11		120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2			N	-0-			-0-
12		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-			-0-
01		124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-			-0-
02		112 N	108	-0-	-4 B	-0-	108	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 15R RRCID -> 027067 COMPL. DATE 09/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		0	1177	-0-	1177 B	1177	1177	2			N	-0-			-0-
11		0	1140	-0-	1140 B	2317	1140	2			N	-0-			-0-
12		0	1173	-0-	1173 B	3490	1173	2			N	-0-			-0-
01		0	1169	-0-	1169 B	4659	1169	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	1038	-0-	-1762 B	2897	1038	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2897															
*03		3100 N	1173	-0-	-1927 B	970	1173	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A150R RRCID -> 027070 COMPL. DATE 11/06/1956 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2349 - 2620															
10		961 N	940	-0-	-21 B	-0-	940	2			N	-0-			-0-
11		900 N	893	-0-	-7 B	-0-	893	2			N	-0-			-0-
12		982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	2			N	-0-			-0-
01		930 N	917	-0-	-13 B	-0-	917	2			N	-0-			-0-
02		840 N	836	-0-	-4 B	-0-	836	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		961 N	904	-0-	-57 B	-0-	904	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 027071 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 2761															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027072 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1647 - 1671															
10		0	324	-0-	324 B	324	324	2			N	-0-			-0-
11		0	311	-0-	311 B	635	311	2			N	-0-			-0-
12		0	321	-0-	321 B	956	321	2			N	-0-			-0-
01		0	321	-0-	321 B	1277	321	2			N	-0-			-0-
02		1569 N	292	-0-	-1277 B	-0-	292	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-			-0-

BOST WELL #: 2R RRCID -> 027073 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1558 - 1593															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BOST WELL #: 3R RRCID -> 027074 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1606 - 1642															
10		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-			-0-
11		150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2			N	-0-			-0-
12		155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-			-0-
01		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-			-0-
02		140 N	135	-0-	-5 B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128	2			N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 1R RRCID -> 027075 COMPL. DATE 07/22/1961 TOTAL DEPTH 2091 PERF. 1837 - 2014															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNAWAY WELL #: A 3 C RRCID -> 027076 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1567 - 1794															
10		0	150	-0-	150 B	150	150	2			N	-0-			-0-
11		0	131	-0-	131 B	281	131	2			N	-0-			-0-
12		0	102	-0-	102 B	383	102	2			N	-0-			-0-
01		0	85	-0-	85 B	468	85	2			N	-0-			-0-
02		566 N	98	-0-	-468 B	-0-	98	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		93 N	47	-0-	-46 B	-0-	47	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
MASTERTSON WELL #: 1R RRCID -> 027077 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1936 - 2029													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: 2R RRCID -> 027078 COMPL. DATE 07/28/1960 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1662 - 1872													
10	791 N	791	-0-	-0-	B	-0-	791	2	N	-0-			-0-
11	778 N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	2	N	-0-			-0-
12	815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	2	N	-0-			-0-
01	808 N	808	-0-	-0-	B	-0-	808	2	N	-0-			-0-
02	728 N	708	-0-	-20	B	-0-	708	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	806 N	722	-0-	-84	B	-0-	722	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 3R RRCID -> 027079 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 1878 PERF. 1566 - 1788													
10	1094 N	1094	-0-	-0-	B	-0-	1094	2	N	-0-			-0-
11	1061 N	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061	2	N	-0-			-0-
12	1085 N	1047	-0-	-38	B	-0-	1047	2	N	-0-			-0-
01	1100 N	1100	-0-	-0-	B	-0-	1100	2	N	-0-			-0-
02	980 N	961	-0-	-19	B	-0-	961	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	1068 N	1068	-0-	-0-	B	-0-	1068	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 5R RRCID -> 027080 COMPL. DATE 10/05/1960 TOTAL DEPTH 1566 PERF. 1332 - 1540													
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 6R RRCID -> 027081 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1799 - 2081													
10	0	203	-0-	203	B	203	203	2	N	-0-			-0-
11	0	193	-0-	193	B	396	193	2	N	-0-			-0-
12	0	199	-0-	199	B	595	199	2	N	-0-			-0-
01	0	199	-0-	199	B	794	199	2	N	-0-			-0-
02	973 N	179	-0-	-794	B	-0-	179	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 7R RRCID -> 027082 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	837 N	723	-0-	-114	B	-0-	723	2	N	-0-			-0-
11	780 N	750	-0-	-30	B	-0-	750	2	N	-0-			-0-
12	620 N	571	-0-	-49	B	-0-	571	2	N	-0-			-0-
01	713 N	448	-0-	-265	B	-0-	448	2	N	-0-			-0-
02	700 N	441	-0-	-259	B	-0-	441	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	688 N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.// 760218									
MASTERTSON			WELL #: B 55R		RRCID -> 027083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	1451 - 1629	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2	N	-0-		-0-
11		690 N	657	-0-	-33 B	-0-	657	2	N	-0-		-0-
12		713 N	675	-0-	-38 B	-0-	675	2	N	-0-		-0-
01		682 N	652	-0-	-30 B	-0-	652	2	N	-0-		-0-
02		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #: B 64R		RRCID -> 027084	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	2265	PERF.	1620 - 1837	
10		0	311	-0-	311 B	311	311	2	N	-0-		-0-
11		0	292	-0-	292 B	603	292	2	N	-0-		-0-
12		0	405	-0-	405 B	1008	405	2	N	-0-		-0-
01		0	389	-0-	389 B	1397	389	2	N	-0-		-0-
02		1592 N	195	-0-	-1397 B	-0-	195	2	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		341 N	283	-0-	-58 B	-0-	283	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #: B 75R		RRCID -> 027085	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3599	PERF.	1628 - 1830	
10		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2	N	-0-		-0-
11		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2	N	-0-		-0-
12		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2	N	-0-		-0-
01		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	2	N	-0-		-0-
02		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #: B 76R		RRCID -> 027086	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	3362	PERF.	1628 - 1832	
10		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	2	N	-0-		-0-
11		630 N	539	-0-	-91 B	-0-	539	2	N	-0-		-0-
12		651 N	563	-0-	-88 B	-0-	563	2	N	-0-		-0-
01		651 N	536	-0-	-115 B	-0-	536	2	N	-0-		-0-
02		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #: B 78R		RRCID -> 027087	COMPL. DATE	10/26/1960	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	1620 - 1668	
10		372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364	2	N	-0-		-0-
11		360 N	333	-0-	-27 B	-0-	333	2	N	-0-		-0-
12		372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343	2	N	-0-		-0-
01		372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341	2	N	-0-		-0-
02		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #: B 85R		RRCID -> 027088	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	1696 - 1899	
10		558 N	509	-0-	-49 B	-0-	509	2	N	-0-		-0-
11		540 N	495	-0-	-45 B	-0-	495	2	N	-0-		-0-
12		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2	N	-0-		-0-
01		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2	N	-0-		-0-
02		476 N	450	-0-	-26 B	-0-	450	2	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		527 N	508	-0-	-19 B	-0-	508	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERTSON			WELL #:		B 86R	RRCID ->	027089	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	3231	PERF. 1604 - 1778
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2	N	-0-			-0-
11	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2	N	-0-			-0-
12	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2	N	-0-			-0-
01	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2	N	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		B 87R	RRCID ->	027090	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	3095	PERF. 1468 - 1668
10	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2	N	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2	N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2	N	-0-			-0-
01	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2	N	-0-			-0-
02	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		B 92R	RRCID ->	027091	COMPL. DATE	09/25/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON			WELL #:		D 4R	RRCID ->	027092	COMPL. DATE	05/18/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1364 N	1259	-0-	-105 B	-0-	1259	2	N	-0-			-0-
11	1320 N	1240	-0-	-80 B	-0-	1240	2	N	-0-			-0-
12	1333 N	1218	-0-	-115 B	-0-	1218	2	N	-0-			-0-
01	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	2	N	-0-			-0-
02	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336	2	N	-0-			-0-

POLING			WELL #:		1R	RRCID ->	027094	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1975	PERF. 1715 - 1755
10	217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194	2	N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2	N	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2	N	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2	N	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2	N	-0-			-0-

SNEED P			WELL #:		1R	RRCID ->	027095	COMPL. DATE	09/06/1962	TOTAL DEPTH	1836	PERF. 1579 - 1786
10	775 N	738	-0-	-37 B	-0-	738	2	N	-0-			-0-
11	720 N	717	-0-	-3 B	-0-	717	2	N	-0-			-0-
12	744 N	730	-0-	-14 B	-0-	730	2	N	-0-			-0-
01	744 N	690	-0-	-54 B	-0-	690	2	N	-0-			-0-
02	672 N	645	-0-	-27 B	-0-	645	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	744 N	659	-0-	-85 B	-0-	659	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
THOMPSON WELL #: 1R RRCID -> 027096 COMPL. DATE 09/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WARRICK WELL #: 1R RRCID -> 027097 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1506 - 1532														
10	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2			N	-0-			-0-
11	150 N	134	-0-	-16 B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
12	124 N	79	-0-	-45 B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
01	155 N	71	-0-	-84 B	-0-	71	2			N	-0-			-0-
02	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-			-0-

WARRICK WELL #: 2R RRCID -> 027098 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1743 PERF. 1476 - 1538														
10	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-			-0-
12	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-			-0-
01	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2			N	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211	2			N	-0-			-0-

WARRICK WELL #: 3R RRCID -> 027099 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-			-0-
11	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-			-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027109 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	182	2	9	9	N	8	6	1	3
11	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	190	2	11	9	N	10	9	1	4
12	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	188	2	12	9	N	11	13	1	2
01	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	178	2	17	9	N	15	14	1	3
02	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	127	2	12	9	N	11	9	1	5
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	139	2	13	9	N	12	13	1	4

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027110 COMPL. DATE 03/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-			-0-
12	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-			-0-
01	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-			-0-
02	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SHAFFER-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027112 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1690												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2	N	-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2	N	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2	N	-0-			-0-
01	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2	N	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2	N	-0-			-0-
HERRING WELL #: 121R RRCID -> 027118 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. 1906 - 2142												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
HERRING WELL #: 122R RRCID -> 027119 COMPL. DATE 11/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1844 - 1865												
10	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	179	2	3 9 N	3	3 1		1
11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	158	2	3 9 N	3	3 1		1
12	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	147	2	3 9 N	3	3 1		1
01	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	141	2	3 9 N	3	3 1		1
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	118	2	2 9 N	2	2 1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	146	2	2 9 N	2	2 1		1
HERRING WELL #: 123R RRCID -> 027120 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1830 - 1881												
10	217 N	129	-0-	-88 B	-0-	127	2	2 9 N	2	2 1		1
11	150 N	125	-0-	-25 B	-0-	122	2	3 9 N	3	3 1		1
12	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	127	2	3 9 N	3	3 1		1
01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	133	2	3 9 N	3	3 1		1
02	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	122	2	2 9 N	2	2 1		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	144	2	2 9 N	2	2 1		1
HERRING WELL #: 124R RRCID -> 027121 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1794 - 1851												
10	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	688	2	11 9 N	10	10 1		3
11	510 N	89	-0-	-421 B	-0-	87	2	2 9 N	2	4 1		1
12	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	548	2	12 9 N	11	10 1		2
01	0	498	-0-	498 B	498	489	2	9 9 N	8	8 1		2
02	862 N	364	-0-	-498 B	-0-	354	2	10 9 N	9	8 1		3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	459	-0-	-68 B	-0-	449	2	10 9 N	9	9 1		3
HERRING WELL #: 125R RRCID -> 027122 COMPL. DATE 11/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1880 - 1950												
10	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	280	2	4 9 N	4	4 1		2
11	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	289	2	6 9 N	5	5 1		2
12	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	261	2	7 9 N	6	6 1		2
01	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	241	2	3 9 N	3	4 1		1
02	252 N	183	-0-	-69 B	-0-	180	2	3 9 N	3	2 1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	232	-0-	-47 B	-0-	228	2	4 9 N	4	5 1		1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
HERRING WELL #: 128R RRCID -> 027124 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE			AMT CODE		AMT CODE	M		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

READ WELL #: 3R RRCID -> 027127 COMPL. DATE 02/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1768 - 1983												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

READ WELL #: 4R RRCID -> 027128 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1734 - 1970												
10	727 N	727	-0-	-0-	B	-0-	715 2	12 9	N	11	9 1	8
11	841 N	841	-0-	-0-	B	-0-	826 2	15 9	N	14	14 1	8
12	608 N	608	-0-	-0-	B	-0-	595 2	13 9	N	12	15 1	5
01	840 N	840	-0-	-0-	B	-0-	823 2	17 9	N	15	12 1	8
02	729 N	729	-0-	-0-	B	-0-	714 2	15 9	N	14	14 1	8
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	846 N	846	-0-	-0-	B	-0-	828 2	18 9	N	16	14 1	10

SANFORD UNIT -B- WELL #: 2R RRCID -> 027130 COMPL. DATE 02/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1574 - 1624												
10	372 N	324	-0-	-48	B	-0-	324 2		N	-0-		-0-
11	390 N	312	-0-	-78	B	-0-	312 2		N	-0-		-0-
12	248 N	192	-0-	-56	B	-0-	192 2		N	-0-		-0-
01	310 N	76	-0-	-234	B	-0-	76 2		N	-0-		-0-
02	280 N	72	-0-	-208	B	-0-	72 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	186 N	169	-0-	-17	B	-0-	169 2		N	-0-		-0-

SANFORD -C- WELL #: 4R RRCID -> 027131 COMPL. DATE 06/26/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	0	325	-0-	325	B	325	325 2		N	-0-		-0-
11	0	260	-0-	260	B	585	260 2		N	-0-		-0-
12	0	272	-0-	272	B	857	272 2		N	-0-		-0-
01	0	163	-0-	163	B	1020	163 2		N	-0-		-0-
02	1093 N	73	-0-	-1020	B	-0-	73 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	279 N	176	-0-	-103	B	-0-	176 2		N	-0-		-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 4R RRCID -> 027133 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1524 - 1724												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
WILLIAMS -A- WELL #: 6R RRCID -> 027135 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1721 - 1971												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	169	2	2	9	N	2	1
11	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	161	2	3	9	N	3	1
12	155 N	110	-0-	-45 B	-0-	107	2	3	9	N	3	1
01	0	77	-0-	77 B	77	76	2	1	9	N	1	1
02	199 N	122	-0-	-77 B	-0-	120	2	2	9	N	2	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	137	2	2	9	N	2	1
CHILDERS WELL #: 6 U RRCID -> 027136 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1935 - 1962												
10	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	76	2	2	9	N	2	1
11	90 N	61	-0-	-29 B	-0-	61	2			N	-0-	-0-
12	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	71	2	2	9	N	2	1
01	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	76	2	1	9	N	1	1
02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	73	2	1	9	N	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	79	2	2	9	N	2	1
JOHNSON, CART WELL #: 101 RRCID -> 027137 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1629 - 1660												
10	0	217	-0-	217 B	427	217	2			N	-0-	-0-
11	0	207	-0-	207 B	634	207	2			N	-0-	-0-
12	0	220	-0-	220 B	854	220	2			N	-0-	-0-
01	0	221	-0-	221 B	1075	221	2			N	-0-	-0-
02	1075 N	-0-	-0-	-1075 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-	-0-
LEA, H. I. WELL #: 101 RRCID -> 027138 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1575 - 1614												
10	465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440	2			N	-0-	-0-
11	450 N	440	-0-	-10 B	-0-	440	2			N	-0-	-0-
12	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2			N	-0-	-0-
01	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-	-0-
02	420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454	2			N	-0-	-0-
SNEED, J. T. WELL #: 101 RRCID -> 027139 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1575 - 1663												
10	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-	-0-
11	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-	-0-
12	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			N	-0-	-0-
01	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2			N	-0-	-0-
02	196 N	194	-0-	-2 B	-0-	194	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-	-0-
SNEED, J. T. WELL #: 110 RRCID -> 027141 COMPL. DATE 01/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1588 - 1606												
10	589 N	441	-0-	-148 B	-0-	441	2			N	-0-	-0-
11	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-	-0-
12	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-	-0-
01	434 N	420	-0-	-14 B	-0-	420	2			N	-0-	-0-
02	532 N	524	-0-	-8 B	-0-	524	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	548	-0-	-10 B	-0-	548	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED, J. T.		WELL #: 124		RRCID -> 027144		COMPL. DATE 08/30/1960		TOTAL DEPTH		1981 PERF. 1714 - 1744	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	403 N	366	-0-	-37 B	-0-	366 2		N	-0-		-0-
11	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2		N	-0-		-0-
12	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2		N	-0-		-0-
01	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363 2		N	-0-		-0-
02	364 N	351	-0-	-13 B	-0-	351 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382 2		N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #: 130		RRCID -> 027146		COMPL. DATE 12/18/1960		TOTAL DEPTH		1960 PERF. 1549 - 1804	
10	930 N	823	-0-	-107 B	-0-	823 2		N	-0-		-0-
11	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 2		N	-0-		-0-
12	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 2		N	-0-		-0-
01	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 2		N	-0-		-0-
02	812 N	810	-0-	-2 B	-0-	810 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 2		N	-0-		-0-

POLING		WELL #: 1R		RRCID -> 027149		COMPL. DATE 08/29/1960		TOTAL DEPTH		1891 PERF. 1650 - 1845	
10	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	202 2	12 9	N	11	10 1	3
11	210 N	152	-0-	-58 B	-0-	142 2	10 9	N	9	10 1	2
12	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	148 2	12 9	N	11	9 1	4
01	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	207 2	15 9	N	14	14 1	4
02	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	171 2	17 9	N	15	15 1	4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	191 2	14 9	N	13	12 1	5

SOLING		WELL #: 2R		RRCID -> 027150		COMPL. DATE 05/11/1961		TOTAL DEPTH		1906 PERF. 1690 - 1906	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

POLING		WELL #: A 3R		RRCID -> 027151		COMPL. DATE 05/30/1961		TOTAL DEPTH		2227 PERF. 1780 - 2020	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

CRUDGINGTON		WELL #: 2R		RRCID -> 027152		COMPL. DATE 07/07/1961		TOTAL DEPTH		1830 PERF. 1573 - 1794	
10	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	272 2	8 9	N	7	7 1	2
11	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	435 2	18 9	N	16	18 1	-0-
12	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	52 2	9 9	N	8	7 1	1
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-	1 1	-0-
02	196 N	135	-0-	-61 B	-0-	125 2	10 9	N	9		9
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	256 2	19 9	N	17	23 1	3

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
DUNAWAY WELL #: 3R RRCID -> 027153 COMPL. DATE 07/02/1961 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1569 - 1792												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

HERRING -C- WELL #: 1RC RRCID -> 027155 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

HERRING -D- WELL #: 1RC RRCID -> 027156 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH 2082 PERF. 1777 - 1850												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	415	-0-	415 B	415	407	2	8	9	N	7	5 1 2
12	14B2 EXT	44	-0-	44 B	459	43	2	1	9	N	1	2 1 1
01	14B2 EXT	266	-0-	266 B	725	260	2	6	9	N	5	4 1 2
02	14B2 EXT	252	-0-	252 B	977	246	2	6	9	N	5	5 1 2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 977												
03	14B2 EXT	288	-0-	288 B	1265	281	2	7	9	N	6	5 1 3

MERCHANT -A- WELL #: 1RC RRCID -> 027158 COMPL. DATE 08/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

BIVINS -A- WELL #: 10R RRCID -> 027162 COMPL. DATE 08/06/1960 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1636 - 1818												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

BIVINS -A- WELL #: 11R RRCID -> 027163 COMPL. DATE 09/19/1960 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1529 - 1586												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS -A- WELL #: 12R RRCID -> 027164 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1771 - 1823												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

BIVINS -A- WELL #: 13R RRCID -> 027165 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1725 - 1766												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

BIVINS -A- WELL #: 14R RRCID -> 027166 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1672 - 1739												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

BIVINS -A- WELL #: 15R RRCID -> 027167 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1534 - 1580												
10	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	378	2	21	9	N	19	18 1 7
11	450 N	373	-0-	-77 B	-0-	351	2	22	9	N	20	23 1 4
12	434 N	376	-0-	-58 B	-0-	351	2	25	9	N	23	19 1 8
01	403 N	356	-0-	-47 B	-0-	331	2	25	9	N	23	25 1 6
02	336 N	323	-0-	-13 B	-0-	298	2	25	9	N	23	23 1 6
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	348	2	25	9	N	23	22 1 7

BIVINS -A- WELL #: 16R RRCID -> 027168 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1681 - 1713												
10	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	145	2	9	9	N	8	7 1 3
11	180 N	138	-0-	-42 B	-0-	130	2	8	9	N	7	9 1 1
12	155 N	118	-0-	-37 B	-0-	110	2	8	9	N	7	6 1 2
01	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	120	2	10	9	N	9	9 1 2
02	140 N	121	-0-	-19 B	-0-	111	2	10	9	N	9	9 1 2
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	122	2	9	9	N	8	8 1 2

BIVINS -C- WELL #: 1R RRCID -> 027169 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 1747 PERF. 1570 - 1634												
10	0	170	-0-	170 B	350	164	2	6	9	N	5	4 1 1
11	0	144	-0-	144 B	494	138	2	6	9	N	5	6 1 -0-
12	0	119	-0-	119 B	613	113	2	6	9	N	5	5 1 -0-
01	0	116	-0-	116 B	729	110	2	6	9	N	5	4 1 1
02	831 N	102	-0-	-729 B	-0-	98	2	4	9	N	4	4 1 1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	102	2	4	9	N	4	4 1 1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
DEAHL -B-				WELL #:	4R	RRCID ->	027170	COMPL. DATE	01/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1788 - 1816		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SHELTON -A-				WELL #:	9R	RRCID ->	027171	COMPL. DATE	05/25/1960	TOTAL DEPTH	1851	PERF. 1539 - 1762		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SHELTON -A-				WELL #:	10R	RRCID ->	027172	COMPL. DATE	05/29/1960	TOTAL DEPTH	1875	PERF. 1579 - 1803		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SHELTON -A-				WELL #:	11R	RRCID ->	027173	COMPL. DATE	01/29/1961	TOTAL DEPTH	1870	PERF. 1479 - 1689		
10	14B2 EXT	11	-0-	11	B	11	11	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	245	-0-	245	B	256	245	2		N	-0-			-0-
12	0	252	-0-	252	B	508	252	2		N	-0-			-0-
01	0	243	-0-	243	B	751	243	2		N	-0-			-0-
02	972 N	221	-0-	-751	B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	248 N	231	-0-	-17	B	-0-	231	2		N	-0-			-0-

SHELTON -A-				WELL #:	12R	RRCID ->	027174	COMPL. DATE	02/04/1961	TOTAL DEPTH	1836	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SHELTON -A-				WELL #:	13R	RRCID ->	027175	COMPL. DATE	02/02/1961	TOTAL DEPTH	1837	PERF. 1516 - 1586		
10	496 N	410	-0-	-86	B	-0-	410	2		N	-0-			2
11	540 N	451	-0-	-89	B	-0-	451	2		N	-0-			2
12	403 N	285	-0-	-118	B	-0-	285	2		N	-0-			2
01	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2		N	-0-			2
02	420 N	353	-0-	-67	B	-0-	353	2		N	-0-			2
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	2		N	-0-			2

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218										
SHELTON -A-			WELL #:	14R	RRCID ->	027176	COMPL. DATE	01/24/1961	TOTAL DEPTH	1785	PERF. 1476 - 1663			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		341 N	262	-0-	-79 B	-0-	262 2			N	-0-			1
11		330 N	278	-0-	-52 B	-0-	278 2			N	-0-			1
12		248 N	174	-0-	-74 B	-0-	174 2			N	-0-			1
01		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2			N	-0-			1
02		252 N	243	-0-	-9 B	-0-	243 2			N	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2			N	-0-			1

SHELTON -A-			WELL #:	15R	RRCID ->	027177	COMPL. DATE	08/13/1961	TOTAL DEPTH	1817	PERF. 1510 - 1548			
10		0	164	-0-	164 B	164	164 2			N	-0-			1
11		0	182	-0-	182 B	346	182 2			N	-0-			1
12		0	113	-0-	113 B	459	113 2			N	-0-			1
01		0	179	-0-	179 B	638	179 2			N	-0-			1
02		801 N	163	-0-	-638 B	-0-	163 2			N	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2			N	-0-			1

SHELTON -A-			WELL #:	16R	RRCID ->	027178	COMPL. DATE	08/16/1961	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1508 - 1576			
10		341 N	277	-0-	-64 B	-0-	277 2			N	-0-			1
11		330 N	288	-0-	-42 B	-0-	288 2			N	-0-			1
12		279 N	190	-0-	-89 B	-0-	190 2			N	-0-			1
01		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2			N	-0-			1
02		280 N	248	-0-	-32 B	-0-	248 2			N	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2			N	-0-			1

STATE			WELL #:	2R	RRCID ->	027179	COMPL. DATE	02/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1414 - 1611			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS -A-			WELL #:	1R	RRCID ->	027180	COMPL. DATE	11/23/1960	TOTAL DEPTH	1875	PERF. 1574 - 1653			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS -B-			WELL #:	1R	RRCID ->	027181	COMPL. DATE	12/12/1960	TOTAL DEPTH	1796	PERF. 1524 - 1563			
10		0	386	-0-	386 B	826	310 1	76 2		N	-0-			-0-
11		0	396	-0-	396 B	1222	300 1	96 2		N	-0-			-0-
12		0	437	-0-	437 B	1659	274 1	163 2		N	-0-			-0-
01		0	431	-0-	431 B	2090	276 1	155 2		N	-0-			-0-
02		2531 N	441	-0-	-2090 B	-0-	263 1	178 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	262 1	198 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
BOST -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027182	COMPL. DATE	11/23/1961	TOTAL DEPTH	1825	PERF.	1566 - 1766		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BOST -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	027183	COMPL. DATE	12/12/1960	TOTAL DEPTH	1851	PERF.	1577 - 1618		
10	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3			N	-0-			-0-
01	0	238	-0-	238 B	238	238	2			N	-0-			-0-
02	238 N	-0-	-0-	-238 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-			-0-

MASTERSON -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027184	COMPL. DATE	03/28/1961	TOTAL DEPTH	1810	PERF.	1497 - 1699		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MASTERSON -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	027185	COMPL. DATE	03/23/1961	TOTAL DEPTH	2042	PERF.	1746 - 1940		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MASTERSON -D-		WELL #:		1R	RRCID ->	027186	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1562	PERF.	1199 - 1273		
10	837 N	662	-0-	-175 B	-0-	662	2			N	-0-			-0-
11	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-			-0-
12	744 N	717	-0-	-27 B	-0-	717	2			N	-0-			-0-
01	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-			-0-
02	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	179	1	688	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	207	1	757	2	N	-0-			-0-

MASTERSON -E-		WELL #:		1R	RRCID ->	027187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF.	1560 - 1766		
10	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			N	-0-			-0-
11	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3			N	-0-			-0-
12	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-			-0-
01	0	423	-0-	423 B	423	423	2			N	-0-			-0-
02	423 N	-0-	-0-	-423 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
MASTERTSON -F-		WELL #:		1R	RRCID ->	027188	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF. 1668 -	1683	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-

MASTERTSON -G-		WELL #:		1R	RRCID ->	027189	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1590	PERF. 1349 -	1526	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-

MASTERTSON -H-		WELL #:		1R	RRCID ->	027190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2131	PERF. 1831 -	2031	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-

MASTERTSON -I-		WELL #:		1R	RRCID ->	027191	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	2012	PERF. 1772 -	1787	
10	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	3				N	-0-	-0-
11	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3				N	-0-	-0-
12	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3				N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-

MASTERTSON -J-		WELL #:		1R	RRCID ->	027192	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	1922	PERF. 1633 -	1797	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-

MASTERTSON -K-		WELL #:		1R	RRCID ->	027193	COMPL. DATE	10/04/1961	TOTAL DEPTH	1676	PERF. 1378 -	1546	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MASTERTSON -L- WELL #: 1R RRCID -> 027194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1710 - 1900															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

POLING -A- WELL #: 1R RRCID -> 027195 COMPL. DATE 08/06/1961 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1661 - 1683															
10	186 N	185	-0-	-1	B	-0-		185	2	N	-0-				-0-
11	180 N	167	-0-	-13	B	-0-		167	2	N	-0-				-0-
12	186 N	153	-0-	-33	B	-0-		153	2	N	-0-				-0-
01	186 N	10	-0-	-176	B	-0-		10	2	N	-0-				-0-
02	168 N	132	-0-	-36	B	-0-		132	2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	155 N	51	-0-	-104	B	-0-		51	2	N	-0-				-0-

POLING -B- WELL #: 1R RRCID -> 027196 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 1831 PERF. 1553 - 1583															
10	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-		234	3	N	-0-				-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-		204	3	N	-0-				-0-
12	217 N	192	-0-	-25	B	-0-		192	3	N	-0-				-0-
01	0	224	-0-	224	B	224		224	2	N	-0-				-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-		227	2	N	-0-				-0-

ROCKWELL -B- WELL #: 1R RRCID -> 027197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1613 - 1656															
10	955 N	955	-0-	-0-	B	-0-		151	1	804	2	N	-0-		-0-
11	880 N	880	-0-	-0-	B	-0-		130	1	750	2	N	-0-		-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	B	-0-		118	1	753	2	N	-0-		-0-
01	892 N	892	-0-	-0-	B	-0-		126	1	766	2	N	-0-		-0-
02	825 N	825	-0-	-0-	B	-0-		116	1	709	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	915 N	915	-0-	-0-	B	-0-		135	1	780	2	N	-0-		-0-

SNEED -B- WELL #: 9R RRCID -> 027198 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 2031 PERF. 1713 - 1926															
10	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-		127	2			N	-0-		-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-		131	2			N	-0-		-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-		154	2			N	-0-		-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-		130	2			N	-0-		-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-		30	1	123	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	139 N	139	-0-	-0-	B	-0-		27	1	112	2	N	-0-		-0-

STATE WRIGHT -A- WELL #: 1R RRCID -> 027205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1842 PERF. 1566 - 1585															
10	942 N	942	-0-	-0-	B	-0-		202	1	740	2	N	-0-		-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	B	-0-		176	1	507	2	N	-0-		-0-
12	651 N	446	-0-	-205	B	-0-		129	1	317	2	N	-0-		-0-
01	651 N	472	-0-	-179	B	-0-		167	1	305	2	N	-0-		-0-
02	588 N	343	-0-	-245	B	-0-		132	1	211	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	434 N	254	-0-	-180	B	-0-		161	1	93	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218											
BIVINS FEE			WELL #:	3R	RRCID ->	027206	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON UNIT -I-			WELL #:	4R	RRCID ->	027210	COMPL. DATE	07/06/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1622 - 1724				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

EVELYN			WELL #:	2	RRCID ->	027215	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	1812	PERF. 1530 - 1748				
10		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-			-0-
11		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-			-0-
12		558 N	521	-0-	-37 B	-0-	521	2			N	-0-			-0-
01		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-			-0-
02		532 N	467	-0-	-65 B	-0-	467	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522	2			N	-0-			-0-

HUCKABY			WELL #:	3	RRCID ->	027216	COMPL. DATE	01/20/1961	TOTAL DEPTH	2035	PERF. 1759 - 1830				
10		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-			-0-
11		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-			-0-
12		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-			-0-
01		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-			-0-
02		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			N	-0-			-0-

INGERTON -E-			WELL #:	1	RRCID ->	027220	COMPL. DATE	03/01/1961	TOTAL DEPTH	2130	PERF. 1735 - 1946				
10		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-			-0-
11		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-			-0-
12		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-			-0-
01		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-			-0-
02		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-			-0-

JOHNSON -AC-			WELL #:	1	RRCID ->	027223	COMPL. DATE	08/18/1961	TOTAL DEPTH	1982	PERF. 1606 - 1646				
10		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-			-0-
11		300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287	2			N	-0-			-0-
12		310 N	196	-0-	-114 B	-0-	196	2			N	-0-			-0-
01		310 N	121	-0-	-189 B	-0-	121	2			N	-0-			-0-
02		280 N	107	-0-	-173 B	-0-	107	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
LASATER -A-			WELL #:		1	RRCID -> 027227		COMPL. DATE 03/14/1962		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1736 - 1904
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 2	N	-0-			-0-
11		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2	N	-0-			-0-
12		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-			-0-
01		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2	N	-0-			-0-
02		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2	N	-0-			-0-

LATIN			WELL #:		2	RRCID -> 027228		COMPL. DATE 12/07/1960		TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1675 - 1776

10		248 N	165	-0-	-83 B	-0-	165 2	N	-0-			-0-
11		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-			-0-
12		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-			-0-
01		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2	N	-0-			-0-
02		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-			-0-

POLLY			WELL #:		2	RRCID -> 027230		COMPL. DATE 01/17/1961		TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1689 - 1723

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

RECORD, BESSIE			WELL #:		2	RRCID -> 027231		COMPL. DATE 12/11/1960		TOTAL DEPTH	1951	PERF. 1563 - 1799

10		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-			-0-
12		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
01		124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107 2	N	-0-			-0-
02		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		186 N	93	-0-	-93 B	-0-	93 2	N	-0-			-0-

SNEED -F-			WELL #:		2	RRCID -> 027234		COMPL. DATE 08/22/1961		TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1637 - 1711

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

SNEED -J-			WELL #:		2	RRCID -> 027235		COMPL. DATE 08/27/1961		TOTAL DEPTH	1928	PERF. 1526 - 1629

10		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-			-0-
11		240 N	220	-0-	-20 B	-0-	220 2	N	-0-			-0-
12		155 N	51	-0-	-104 B	-0-	51 2	N	-0-			-0-
01		248 N	67	-0-	-181 B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
02		196 N	18	-0-	-178 B	-0-	18 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218											
SNOW, E. L.				WELL #:	7	RRCID ->	027236	COMPL. DATE	11/02/1960	TOTAL DEPTH	1925	PERF. 1522 - 1763			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SNOW, E. L.				WELL #:	8	RRCID ->	027237	COMPL. DATE	11/20/1960	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1529 - 1574			
10		93 N	12	-0-	-81 B	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11		90 N	13	-0-	-77 B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
12		31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-			-0-
02		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-			-0-

SNOW, E. L.				WELL #:	9	RRCID ->	027238	COMPL. DATE	11/28/1960	TOTAL DEPTH	2096	PERF. 1539 - 1575			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SNOW, E. L.				WELL #:	10	RRCID ->	027239	COMPL. DATE	12/02/1960	TOTAL DEPTH	1905	PERF. 1537 - 1581			
10		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-			-0-
11		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-			-0-
12		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-			-0-
01		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-			-0-
02		28 N	14	-0-	-14 B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-			-0-

SNOW, E. L.				WELL #:	12	RRCID ->	027241	COMPL. DATE	01/30/1961	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1036 - 1688			
10		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-			-0-
11		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-			-0-
12		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-			-0-
01		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-			-0-
02		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2			N	-0-			-0-

WILD BILL				WELL #:	3	RRCID ->	027243	COMPL. DATE	11/23/1960	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1609 - 1638			
10		704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-			-0-
11		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2			N	-0-			-0-
12		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-			-0-
01		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-			-0-
02		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218								
WILLIAMS, JOE			WELL #:		2	RRCID -> 027244		COMPL. DATE 01/05/1961		TOTAL DEPTH	4264	PERF. 1482 - 1718	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2			N	-0-		-0-
11		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2			N	-0-		-0-
12		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2			N	-0-		-0-
01		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2			N	-0-		-0-
02		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2			N	-0-		-0-

ZELL			WELL #:		5	RRCID -> 027245		COMPL. DATE 09/06/1961		TOTAL DEPTH	2131	PERF. 1743 - 1798	

10		279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 2			N	-0-		-0-
11		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2			N	-0-		-0-
12		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2			N	-0-		-0-
01		279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275 2			N	-0-		-0-
02		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2			N	-0-		-0-

ZELL			WELL #:		6	RRCID -> 027246		COMPL. DATE 08/08/1961		TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1784 - 1870	

10		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2			N	-0-		-0-
11		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2			N	-0-		-0-
12		93 N	41	-0-	-52 B	-0-	41 2			N	-0-		-0-
01		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2			N	-0-		-0-
02		28 N	19	-0-	-9 B	-0-	19 2			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2			N	-0-		-0-

ZELL			WELL #:		8	RRCID -> 027248		COMPL. DATE 03/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

10		1085 N	1054	-0-	-31 B	-0-	1054 2			N	-0-		-0-
11		1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029 2			N	-0-		-0-
12		1054 N	1049	-0-	-5 B	-0-	1049 2			N	-0-		-0-
01		1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 2			N	-0-		-0-
02		952 N	945	-0-	-7 B	-0-	945 2			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1054 N	1049	-0-	-5 B	-0-	1049 2			N	-0-		-0-

YAKE, WM. C			WELL #:		2R	RRCID -> 030757		COMPL. DATE 08/19/1965		TOTAL DEPTH	2048	PERF. 1722 - 1742	

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

BYRD			WELL #:		1R	RRCID -> 031225		COMPL. DATE 07/12/1963		TOTAL DEPTH	2108	PERF. 1855 - 2091	

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BYRD, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 031498 COMPL. DATE 07/31/1963 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 1891 - 2130													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	294	-0-	294 B	2337	294 2		N	-0-			-0-
11		0	292	-0-	292 B	2629	292 2		N	-0-			-0-
12		0	227	-0-	227 B	2856	227 2		N	-0-			-0-
01		0	290	-0-	290 B	3146	290 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	234	-0-	-2566 B	580	234 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> 580											
03		843 N	263	-0-	-580 B	-0-	263 2		N	-0-			-0-

MIZEL-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 032018 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1410 - 1520													
10		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-			-0-
11		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2		N	-0-			-0-
12		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2		N	-0-			-0-
01		155 N	76	-0-	-79 B	-0-	76 2		N	-0-			-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 113 RRCID -> 032024 COMPL. DATE 09/10/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1583 - 1768													
10		496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476 2		N	-0-			-0-
11		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2		N	-0-			-0-
12		496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480 2		N	-0-			-0-
01		465 N	439	-0-	-26 B	-0-	439 2		N	-0-			-0-
02		448 N	443	-0-	-5 B	-0-	443 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 125 RRCID -> 032279 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1755 - 1835													
10		851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 2		N	-0-			-0-
11		867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 2		N	-0-			-0-
12		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 2		N	-0-			-0-
01		876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876 2		N	-0-			-0-
02		812 N	809	-0-	-3 B	-0-	809 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		868 N	822	-0-	-46 B	-0-	822 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 128 RRCID -> 032280 COMPL. DATE 09/12/1963 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1794 - 1971													
10		0	801	-0-	801 B	801	801 2		N	-0-			-0-
11		0	891	-0-	891 B	1692	891 2		N	-0-			-0-
12		0	866	-0-	866 B	2558	866 2		N	-0-			-0-
01		0	815	-0-	815 B	3373	815 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	816	-0-	-1984 B	1389	816 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> 1389											
03		2221 N	832	-0-	-1389 B	-0-	832 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 203 RRCID -> 032281 COMPL. DATE 09/11/1963 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1609 - 1822													
10		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 2		N	-0-			-0-
11		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2		N	-0-			-0-
12		527 N	227	-0-	-300 B	-0-	227 2		N	-0-			-0-
01		713 N	355	-0-	-358 B	-0-	355 2		N	-0-			-0-
02		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HERR		WELL #: 1		RRCID -> 032282		COMPL. DATE 08/13/1963		TOTAL DEPTH 2108		PERF. 1762 - 1983	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
12	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 2	N	-0-			-0-
01	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2	N	-0-			-0-
02	196 N	188	-0-	-8 B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188 2	N	-0-			-0-

BIVINS FEE		WELL #: 2R		RRCID -> 032320		COMPL. DATE 06/29/1963		TOTAL DEPTH 1675		PERF. 1635 - 1665	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BIVINS FEE		WELL #: 4R		RRCID -> 032321		COMPL. DATE 06/27/1963		TOTAL DEPTH 1665		PERF. 1546 - 1580	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BIVINS FEE		WELL #: 1R		RRCID -> 032575		COMPL. DATE 06/24/1963		TOTAL DEPTH 1660		PERF. 1519 - 1566	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MERCHANT, IRA B.		WELL #: 1R		RRCID -> 033395		COMPL. DATE 11/27/1963		TOTAL DEPTH 1926		PERF. 1644 - 1656	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 17R		RRCID -> 033515		COMPL. DATE 11/18/1963		TOTAL DEPTH 1794		PERF. 1552 - 1765	
10	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2	N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-			-0-
12	186 N	147	-0-	-39 B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
01	186 N	135	-0-	-51 B	-0-	135 2	N	-0-			-0-
02	140 N	133	-0-	-7 B	-0-	133 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	155 N	116	-0-	-39 B	-0-	116 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS WELL #: 18R RRCID -> 033516 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 1736 PERF. 1610 - 1645															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		124 N	54	-0-	-70 B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
11		90 N	67	-0-	-23 B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
12		62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-			-0-
01		62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
02		56 N	45	-0-	-11 B	-0-	45	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		62 N	25	-0-	-37 B	-0-	25	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 19R RRCID -> 033517 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 1534 - 1596															
10		651 N	576	-0-	-75 B	-0-	576	2			N	-0-			-0-
11		561 N	561	-0-	-0 B	-0-	561	2			N	-0-			-0-
12		531 N	531	-0-	-0 B	-0-	531	2			N	-0-			-0-
01		589 N	509	-0-	-80 B	-0-	509	2			N	-0-			-0-
02		551 N	551	-0-	-0 B	-0-	551	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		527 N	375	-0-	-152 B	-0-	375	2			N	-0-			-0-
DUNAWAY WELL #: 1R RRCID -> 033518 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1596 - 1612															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
COUGHLAN WELL #: 1R RRCID -> 033519 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1882 - 2159															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 033520 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1611 - 1633															
10		0	86	-0-	86 B	86	86	2			N	-0-			-0-
11		0	94	-0-	94 B	180	94	2			N	-0-			-0-
12		0	73	-0-	73 B	253	73	2			N	-0-			-0-
01		0	54	-0-	54 B	307	54	2			N	-0-			-0-
02		365 N	58	-0-	-307 B	-0-	58	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		62 N	31	-0-	-31 B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
SNEED P WELL #: 2R RRCID -> 033521 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1636 - 1872															
10		1297 N	1297	-0-	-0 B	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
11		1251 N	1251	-0-	-0 B	-0-	1251	2			N	-0-			-0-
12		1315 N	1315	-0-	-0 B	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
01		1325 N	1325	-0-	-0 B	-0-	1325	2			N	-0-			-0-
02		1192 N	1192	-0-	-0 B	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		1317 N	1317	-0-	-0 B	-0-	1317	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
WARRICK			WELL #:	4R	RRCID ->	033522	COMPL. DATE	11/01/1963	TOTAL DEPTH	1758	PERF.	1508 - 1548	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

10		643 N	568	-0-	-75 B	-0-	568	2	N	-0-		-0-	
11		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2	N	-0-		-0-	
12		589 N	148	-0-	-441 B	-0-	148	2	N	-0-		-0-	
01		558 N	213	-0-	-345 B	-0-	213	2	N	-0-		-0-	
02		504 N	341	-0-	-163 B	-0-	341	2	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2	N	-0-		-0-	

JOHNSON, E. B.			WELL #:	201	RRCID ->	034546	COMPL. DATE	05/05/1964	TOTAL DEPTH	2007	PERF.	1613 - 1648	
10		0	428	-0-	428 B	-0-	834	2	N	-0-		-0-	
11		0	400	-0-	400 B	-0-	1234	2	N	-0-		-0-	
12		0	409	-0-	409 B	-0-	1643	2	N	-0-		-0-	
01		0	381	-0-	381 B	-0-	2024	2	N	-0-		-0-	
02		2024 N	-0-	-0-	-2024 B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388	2	N	-0-		-0-	

SNEED, J. T.			WELL #:	127	RRCID ->	034739	COMPL. DATE	07/10/1964	TOTAL DEPTH	2104	PERF.	1601 - 1669	
10		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2	N	-0-		-0-	
11		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2	N	-0-		-0-	
12		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2	N	-0-		-0-	
01		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2	N	-0-		-0-	
02		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288	2	N	-0-		-0-	

CRAWFORD			WELL #:	2R	RRCID ->	034743	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1884 - 2116	
10		465 N	414	-0-	-51 B	-0-	414	2	N	-0-		-0-	
11		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2	N	-0-		-0-	
12		434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2	N	-0-		-0-	
01		403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398	2	N	-0-		-0-	
02		392 N	331	-0-	-61 B	-0-	331	2	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		434 N	349	-0-	-85 B	-0-	349	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON			WELL #:	9R	RRCID ->	034744	COMPL. DATE	09/02/1964	TOTAL DEPTH	2080	PERF.	1824 - 2012	
10		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2	N	-0-		-0-	
11		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2	N	-0-		-0-	
12		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2	N	-0-		-0-	
01		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2	N	-0-		-0-	
02		112 N	59	-0-	-53 B	-0-	59	2	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON			WELL #:	10R	RRCID ->	034745	COMPL. DATE	09/10/1964	TOTAL DEPTH	1734	PERF.	1448 - 1697	
10		31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2	N	-0-		-0-	
11		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2	N	-0-		-0-	
12		93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2	N	-0-		-0-	
01		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2	N	-0-		-0-	
02		56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		93 N	5	-0-	-88 B	-0-	5	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
MASTERTSON WELL #: 12R RRCID -> 034746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1517 - 1661										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE				COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10		403 N	387 -0-	-16 B	-0-	387 2		N	-0-	-0-
11		390 N	263 -0-	-127 B	-0-	263 2		N	-0-	-0-
12		403 N	266 -0-	-137 B	-0-	266 2		N	-0-	-0-
01		373 N	373 -0-	-0- B	-0-	373 2		N	-0-	-0-
02		252 N	243 -0-	-9 B	-0-	243 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		476 N	476 -0-	-0- B	-0-	476 2		N	-0-	-0-
WILLIAMS -C- WELL #: 5AR RRCID -> 034861 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2118 - 2504										
10		383 N	383 -0-	-0- B	-0-	95 1	288 2	N	-0-	-0-
11		378 N	378 -0-	-0- B	-0-	89 1	289 2	N	-0-	-0-
12		276 N	276 -0-	-0- B	-0-	92 1	184 2	N	-0-	-0-
01		217 N	95 -0-	-122 B	-0-	92 1	3 2	N	-0-	-0-
02		196 N	83 -0-	-113 B	-0-	83 1		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		217 N	131 -0-	-86 B	-0-	85 1	46 2	N	-0-	-0-
KERMICLE WELL #: 4 RRCID -> 034862 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1896 - 2029										
10		527 N	459 -0-	-68 B	-0-	459 2		N	-0-	-0-
11		540 N	535 -0-	-5 B	-0-	535 2		N	-0-	-0-
12		496 N	465 -0-	-31 B	-0-	465 2		N	-0-	-0-
01		501 N	501 -0-	-0- B	-0-	501 2		N	-0-	-0-
02		504 N	500 -0-	-4 B	-0-	500 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		465 N	-0- -0-	-465 B	-0-			N	-0-	-0-
FEE WELL #: 2R RRCID -> 035029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1550 - 1620										
10		217 N	214 -0-	-3 B	-0-	214 2		N	-0-	-0-
11		210 N	204 -0-	-6 B	-0-	204 2		N	-0-	-0-
12		217 N	209 -0-	-8 B	-0-	209 2		N	-0-	-0-
01		217 N	206 -0-	-11 B	-0-	206 2		N	-0-	-0-
02		196 N	186 -0-	-10 B	-0-	186 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		217 N	215 -0-	-2 B	-0-	215 2		N	-0-	-0-
MASTERTSON WELL #: 11R RRCID -> 035030 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1746 - 1910										
10		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MCBRIDE WELL #: 1R RRCID -> 035139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1370 - 1419														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	44	1	86	2	N	3	4	1	-0-
						3	9							
11	150 N	10	-0-	-140 B	-0-	3	1	7	2	N	-0-			-0-
12	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	52	1	85	2	N	5	5	1	-0-
						6	9							
01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	61	1	101	2	N	7	5	1	2
						8	9							
02	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	89	1	118	2	N	9	9	1	2
						10	9							
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	70	1	134	2	N	9	9	1	2
						10	9							
JOHNSON WELL #: 2R RRCID -> 035140 COMPL. DATE 08/20/1964 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1612 - 1642														
10	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
11	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
01	124 N	55	-0-	-69 B	-0-	55	2			N	-0-			-0-
02	112 N	70	-0-	-42 B	-0-	70	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	32	-0-	-61 B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
STATE -A- WELL #: A 2 RRCID -> 035228 COMPL. DATE 07/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
STATE -A- WELL #: A 3 RRCID -> 035229 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 1993 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
SNEED -B- WELL #: 12 RRCID -> 035230 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 2041 PERF. 1690 - 1761														
10	465 N	383	-0-	-82 B	-0-	383	2			N	-0-			-0-
11	390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388	2			N	-0-			-0-
12	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-			-0-
01	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-			-0-
02	364 N	33	-0-	-331 B	-0-	14	1	19	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	168	1	317	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218								
SNEED P			WELL #:		3R	RRCID ->	035232	COMPL. DATE	08/25/1964	TOTAL DEPTH	1986	PERF. 1729 - 1843	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 2			N	-0-		-0-
11		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 2			N	-0-		-0-
12		620 N	519	-0-	-101 B	-0-	519 2			N	-0-		-0-
01		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2			N	-0-		-0-
02		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 2			N	-0-		-0-

STATE -A-			WELL #:		A 1	RRCID ->	035252	COMPL. DATE	07/11/1964	TOTAL DEPTH	2085	PERF. N/A	
10		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3			N	-0-		-0-
11		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3			N	-0-		-0-
12		465 N	421	-0-	-44 B	-0-	421 3			N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

FEE			WELL #:		3 R	RRCID ->	037776	COMPL. DATE	07/11/1965	TOTAL DEPTH	1740	PERF. 1488 - 1684	
10		620 N	570	-0-	-50 B	-0-	570 2			N	-0-		-0-
11		600 N	549	-0-	-51 B	-0-	549 2			N	-0-		-0-
12		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2			N	-0-		-0-
01		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2			N	-0-		-0-
02		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570 2			N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		13 R	RRCID ->	037777	COMPL. DATE	07/16/1965	TOTAL DEPTH	2160	PERF. 1843 - 2053	
10		496 N	469	-0-	-27 B	-0-	469 2			N	-0-		-0-
11		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2			N	-0-		-0-
12		465 N	387	-0-	-78 B	-0-	387 2			N	-0-		-0-
01		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2			N	-0-		-0-
02		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2			N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		15 R	RRCID ->	037778	COMPL. DATE	07/13/1965	TOTAL DEPTH	1880	PERF. 1603 - 1797	
10		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2			N	-0-		-0-
11		420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368 2			N	-0-		-0-
12		465 N	381	-0-	-84 B	-0-	381 2			N	-0-		-0-
01		403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 2			N	-0-		-0-
02		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		372 N	279	-0-	-93 B	-0-	279 2			N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		16 R	RRCID ->	037779	COMPL. DATE	07/13/1965	TOTAL DEPTH	1897	PERF. 1639 - 1657	
10		0	138	-0-	138 B	277	138 2			N	-0-		-0-
11		0	136	-0-	136 B	413	136 2			N	-0-		-0-
12		0	141	-0-	141 B	554	141 2			N	-0-		-0-
01		0	132	-0-	132 B	686	132 2			N	-0-		-0-
02		806 N	120	-0-	-686 B	-0-	120 2			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
JOHNSON -G- WELL #: 3R RRCID -> 038061 COMPL. DATE 12/19/1965 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1586 - 1598													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	440 2	21 9		N	19	17 1		5
11	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	688 2	48 9		N	44	37 1		12
12	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	582 2	28 9		N	25	31 1		6
01	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	536 2	29 9		N	26	23 1		9
02	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	515 2	29 9		N	26	25 1		10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	531 2	30 9		N	27	29 1		8
SNEED, J. T. WELL #: 202 RRCID -> 039111 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 2112 PERF. 1604 - 1831													
10	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2			N	-0-			-0-
11	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2			N	-0-			-0-
12	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281 2			N	-0-			-0-
01	372 N	308	-0-	-64 B	-0-	308 2			N	-0-			-0-
02	280 N	276	-0-	-4 B	-0-	276 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 2			N	-0-			-0-
CRAWFORD WELL #: 3R RRCID -> 039117 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2019 PERF. 1704 - 1892													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	659	-0-	659 B	659	659 2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	641	-0-	641 B	1300	641 2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	590	-0-	590 B	1890	590 2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	544	-0-	544 B	2434	544 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2434													
03	14B2 EXT	521	-0-	521 B	2955	521 2			N	-0-			-0-
JOHNSON WELL #: 202 RRCID -> 039539 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1353 - 1368													
10	0	336	-0-	336 B	675	336 2			N	-0-			-0-
11	0	311	-0-	311 B	986	311 2			N	-0-			-0-
12	0	325	-0-	325 B	1311	325 2			N	-0-			-0-
01	0	311	-0-	311 B	1622	311 2			N	-0-			-0-
02	1622 N	-0-	-0-	-1622 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2			N	-0-			-0-
MASTERTSON -C- WELL #: 1 R RRCID -> 039585 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1661 - 1880													
10	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3			N	-0-			-0-
11	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3			N	-0-			-0-
12	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3			N	-0-			-0-
01	0	264	-0-	264 B	264	264 2			N	-0-			-0-
02	264 N	-0-	-0-	-264 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2			N	-0-			-0-
MASTERTSON -P- WELL #: 1 R RRCID -> 039586 COMPL. DATE 12/28/1965 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1788 - 1999													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
MASTERTSON -Q- WELL #: 1 R RRCID -> 039587 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1653 - 1827										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

BIVINS -D- WELL #: 1 R RRCID -> 040290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2192 - 2240										
10	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2	N	-0-	1
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2	N	-0-	1
12	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2	N	-0-	1
01	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2	N	-0-	1
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2	N	-0-	1
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2	N	-0-	1

BIVINS -D- WELL #: 2 R RRCID -> 040291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2102 - 2152										
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	16
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	16
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	16
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	16
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	16
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	16

BIVINS WELL #: 23 R RRCID -> 041134 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1877 - 1972										
10	713 N	693	-0-	-20 B	-0-	693	2	N	-0-	-0-
11	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2	N	-0-	-0-
12	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2	N	-0-	-0-
01	682 N	675	-0-	-7 B	-0-	675	2	N	-0-	-0-
02	616 N	548	-0-	-68 B	-0-	548	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	682 N	616	-0-	-66 B	-0-	616	2	N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 24 R RRCID -> 041135 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 1928 - 2032										
10	1643 N	1628	-0-	-15 B	-0-	1628	2	N	-0-	-0-
11	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	2	N	-0-	-0-
12	1643 N	1574	-0-	-69 B	-0-	1574	2	N	-0-	-0-
01	1643 N	1572	-0-	-71 B	-0-	1572	2	N	-0-	-0-
02	1428 N	1418	-0-	-10 B	-0-	1418	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	1581 N	1563	-0-	-18 B	-0-	1563	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 19 R RRCID -> 041136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1523 - 1597										
10	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2	N	-0-	-0-
11	390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361	2	N	-0-	-0-
12	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2	N	-0-	-0-
01	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2	N	-0-	-0-
02	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		20 R	RRCID ->	041137	COMPL. DATE	09/14/1967	TOTAL DEPTH	1935	PERF. 1625 - 1716	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107 2	N	-0-			-0-
11		120 N	66	-0-	-54 B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
12		124 N	46	-0-	-78 B	-0-	46 2	N	-0-			-0-
01		93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 2	N	-0-			-0-
02		56 N	31	-0-	-25 B	-0-	31 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		21 R	RRCID ->	041138	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1910	PERF. 1630 - 1767	
10		558 N	546	-0-	-12 B	-0-	546 2	N	-0-			-0-
11		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2	N	-0-			-0-
12		558 N	519	-0-	-39 B	-0-	519 2	N	-0-			-0-
01		558 N	487	-0-	-71 B	-0-	487 2	N	-0-			-0-
02		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		22 R	RRCID ->	041139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1678 - 1870	
10		776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776 2	N	-0-			-0-
11		750 N	715	-0-	-35 B	-0-	715 2	N	-0-			-0-
12		775 N	728	-0-	-47 B	-0-	728 2	N	-0-			-0-
01		775 N	628	-0-	-147 B	-0-	628 2	N	-0-			-0-
02		672 N	629	-0-	-43 B	-0-	629 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		713 N	584	-0-	-129 B	-0-	584 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		20R	RRCID ->	041307	COMPL. DATE	09/23/1966	TOTAL DEPTH	1750	PERF. 1454 - 1541	
10		837 N	818	-0-	-19 B	-0-	818 2	N	-0-			-0-
11		784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 2	N	-0-			-0-
12		806 N	803	-0-	-3 B	-0-	803 2	N	-0-			-0-
01		806 N	795	-0-	-11 B	-0-	795 2	N	-0-			-0-
02		728 N	720	-0-	-8 B	-0-	720 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		806 N	785	-0-	-21 B	-0-	785 2	N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #:		4 R	RRCID ->	043397	COMPL. DATE	07/21/1967	TOTAL DEPTH	2127	PERF. 1873 - 2063	
10		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2	N	-0-			-0-
11		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2	N	-0-			-0-
12		434 N	377	-0-	-57 B	-0-	377 2	N	-0-			-0-
01		403 N	330	-0-	-73 B	-0-	330 2	N	-0-			-0-
02		364 N	274	-0-	-90 B	-0-	274 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		372 N	286	-0-	-86 B	-0-	286 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		23 R	RRCID ->	043398	COMPL. DATE	08/07/1967	TOTAL DEPTH	2173	PERF. 1840 - 2091	
10		434 N	350	-0-	-84 B	-0-	350 2	N	-0-			-0-
11		390 N	321	-0-	-69 B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
12		372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341 2	N	-0-			-0-
01		341 N	31	-0-	-310 B	-0-	31 2	N	-0-			-0-
02		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		341 N	268	-0-	-73 B	-0-	268 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MASTERTSON		WELL #: 24 R		RRCID -> 043399		COMPL. DATE 08/14/1967		TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1763 - 1991				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	233 N	233	-0-	-0- B	-0-		233 2		N	-0-	-0-	
11	210 N	191	-0-	-19 B	-0-		191 2		N	-0-	-0-	
12	217 N	209	-0-	-8 B	-0-		209 2		N	-0-	-0-	
01	217 N	213	-0-	-4 B	-0-		213 2		N	-0-	-0-	
02	192 N	192	-0-	-0- B	-0-		192 2		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	217 N	142	-0-	-75 B	-0-		142 2		N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: 25 R		RRCID -> 043400		COMPL. DATE 08/15/1967		TOTAL DEPTH 1937 PERF. 1631 - 1841				
10	279 N	251	-0-	-28 B	-0-		251 2		N	-0-	-0-	
11	228 N	228	-0-	-0- B	-0-		228 2		N	-0-	-0-	
12	248 N	244	-0-	-4 B	-0-		244 2		N	-0-	-0-	
01	248 N	225	-0-	-23 B	-0-		225 2		N	-0-	-0-	
02	224 N	217	-0-	-7 B	-0-		217 2		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	248 N	247	-0-	-1 B	-0-		247 2		N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: 27 R		RRCID -> 043401		COMPL. DATE 08/31/1968		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1659 - 1829				
10	0	227	-0-	227 B	227		227 2		N	-0-	-0-	
11	0	219	-0-	219 B	446		219 2		N	-0-	-0-	
12	0	225	-0-	225 B	671		225 2		N	-0-	-0-	
01	0	225	-0-	225 B	896		225 2		N	-0-	-0-	
02	1099 N	203	-0-	-896 B	-0-		203 2		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	223 N	223	-0-	-0- B	-0-		223 2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: 25 R		RRCID -> 043461		COMPL. DATE 08/25/1967		TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1780 - 2006				
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
12	0	1874	-0-	1874 B	1874		1874 2		N	-0-	-0-	
01	0	1508	-0-	1508 B	3382		1508 2		N	-0-	-0-	
02	2800 N	1258	-0-	-1542 B	1840		1258 2		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			1840								
03	2882 N	1042	-0-	-1840 B	-0-		1042 2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: 26 R		RRCID -> 043503		COMPL. DATE 07/28/1967		TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1825 - 2183				
10	465 N	464	-0-	-1 B	-0-		464 2		N	-0-	-0-	
11	462 N	462	-0-	-0- B	-0-		462 2		N	-0-	-0-	
12	465 N	464	-0-	-1 B	-0-		464 2		N	-0-	-0-	
01	480 N	480	-0-	-0- B	-0-		480 2		N	-0-	-0-	
02	420 N	419	-0-	-1 B	-0-		419 2		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	465 N	441	-0-	-24 B	-0-		441 2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: 29 R		RRCID -> 045065		COMPL. DATE 08/28/1968		TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1764 - 1877				
10	500 N	500	-0-	-0- B	-0-		500 2		N	-0-	-0-	
11	480 N	475	-0-	-5 B	-0-		475 2		N	-0-	-0-	
12	485 N	485	-0-	-0- B	-0-		485 2		N	-0-	-0-	
01	496 N	487	-0-	-9 B	-0-		487 2		N	-0-	-0-	
02	448 N	431	-0-	-17 B	-0-		431 2		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	496 N	476	-0-	-20 B	-0-		476 2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS WELL #: 30 R RRCID -> 045066 COMPL. DATE 09/06/1968 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1859 - 2048															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		868 N	840	-0-	-28 B	-0-	840	2			N	-0-			-0-
11		810 N	775	-0-	-35 B	-0-	775	2			N	-0-			-0-
12		837 N	799	-0-	-38 B	-0-	799	2			N	-0-			-0-
01		837 N	756	-0-	-81 B	-0-	756	2			N	-0-			-0-
02		728 N	657	-0-	-71 B	-0-	657	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-			-0-

COUGHLAN WELL #: 2 R RRCID -> 045067 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1849 - 2058															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	433	-0-	433 B	433	433	2			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	369	-0-	369 B	802	369	2			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	333	-0-	333 B	1135	333	2			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	438	-0-	438 B	1573	438	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> 1573													
03	14B2	EXT	428	-0-	428 B	2001	428	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 28 R RRCID -> 045068 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 1779 - 2118															
10		0	587	-0-	587 B	587	587	2			N	-0-			-0-
11		0	552	-0-	552 B	1139	552	2			N	-0-			-0-
12		0	530	-0-	530 B	1669	530	2			N	-0-			-0-
01		0	509	-0-	509 B	2178	509	2			N	-0-			-0-
02	2440	N	262	-0-	-2178 B	-0-	262	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527	N	335	-0-	-192 B	-0-	335	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 29 R RRCID -> 045069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1631 - 1811															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERSON WELL #: 31 R RRCID -> 045070 COMPL. DATE 08/26/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1781 - 1980															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 28 R RRCID -> 045140 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2127															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERTSON			WELL #:		30 R	RRCID ->	045141	COMPL. DATE	09/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1742 - 1989
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		527 N	489	-0-	-38 B	-0-	489 2	N	-0-			-0-
11		480 N	473	-0-	-7 B	-0-	473 2	N	-0-			-0-
12		496 N	482	-0-	-14 B	-0-	482 2	N	-0-			-0-
01		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2	N	-0-			-0-
02		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		31 R	RRCID ->	045382	COMPL. DATE	09/04/1968	TOTAL DEPTH	2170	PERF. 1823 - 2032
10		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2	N	-0-			-0-
11		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2	N	-0-			-0-
12		372 N	370	-0-	-2 B	-0-	370 2	N	-0-			-0-
01		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2	N	-0-			-0-
02		336 N	264	-0-	-72 B	-0-	264 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		32R	RRCID ->	046065	COMPL. DATE	03/06/1969	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1851 - 2061
10		0	443	-0-	443 B	443	443 2	N	-0-			-0-
11		0	440	-0-	440 B	883	440 2	N	-0-			-0-
12		0	447	-0-	447 B	1330	447 2	N	-0-			-0-
01		0	424	-0-	424 B	1754	424 2	N	-0-			-0-
02		2096 N	342	-0-	-1754 B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		33R	RRCID ->	046066	COMPL. DATE	02/26/1969	TOTAL DEPTH	2165	PERF. 1820 - 2036
10		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2	N	-0-			-0-
11		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2	N	-0-			-0-
12		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2	N	-0-			-0-
01		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2	N	-0-			-0-
02		280 N	191	-0-	-89 B	-0-	191 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		34R	RRCID ->	046067	COMPL. DATE	03/06/1969	TOTAL DEPTH	2103	PERF. 1755 - 1973
10		837 N	796	-0-	-41 B	-0-	796 2	N	-0-			-0-
11		810 N	755	-0-	-55 B	-0-	755 2	N	-0-			-0-
12		806 N	796	-0-	-10 B	-0-	796 2	N	-0-			-0-
01		806 N	765	-0-	-41 B	-0-	765 2	N	-0-			-0-
02		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		806 N	763	-0-	-43 B	-0-	763 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		35R	RRCID ->	046068	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	2280	PERF. 1905 - 2095
10		0	227	-0-	227 B	227	227 2	N	-0-			-0-
11		0	215	-0-	215 B	442	215 2	N	-0-			-0-
12		0	219	-0-	219 B	661	219 2	N	-0-			-0-
01		0	238	-0-	238 B	899	238 2	N	-0-			-0-
02		1048 N	149	-0-	-899 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
CRAWFORD		WELL #: 5R		RRCID -> 046069		COMPL. DATE 02/07/1969		TOTAL DEPTH 2165		PERF. 1836 - 2047	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530 2	N	-0-		-0-	
11	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428 2	N	-0-		-0-	
12	1550 N	1470	-0-	-80 B	-0-	1470 2	N	-0-		-0-	
01	1519 N	1456	-0-	-63 B	-0-	1456 2	N	-0-		-0-	
02	1344 N	1156	-0-	-188 B	-0-	1156 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1457 N	1328	-0-	-129 B	-0-	1328 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 32R		RRCID -> 046070		COMPL. DATE 04/23/1969		TOTAL DEPTH 2135		PERF. 1934 - 2135	
10	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 2	N	-0-		-0-	
11	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 2	N	-0-		-0-	
12	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2	N	-0-		-0-	
01	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 2	N	-0-		-0-	
02	196 N	191	-0-	-5 B	-0-	191 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 33R		RRCID -> 046071		COMPL. DATE 03/31/1969		TOTAL DEPTH 2167		PERF. 1895 - 2035	
10	14B2 EXT	461	-0-	461 B	1281	461 1	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	810	-0-	810 B	2091	810 1	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	749	-0-	749 B	2840	749 1	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	749	-0-	749 B	3589	749 1	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3589		N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		3589								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3589		N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 34R		RRCID -> 046072		COMPL. DATE 04/02/1969		TOTAL DEPTH 1841		PERF. 1636 - 1841	
10	0	408	-0-	408 B	408	408 2	N	-0-		-0-	
11	0	384	-0-	384 B	792	384 2	N	-0-		-0-	
12	0	386	-0-	386 B	1178	386 2	N	-0-		-0-	
01	0	222	-0-	222 B	1400	222 2	N	-0-		-0-	
02	1552 N	152	-0-	-1400 B	-0-	152 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	372 N	212	-0-	-160 B	-0-	212 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 35R		RRCID -> 046073		COMPL. DATE 04/02/1969		TOTAL DEPTH 1836		PERF. 1520 - 1775	
10	0	191	-0-	191 B	191	191 2	N	-0-		-0-	
11	0	159	-0-	159 B	350	159 2	N	-0-		-0-	
12	0	168	-0-	168 B	518	168 2	N	-0-		-0-	
01	0	121	-0-	121 B	639	121 2	N	-0-		-0-	
02	680 N	41	-0-	-639 B	-0-	41 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	155 N	68	-0-	-87 B	-0-	68 2	N	-0-		-0-	

CRAWFORD		WELL #: 6R		RRCID -> 049080		COMPL. DATE 07/01/1990		TOTAL DEPTH 2115		PERF. 1780 - 1961	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 37R RRCID -> 049081 COMPL. DATE 07/24/1970 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 1806 - 1956												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2			N	-0-	-0-
11	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-	-0-
12	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319	2			N	-0-	-0-
01	341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311	2			N	-0-	-0-
02	280 N	275	-0-	-5 B	-0-	275	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 38R RRCID -> 049082 COMPL. DATE 07/16/1970 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1871 - 2053												
10	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341	2			N	-0-	-0-
11	360 N	310	-0-	-50 B	-0-	310	2			N	-0-	-0-
12	341 N	289	-0-	-52 B	-0-	289	2			N	-0-	-0-
01	341 N	301	-0-	-40 B	-0-	301	2			N	-0-	-0-
02	280 N	274	-0-	-6 B	-0-	274	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 39R RRCID -> 049083 COMPL. DATE 07/20/1970 TOTAL DEPTH 2086 PERF. 1762 - 2040												
10	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-	-0-
11	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-	-0-
12	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2			N	-0-	-0-
01	713 N	663	-0-	-50 B	-0-	663	2			N	-0-	-0-
02	672 N	596	-0-	-76 B	-0-	596	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	744 N	634	-0-	-110 B	-0-	634	2			N	-0-	-0-

MASTERSON WELL #: 36R RRCID -> 049084 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1692 - 1897												
10	806 N	714	-0-	-92 B	-0-	714	2			N	-0-	-0-
11	720 N	665	-0-	-55 B	-0-	665	2			N	-0-	-0-
12	744 N	685	-0-	-59 B	-0-	685	2			N	-0-	-0-
01	713 N	680	-0-	-33 B	-0-	680	2			N	-0-	-0-
02	616 N	593	-0-	-23 B	-0-	593	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	682 N	617	-0-	-65 B	-0-	617	2			N	-0-	-0-

MASTERSON WELL #: 38R RRCID -> 049085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1630 - 1788												
10	0	374	-0-	374 B	374	374	2			N	-0-	-0-
11	0	353	-0-	353 B	727	353	2			N	-0-	-0-
12	0	362	-0-	362 B	1089	362	2			N	-0-	-0-
01	0	357	-0-	357 B	1446	357	2			N	-0-	-0-
02	1771 N	325	-0-	-1446 B	-0-	325	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362	2			N	-0-	-0-

MASTERSON WELL #: 39R RRCID -> 049086 COMPL. DATE 09/19/1970 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1615 - 1828												
10	0	442	-0-	442 B	442	442	2			N	-0-	-0-
11	0	431	-0-	431 B	873	431	2			N	-0-	-0-
12	0	435	-0-	435 B	1308	435	2			N	-0-	-0-
01	0	431	-0-	431 B	1739	431	2			N	-0-	-0-
02	2153 N	414	-0-	-1739 B	-0-	414	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
MASTERTSON WELL #: 40R RRCID -> 049087 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1575 - 1786										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1209 N	1199	-0-	-10 B	-0-	1199 2	N	-0-	-0-
11		1170 N	1165	-0-	-5 B	-0-	1165 2	N	-0-	-0-
12		1209 N	1206	-0-	-3 B	-0-	1206 2	N	-0-	-0-
01		1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245 2	N	-0-	-0-
02		1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195 2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		1209 N	1174	-0-	-35 B	-0-	1174 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 37R RRCID -> 049247 COMPL. DATE 08/18/1970 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1718 - 1911										
10		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 2	N	-0-	-0-
11		570 N	561	-0-	-9 B	-0-	561 2	N	-0-	-0-
12		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2	N	-0-	-0-
01		589 N	585	-0-	-4 B	-0-	585 2	N	-0-	-0-
02		532 N	517	-0-	-15 B	-0-	517 2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		589 N	440	-0-	-149 B	-0-	440 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 42R RRCID -> 050732 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1768 - 1969										
10		0	490	-0-	490 B	490	490 2	N	-0-	-0-
11		0	453	-0-	453 B	943	453 2	N	-0-	-0-
12		0	449	-0-	449 B	1392	449 2	N	-0-	-0-
01		0	397	-0-	397 B	1789	397 2	N	-0-	-0-
02		2131 N	342	-0-	-1789 B	-0-	342 2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		434 N	398	-0-	-36 B	-0-	398 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 43R RRCID -> 050733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1625 - 1678										
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

MASTERTSON WELL #: 44R RRCID -> 050734 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1389 - 1441										
10		465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454 2	N	-0-	-0-
11		450 N	437	-0-	-13 B	-0-	437 2	N	-0-	-0-
12		465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454 2	N	-0-	-0-
01		465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451 2	N	-0-	-0-
02		420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412 2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 46 R RRCID -> 050735 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1577 - 1782										
10		682 N	653	-0-	-29 B	-0-	653 2	N	-0-	-0-
11		690 N	609	-0-	-81 B	-0-	609 2	N	-0-	-0-
12		682 N	612	-0-	-70 B	-0-	612 2	N	-0-	-0-
01		651 N	602	-0-	-49 B	-0-	602 2	N	-0-	-0-
02		560 N	537	-0-	-23 B	-0-	537 2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		620 N	614	-0-	-6 B	-0-	614 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON		WELL #:		47R	RRCID ->	050736	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	1955	PERF.	1656 -	1840
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
10		0	161	-0-	161 B	161	161 2		N	-0-			-0-
11		0	160	-0-	160 B	321	160 2		N	-0-			-0-
12		0	174	-0-	174 B	495	174 2		N	-0-			-0-
01		0	169	-0-	169 B	664	169 2		N	-0-			-0-
02		817 N	153	-0-	-664 B	-0-	153 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		48R	RRCID ->	050737	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	1804	PERF.	1523 -	1598
10		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-			-0-
11		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2		N	-0-			-0-
12		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2		N	-0-			-0-
01		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-			-0-
02		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		49R	RRCID ->	050738	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1536 -	1870
10		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2		N	-0-			-0-
11		570 N	542	-0-	-28 B	-0-	542 2		N	-0-			-0-
12		589 N	534	-0-	-55 B	-0-	534 2		N	-0-			-0-
01		589 N	573	-0-	-16 B	-0-	573 2		N	-0-			-0-
02		504 N	483	-0-	-21 B	-0-	483 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		50R	RRCID ->	050739	COMPL. DATE	06/17/1971	TOTAL DEPTH	1898	PERF.	1548 -	1757
10		899 N	877	-0-	-22 B	-0-	877 2		N	-0-			-0-
11		870 N	851	-0-	-19 B	-0-	851 2		N	-0-			-0-
12		878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 2		N	-0-			-0-
01		868 N	867	-0-	-1 B	-0-	867 2		N	-0-			-0-
02		784 N	773	-0-	-11 B	-0-	773 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		868 N	851	-0-	-17 B	-0-	851 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		51R	RRCID ->	050782	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	1997	PERF.	1686 -	1828
10		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2		N	-0-			-0-
11		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2		N	-0-			-0-
12		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2		N	-0-			-0-
01		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2		N	-0-			-0-
02		224 N	214	-0-	-10 B	-0-	214 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		41R	RRCID ->	050834	COMPL. DATE	07/21/1971	TOTAL DEPTH	2132	PERF.	1802 -	1942
10		1085 N	1079	-0-	-6 B	-0-	1079 2		N	-0-			-0-
11		1050 N	1017	-0-	-33 B	-0-	1017 2		N	-0-			-0-
12		1085 N	1068	-0-	-17 B	-0-	1068 2		N	-0-			-0-
01		1085 N	1070	-0-	-15 B	-0-	1070 2		N	-0-			-0-
02		952 N	946	-0-	-6 B	-0-	946 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
BIVINS			WELL #:		43R	RRCID ->	050835	COMPL. DATE	07/02/1971	TOTAL DEPTH	2285	PERF. 1906 - 2106
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		558 N	450	-0-	-108 B	-0-	450 2	N	-0-			-0-
11		540 N	368	-0-	-172 B	-0-	368 2	N	-0-			-0-
12		527 N	424	-0-	-103 B	-0-	424 2	N	-0-			-0-
01		582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 2	N	-0-			-0-
02		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		44 R	RRCID ->	050951	COMPL. DATE	07/29/1971	TOTAL DEPTH	2240	PERF. 1842 - 2044

10		186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165 2	N	-0-			-0-
11		180 N	86	-0-	-94 B	-0-	86 2	N	-0-			-0-
12		155 N	107	-0-	-48 B	-0-	107 2	N	-0-			-0-
01		155 N	114	-0-	-41 B	-0-	114 2	N	-0-			-0-
02		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		41 R	RRCID ->	050952	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1770 - 1979

10		496 N	420	-0-	-76 B	-0-	420 2	N	-0-			-0-
11		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 2	N	-0-			-0-
12		496 N	464	-0-	-32 B	-0-	464 2	N	-0-			-0-
01		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-			-0-
02		532 N	457	-0-	-75 B	-0-	457 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		46R	RRCID ->	051107	COMPL. DATE	08/03/1971	TOTAL DEPTH	2160	PERF. 1804 - 1994

10		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2	N	-0-			-0-
11		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2	N	-0-			-0-
12		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2	N	-0-			-0-
01		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2	N	-0-			-0-
02		448 N	332	-0-	-116 B	-0-	332 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		47R	RRCID ->	051777	COMPL. DATE	09/15/1971	TOTAL DEPTH	2245	PERF. 2046 - 2184

10		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
11		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-			-0-
12		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-			-0-
01		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
02		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		55R	RRCID ->	053384	COMPL. DATE	03/23/1972	TOTAL DEPTH	2048	PERF. 1786 - 1995

10		186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
11		210 N	180	-0-	-30 B	-0-	180 2	N	-0-			-0-
12		217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
01		186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 2	N	-0-			-0-
02		168 N	150	-0-	-18 B	-0-	150 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.// 760218									
BIVINS			WELL #: A 48R		RRCID -> 053385	COMPL. DATE 05/10/1972	TOTAL DEPTH 2485	PERF. 1843	-	2053		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		620 N	609	-0-	-11 B	-0-	609 2	N	-0-			-0-
11		600 N	597	-0-	-3 B	-0-	597 2	N	-0-			-0-
12		620 N	603	-0-	-17 B	-0-	603 2	N	-0-			-0-
01		620 N	596	-0-	-24 B	-0-	596 2	N	-0-			-0-
02		560 N	512	-0-	-48 B	-0-	512 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		589 N	564	-0-	-25 B	-0-	564 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #: 49R		RRCID -> 054280	COMPL. DATE 06/20/1972	TOTAL DEPTH 2148	PERF. 1870	-	2132		
10		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 2	N	-0-			-0-
11		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2	N	-0-			-0-
12		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2	N	-0-			-0-
01		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 2	N	-0-			-0-
02		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #: 52R		RRCID -> 054309	COMPL. DATE 07/20/1972	TOTAL DEPTH 2296	PERF. 2064	-	2114		
10		93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76 2	N	-0-			-0-
11		90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73 2	N	-0-			-0-
12		93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 2	N	-0-			-0-
01		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
02		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #: 53R		RRCID -> 054389	COMPL. DATE 07/27/1972	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 1744	-	1994		
10		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-			-0-
11		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-			-0-
12		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
01		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
02		140 N	124	-0-	-16 B	-0-	124 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		186 N	121	-0-	-65 B	-0-	121 2	N	-0-			-0-

CRAWFORD			WELL #: 7R		RRCID -> 054390	COMPL. DATE 06/20/1972	TOTAL DEPTH 2348	PERF. 1938	-	2168		
10		713 N	710	-0-	-3 B	-0-	710 2	N	-0-			-0-
11		690 N	676	-0-	-14 B	-0-	676 2	N	-0-			-0-
12		713 N	682	-0-	-31 B	-0-	682 2	N	-0-			-0-
01		713 N	675	-0-	-38 B	-0-	675 2	N	-0-			-0-
02		644 N	606	-0-	-38 B	-0-	606 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		682 N	677	-0-	-5 B	-0-	677 2	N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #: 53R		RRCID -> 054391	COMPL. DATE 08/29/1972	TOTAL DEPTH 1950	PERF. 1645	-	1827		
10		899 N	872	-0-	-27 B	-0-	872 2	N	-0-			-0-
11		840 N	818	-0-	-22 B	-0-	818 2	N	-0-			-0-
12		868 N	841	-0-	-27 B	-0-	841 2	N	-0-			-0-
01		868 N	843	-0-	-25 B	-0-	843 2	N	-0-			-0-
02		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		837 N	828	-0-	-9 B	-0-	828 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218											
MASTERTSON			WELL #:		60R	RRCID ->	054392	COMPL. DATE	10/04/1972	TOTAL DEPTH	1991 PERF.	1676 - 1865				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		682 N	407	-0-	-275 B	-0-	407	2			N	-0-				-0-
11		690 N	90	-0-	-600 B	-0-	90	2			N	-0-				-0-
12		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-				-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-				-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON			WELL #:		62R	RRCID ->	054393	COMPL. DATE	11/13/1972	TOTAL DEPTH	1945 PERF.	1754 - 1788				
10		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-				-0-
11		210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195	2			N	-0-				-0-
12		217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2			N	-0-				-0-
01		217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-				-0-
02		196 N	172	-0-	-24 B	-0-	172	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON			WELL #:		54R	RRCID ->	054450	COMPL. DATE	08/29/1972	TOTAL DEPTH	1778 PERF.	1562 - 1782				
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MASTERTSON			WELL #:		57R	RRCID ->	054537	COMPL. DATE	02/20/1973	TOTAL DEPTH	1795 PERF.	1393 - 1795				
10		0	403	-0-	403 B	403	403	2			N	-0-				-0-
11		0	384	-0-	384 B	787	384	2			N	-0-				-0-
12		0	384	-0-	384 B	1171	384	2			N	-0-				-0-
01		0	395	-0-	395 B	1566	395	2			N	-0-				-0-
02		1917 N	351	-0-	-1566 B	-0-	351	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON			WELL #:		56 R	RRCID ->	054549	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1850 PERF.	1540 - 1726				
10		825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			N	-0-				-0-
11		810 N	792	-0-	-18 B	-0-	792	2			N	-0-				-0-
12		806 N	802	-0-	-4 B	-0-	802	2			N	-0-				-0-
01		837 N	759	-0-	-78 B	-0-	759	2			N	-0-				-0-
02		737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		806 N	799	-0-	-7 B	-0-	799	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON			WELL #:		58R	RRCID ->	054640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1630 PERF.	1331 - 1396				
10		310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2			N	-0-				-0-
11		300 N	292	-0-	-8 B	-0-	292	2			N	-0-				-0-
12		310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2			N	-0-				-0-
01		310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2			N	-0-				-0-
02		280 N	262	-0-	-18 B	-0-	262	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
THOMPSON		WELL #:		5R	RRCID ->	054819	COMPL. DATE	02/28/1973	TOTAL DEPTH	2363	PERF. 1904 - 2113	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2	N	-0-		-0-
11		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2	N	-0-		-0-
12		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2	N	-0-		-0-
01		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2	N	-0-		-0-
02		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		63 R	RRCID ->	055865	COMPL. DATE	06/21/1973	TOTAL DEPTH	2230	PERF. 1885 - 2094	
10		527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522	2	N	-0-		-0-
11		510 N	502	-0-	-8 B	-0-	502	2	N	-0-		-0-
12		527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521	2	N	-0-		-0-
01		527 N	526	-0-	-1 B	-0-	526	2	N	-0-		-0-
02		476 N	438	-0-	-38 B	-0-	438	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		68R	RRCID ->	056247	COMPL. DATE	07/17/1973	TOTAL DEPTH	1610	PERF. 1322 - 1363	
10		93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2	N	-0-		-0-
11		90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2	N	-0-		-0-
12		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2	N	-0-		-0-
01		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2	N	-0-		-0-
02		84 N	78	-0-	-6 B	-0-	78	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		73R	RRCID ->	056248	COMPL. DATE	08/10/1973	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1854 - 1964	
10		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2	N	-0-		-0-
11		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2	N	-0-		-0-
12		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2	N	-0-		-0-
01		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2	N	-0-		-0-
02		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		69R	RRCID ->	056398	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2015	PERF. 1630 - 1653	
10		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2	N	-0-		-0-
11		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2	N	-0-		-0-
12		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2	N	-0-		-0-
01		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2	N	-0-		-0-
02		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		70R	RRCID ->	056399	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	1945	PERF. 1610 - 1789	
10		837 N	815	-0-	-22 B	-0-	815	2	N	-0-		-0-
11		780 N	753	-0-	-27 B	-0-	753	2	N	-0-		-0-
12		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2	N	-0-		-0-
01		816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2	N	-0-		-0-
02		700 N	675	-0-	-25 B	-0-	675	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		837 N	818	-0-	-19 B	-0-	818	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		71R	RRCID ->	056400	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	1720	PERF. 1365 - 1563	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		744 N	716	-0-	-28 B	-0-	716 2	N	-0-			-0-
11		720 N	689	-0-	-31 B	-0-	689 2	N	-0-			-0-
12		744 N	698	-0-	-46 B	-0-	698 2	N	-0-			-0-
01		713 N	710	-0-	-3 B	-0-	710 2	N	-0-			-0-
02		644 N	630	-0-	-14 B	-0-	630 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		713 N	706	-0-	-7 B	-0-	706 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		72R	RRCID ->	056401	COMPL. DATE	08/10/1973	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1854 - 1964	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B100R	RRCID ->	056961	COMPL. DATE	10/12/1973	TOTAL DEPTH	2911	PERF. 1530 - 1583	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 34R	RRCID ->	057108	COMPL. DATE	11/30/1973	TOTAL DEPTH	2459	PERF. 1672 - 1711	
10		0	404	-0-	404 B	404	404 2	N	-0-			-0-
11		0	361	-0-	361 B	765	361 2	N	-0-			-0-
12		0	376	-0-	376 B	1141	376 2	N	-0-			-0-
01		0	372	-0-	372 B	1513	372 2	N	-0-			-0-
02		1849 N	336	-0-	-1513 B	-0-	336 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		372 N	319	-0-	-53 B	-0-	319 2	N	-0-			-0-

LUBBERSTEDT		WELL #:		1R	RRCID ->	057160	COMPL. DATE	09/27/1973	TOTAL DEPTH	2426	PERF. 2018 - 2154	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 58R	RRCID ->	057161	COMPL. DATE	11/30/1973	TOTAL DEPTH	3212	PERF. 1768 - 1804	
10		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2	N	-0-			-0-
11		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2	N	-0-			-0-
12		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2	N	-0-			-0-
01		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2	N	-0-			-0-
02		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 63R RRCID -> 057295 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 2359 PERF. 2056 - 2122												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279	2		N	-0-	-0-
11		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2		N	-0-	-0-
12		1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	2		N	-0-	-0-
01		1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	2		N	-0-	-0-
02		1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2		N	-0-	-0-
BIVINS WELL #: 64R RRCID -> 057914 COMPL. DATE 12/01/1973 TOTAL DEPTH 1798 PERF. 0 - 1653												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
MASTERTSON WELL #: 74R RRCID -> 058314 COMPL. DATE 01/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1569 - 1700												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
MASTERTSON WELL #: 75R RRCID -> 058315 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1392 - 1650												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
MASTERTSON WELL #: 76R RRCID -> 058316 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1601 - 1960												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
MASTERTSON WELL #: 77R RRCID -> 058317 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1613 - 1838												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MASTERTSON WELL #: 79R RRCID -> 058323 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 1895 PERF. 1572 - 1670															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: 80R RRCID -> 058324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1631 - 1697															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: 81R RRCID -> 058325 COMPL. DATE 02/26/1974 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1291 - 1521															
10		612 N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	2		N	-0-			-0-
11		570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	2		N	-0-			-0-
12		562 N	562	-0-	-0-	B	-0-	562	2		N	-0-			-0-
01		589 N	589	-0-	-0-	B	-0-	589	2		N	-0-			-0-
02		616 N	616	-0-	-0-	B	-0-	616	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2		N	-0-			-0-

SNEED P WELL #: 8R RRCID -> 058326 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1520 - 1730															
10		1276 N	1276	-0-	-0-	B	-0-	1276	2		N	-0-			-0-
11		1289 N	1289	-0-	-0-	B	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
12		1122 N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
01		1201 N	1201	-0-	-0-	B	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
02		1260 N	1260	-0-	-0-	B	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		1257 N	1257	-0-	-0-	B	-0-	1257	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 82R RRCID -> 059586 COMPL. DATE 06/26/1974 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1868 - 2044															
10		106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
11		110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
12		89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
01		62 N	13	-0-	-49	B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02		56 N	9	-0-	-47	B	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		62 N	12	-0-	-50	B	-0-	12	2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 84R RRCID -> 059782 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1664 - 1717															
10		465 N	439	-0-	-26	B	-0-	439	2		N	-0-			-0-
11		450 N	386	-0-	-64	B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
12		465 N	462	-0-	-3	B	-0-	462	2		N	-0-			-0-
01		459 N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	2		N	-0-			-0-
02		389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		465 N	464	-0-	-1	B	-0-	464	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
MASTERTSON		WELL #: 85R		RRCID -> 059783		COMPL. DATE 10/07/1974		TOTAL DEPTH 1645		PERF. 1421 - 1454					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2			N	-0-				-0-
11	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-				-0-
12	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-				-0-
01	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-				-0-
02	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #: 83R		RRCID -> 059784		COMPL. DATE 09/07/1974		TOTAL DEPTH 1898		PERF. 1626 - 1660					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: 72R		RRCID -> 060368		COMPL. DATE 05/08/1974		TOTAL DEPTH 2351		PERF. 1924 - 2170					
10	403 N	283	-0-	-120 B	-0-	283	2			N	-0-				-0-
11	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-				-0-
12	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-				-0-
01	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-				-0-
02	392 N	332	-0-	-60 B	-0-	332	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #: 91R		RRCID -> 061104		COMPL. DATE 11/29/1974		TOTAL DEPTH 2084		PERF. 1898 - 1938					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

MASTERTSON		WELL #: 86R		RRCID -> 061107		COMPL. DATE 09/06/1974		TOTAL DEPTH 1650		PERF. 1324 - 1400					
10	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2			N	-0-				-0-
11	330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2			N	-0-				-0-
12	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			N	-0-				-0-
01	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337	2			N	-0-				-0-
02	308 N	305	-0-	-3 B	-0-	305	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #: 92R		RRCID -> 061495		COMPL. DATE 12/05/1974		TOTAL DEPTH 1953		PERF. 1831 - 1876					
10	496 N	432	-0-	-64 B	-0-	432	2			N	-0-				-0-
11	480 N	455	-0-	-25 B	-0-	455	2			N	-0-				-0-
12	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460	2			N	-0-				-0-
01	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-				-0-
02	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
MASTERTSON WELL #: 95R RRCID -> 062220 COMPL. DATE 02/13/1975 TOTAL DEPTH 1972 PERF. 1585 - 1825										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		0	241	-0-	241 B	241	241 2	N	-0-	-0-
11		0	187	-0-	187 B	428	187 2	N	-0-	-0-
12		0	126	-0-	126 B	554	126 2	N	-0-	-0-
01		0	152	-0-	152 B	706	152 2	N	-0-	-0-
02		857 N	151	-0-	-706 B	-0-	151 2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 99R RRCID -> 062441 COMPL. DATE 03/28/1975 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 1192 - 1385										
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

MASTERTSON WELL #: 93R RRCID -> 062442 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1725 - 1916										
10		620 N	609	-0-	-11 B	-0-	609 2	N	-0-	-0-
11		600 N	588	-0-	-12 B	-0-	588 2	N	-0-	-0-
12		620 N	602	-0-	-18 B	-0-	602 2	N	-0-	-0-
01		620 N	612	-0-	-8 B	-0-	612 2	N	-0-	-0-
02		560 N	530	-0-	-30 B	-0-	530 2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 97R RRCID -> 062444 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1508 - 1647										
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

MASTERTSON WELL #: 100R RRCID -> 063647 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1469 - 1679										
10		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780 2	N	-0-	-0-
11		750 N	742	-0-	-8 B	-0-	742 2	N	-0-	-0-
12		775 N	751	-0-	-24 B	-0-	751 2	N	-0-	-0-
01		775 N	774	-0-	-1 B	-0-	774 2	N	-0-	-0-
02		700 N	695	-0-	-5 B	-0-	695 2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 2	N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 76 R RRCID -> 063832 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1552 - 1680										
10		279 N	246	-0-	-33 B	-0-	246 2	N	-0-	-0-
11		270 N	202	-0-	-68 B	-0-	202 2	N	-0-	-0-
12		279 N	234	-0-	-45 B	-0-	234 2	N	-0-	-0-
01		248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225 2	N	-0-	-0-
02		196 N	138	-0-	-58 B	-0-	138 2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		248 N	157	-0-	-91 B	-0-	157 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 77 R RRCID -> 063833 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1596 - 1702												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

BIVINS WELL #: 75 R RRCID -> 063876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1486 - 1688												
10		1364 N	1261	-0-	-103 B	-0-	1261	2		N	-0-	-0-
11		1260 N	1198	-0-	-62 B	-0-	1198	2		N	-0-	-0-
12		1302 N	841	-0-	-461 B	-0-	841	2		N	-0-	-0-
01		1271 N	942	-0-	-329 B	-0-	942	2		N	-0-	-0-
02		1120 N	973	-0-	-147 B	-0-	973	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	2		N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 81R RRCID -> 066651 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1877 - 2121												
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

JAMESON WELL #: 1R RRCID -> 070007 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1694 - 1929												
10		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	122	2	2 9	N	2 1	1
11		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	208	2	3 9	N	3 1	1
12		124 N	86	-0-	-38 B	-0-	84	2	2 9	N	3 1	-0-
01		124 N	75	-0-	-49 B	-0-	73	2	2 9	N	1 1	1
02		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	117	2	2 9	N	2 1	1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	131	2	2 9	N	2 1	1

MASTERSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640												
10		0	537	-0-	537 B	537	537	2		N	-0-	-0-
11		0	521	-0-	521 B	1058	521	2		N	-0-	-0-
12		0	527	-0-	527 B	1585	527	2		N	-0-	-0-
01		0	531	-0-	531 B	2116	531	2		N	-0-	-0-
02		2594 N	478	-0-	-2116 B	-0-	478	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
SNEED P			WELL #:		9R	RRCID ->	082834	COMPL. DATE	05/17/1979	TOTAL DEPTH	1785	PERF. 1646 - 1741			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
11		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
12		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-			-0-
01		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-			-0-
02		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-			-0-

READ			WELL #:		3R	RRCID ->	082835	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	1537	PERF. 1291 - 1493			
10		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-			-0-
11		510 N	351	-0-	-159 B	-0-	351	2			N	-0-			-0-
12		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-			-0-
01		569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-			-0-
02		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03		527 N	524	-0-	-3 B	-0-	524	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		104R	RRCID ->	083288	COMPL. DATE	06/27/1979	TOTAL DEPTH	1754	PERF. 1552 - 1725			
10		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-			-0-
11		180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2			N	-0-			-0-
12		186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-			-0-
01		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-			-0-
02		168 N	165	-0-	-3 B	-0-	165	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2			N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		85R	RRCID ->	083289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1748	PERF. 1463 - 1685			
10		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-			-0-
11		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-			-0-
12		434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425	2			N	-0-			-0-
01		434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419	2			N	-0-			-0-
02		392 N	377	-0-	-15 B	-0-	377	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03		434 N	416	-0-	-18 B	-0-	416	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		102R	RRCID ->	083290	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	1824	PERF. 1507 - 1709			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERTSON			WELL #:		105R	RRCID ->	083291	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	1817	PERF. 1565 - 1740			
10		744 N	740	-0-	-4 B	-0-	740	2			N	-0-			-0-
11		720 N	711	-0-	-9 B	-0-	711	2			N	-0-			-0-
12		744 N	732	-0-	-12 B	-0-	732	2			N	-0-			-0-
01		744 N	732	-0-	-12 B	-0-	732	2			N	-0-			-0-
02		672 N	656	-0-	-16 B	-0-	656	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03		744 N	735	-0-	-9 B	-0-	735	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 103R RRCID -> 083292 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1201 - 1410												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

SNEED P WELL #: 11R RRCID -> 083696 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 1716 PERF. 1405 - 1608												
10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-	-0-
11	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-	-0-
12	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-	-0-
02	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-	-0-

YAKE -G- WELL #: 1R RRCID -> 083914 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1736 - 1756												
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

HERRING WELL #: M 14R RRCID -> 084680 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1751 - 1786												
10	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	62	2	1	9	N	1	-0-
11	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	288	1	42	2	N	6	2
12	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	372	1	20	2	N	8	2
01	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	372	1	8	2	N	7	2
02	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	336	1	8	9	N	7	2
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	372	1	11	2	N	7	3

BIVINS WELL #: 86R RRCID -> 085403 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1905 - 1980												
10	0	538	-0-	538 B	538	538	2			N	-0-	-0-
11	0	513	-0-	513 B	1051	513	2			N	-0-	-0-
12	0	500	-0-	500 B	1551	500	2			N	-0-	-0-
01	0	568	-0-	568 B	2119	568	2			N	-0-	-0-
02	2604 N	485	-0-	-2119 B	-0-	485	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 106 R RRCID -> 099067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1664 - 1748												
10	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-	-0-
11	420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413	2			N	-0-	-0-
12	434 N	312	-0-	-122 B	-0-	312	2			N	-0-	-0-
01	434 N	375	-0-	-59 B	-0-	375	2			N	-0-	-0-
02	392 N	311	-0-	-81 B	-0-	311	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MASTERTSON WELL #: 107R RRCID -> 102947 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1719 - 1975														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-			-0-
11	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2			N	-0-			-0-
12	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2			N	-0-			-0-
01	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
02	140 N	129	-0-	-11 B	-0-	129	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			N	-0-			-0-

HERRING WELL #: 127A RRCID -> 109892 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1907 - 1960														
10	0	118	-0-	118 B	118	115	2	3	9	N	3	2	1	1
11	0	118	-0-	118 B	236	116	2	2	9	N	2	2	1	1
12	0	116	-0-	116 B	352	114	2	2	9	N	2	2	1	1
01	0	101	-0-	101 B	453	100	2	1	9	N	1	2	1	-0-
02	540 N	87	-0-	-453 B	-0-	85	2	2	9	N	2	1	1	1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	122	2	2	9	N	2	2	1	1

SNEED -B- WELL #: 13 RRCID -> 121397 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1696 - 2085														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLY WELL #: 2R RRCID -> 122697 COMPL. DATE 05/27/1986 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ZELLA -A- WELL #: 7 RRCID -> 127111 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1754 - 1846														
10	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
11	1020 N	992	-0-	-28 B	-0-	992	2			N	-0-			-0-
12	930 N	584	-0-	-346 B	-0-	584	2			N	-0-			-0-
01	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	2			N	-0-			-0-
02	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-			-0-

SNEED -E- WELL #: 2 RRCID -> 127112 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1740 - 1930														
10	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-			-0-
11	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-			-0-
12	744 N	175	-0-	-569 B	-0-	175	2			N	-0-			-0-
01	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2			N	-0-			-0-
02	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED -G- WELL #: 3 RRCID -> 127113 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1730 - 1930												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283	2	N	-0-		-0-	
11	2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236	2	N	-0-		-0-	
12	2139 N	459	-0-	-1680 B	-0-	459	2	N	-0-		-0-	
01	2294 N	2172	-0-	-122 B	-0-	2172	2	N	-0-		-0-	
02	2238 N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238	2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252	2	N	-0-		-0-	

KELLY WELL #: 3 R RRCID -> 128087 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1685 - 2098												
10	744 N	734	-0-	-10 B	-0-	722	2	12 9 N	11	9 1	5	
11	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	777	2	15 9 N	14	15 1	4	
12	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	624	2	17 9 N	15	15 1	4	
01	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	820	2	18 9 N	16	15 1	5	
02	728 N	719	-0-	-9 B	-0-	704	2	15 9 N	14	15 1	4	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	820	2	19 9 N	17	14 1	7	

SNEED -B- WELL #: 14 RRCID -> 128245 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1701 - 2190												
10	341 N	238	-0-	-103 B	-0-	238	2	N	-0-		75	
11	270 N	243	-0-	-27 B	-0-	243	2	N	-0-		75	
12	279 N	214	-0-	-65 B	-0-	214	2	N	-0-		75	
01	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2	N	-0-		75	
02	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	55	1	197 2 N	-0-		75	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	57	1	185 2 N	-0-		75	

SNEED -B- WELL #: 15 RRCID -> 128246 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1703 - 2050												
10	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2	N	-0-		-0-	
11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2	N	-0-		-0-	
12	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2	N	-0-		-0-	
01	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2	N	-0-		-0-	
02	112 N	105	-0-	-7 B	-0-	23	1	82 2 N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	24	1	79 2 N	-0-		-0-	

PIPKIN WELL #: 2 RRCID -> 128282 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1740 - 2027												
10	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	2	N	-0-		-0-	
11	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	1616	2	N	-0-		-0-	
12	1550 N	337	-0-	-1213 B	-0-	337	2	N	-0-		-0-	
01	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	2	N	-0-		-0-	
02	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713	2	N	-0-		-0-	

INGERTON, W. H. -A- WELL #: 4 RRCID -> 132681 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 2003 PERF. 1675 - 1760												
10	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2	N	-0-		-0-	
11	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297	2	N	-0-		-0-	
12	310 N	263	-0-	-47 B	-0-	263	2	N	-0-		-0-	
01	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2	N	-0-		-0-	
02	280 N	253	-0-	-27 B	-0-	253	2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218											
MASTERTSON				WELL #: 1038A	RRCID ->	135864	COMPL. DATE	06/18/1990	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 1467 - 1672				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SNEED -M-				WELL #: 1	RRCID ->	137734	COMPL. DATE	02/08/1991	TOTAL DEPTH	1905	PERF. 1618 - 1688				
10		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-			-0-
11		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-			-0-
12		403 N	90	-0-	-313 B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
01		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-			-0-
02		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #: 17	RRCID ->	140601	COMPL. DATE	12/13/1991	TOTAL DEPTH	1855	PERF. 1554 - 1855				
10		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-			-0-
11		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-			-0-
12		586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-			-0-
01		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-			-0-
02		476 N	159	-0-	-317 B	-0-	17	1	142	2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		527 N	518	-0-	-9 B	-0-	47	1	471	2	N	-0-			-0-

REDCAVE -B-				WELL #: 1R	RRCID ->	140827	COMPL. DATE	12/14/1991	TOTAL DEPTH	2001	PERF. 1610 - 1625				
10		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-			-0-
11		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-			-0-
12		465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453	2			N	-0-			-0-
01		496 N	418	-0-	-78 B	-0-	418	2			N	-0-			-0-
02		420 N	391	-0-	-29 B	-0-	391	2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2			N	-0-			-0-

CRAWFORD				WELL #: 8R	RRCID ->	141221	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1838 - 2018				
10		14B2 EXT	1231	-0-	1231 B	4522	1231	2			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	1129	-0-	1129 B	5651	1129	2			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	1114	-0-	1114 B	6765	1114	2			N	-0-			-0-
01		3100 N	1121	-0-	-1979 B	4786	1121	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	666	-0-	-2134 B	2652	666	2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			2652										
03		3100 N	1117	-0-	-1983 B	669	1117	2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: 87R	RRCID ->	142443	COMPL. DATE	02/27/1987	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2006 - 2080				
10		1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	2			N	-0-			-0-
11		1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	2			N	-0-			-0-
12		1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510	2			N	-0-			-0-
01		1550 N	1508	-0-	-42 B	-0-	1508	2			N	-0-			-0-
02		1400 N	1172	-0-	-228 B	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		1519 N	1454	-0-	-65 B	-0-	1454	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: A 23R RRCID -> 145521 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1900 - 2112												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		0	329	-0-	329 B	329	329	2			N	-0-
11		0	317	-0-	317 B	646	317	2			N	-0-
12		0	331	-0-	331 B	977	331	2			N	-0-
01		0	313	-0-	313 B	1290	313	2			N	-0-
02		1581 N	291	-0-	-1290 B	-0-	291	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319	2			N	-0-
FEE WELL #: 5R RRCID -> 146306 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1496 - 1724												
10		837 N	822	-0-	-15 B	-0-	822	2			N	-0-
11		810 N	790	-0-	-20 B	-0-	790	2			N	-0-
12		848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2			N	-0-
01		837 N	831	-0-	-6 B	-0-	831	2			N	-0-
02		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		837 N	785	-0-	-52 B	-0-	785	2			N	-0-
FEE WELL #: 6-R RRCID -> 148945 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1560 - 1791												
10		0	1084	-0-	1084 B	1084	1084	2			N	-0-
11		0	1054	-0-	1054 B	2138	1054	2			N	-0-
12		0	1112	-0-	1112 B	3250	1112	2			N	-0-
01		0	1077	-0-	1077 B	4327	1077	2			N	-0-
02		2800 N	968	-0-	-1832 B	2495	968	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2495												
03		3100 N	940	-0-	-2160 B	335	940	2			N	-0-
FEE WELL #: 7-R RRCID -> 148946 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1496 - 1729												
10		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-
11		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-
12		496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2			N	-0-
01		496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2			N	-0-
02		448 N	437	-0-	-11 B	-0-	437	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477	2			N	-0-
GAGE WELL #: 2R RRCID -> 149938 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1867												
10		683 N	605	-0-	-78 B	-0-	605	2			N	-0-
11		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-
12		620 N	588	-0-	-32 B	-0-	588	2			N	-0-
01		620 N	549	-0-	-71 B	-0-	549	2			N	-0-
02		504 N	451	-0-	-53 B	-0-	451	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		589 N	538	-0-	-51 B	-0-	538	2			N	-0-
BIVINS WELL #: A143R RRCID -> 150928 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 2219 PERF. 2014 - 2219												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS WELL #: A 84R RRCID -> 152894 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2031 - 2094															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-			-0-
11		90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-			-0-
12		93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-			-0-
01		93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
02		84 N	78	-0-	-6 B	-0-	78	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: A186R RRCID -> 153445 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 1498 - 1701															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
THOMPSON WELL #: 6601 RRCID -> 155154 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1964 - 2142															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
BRENT WELL #: 5067R RRCID -> 155692 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1948 - 2440															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
SNEED, J. T. WELL #: 201 RRCID -> 156585 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1712 - 1792															
10		1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	2			N	-0-			-0-
11		1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
12		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	2			N	-0-			-0-
01		1023 N	1006	-0-	-17 B	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
02		952 N	878	-0-	-74 B	-0-	878	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		992 N	894	-0-	-98 B	-0-	894	2			N	-0-			-0-
SNEED, J. T. "A" WELL #: 901 RRCID -> 158227 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1681 - 1742															
10		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-			-0-
11		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-			-0-
12		434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421	2			N	-0-			-0-
01		496 N	419	-0-	-77 B	-0-	419	2			N	-0-			-0-
02		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		434 N	362	-0-	-72 B	-0-	362	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
SNEED, J.T.			WELL #:		2361	RRCID ->	158272	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1694 - 1884		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2			N	-0-			-0-
11		60 N	17	-0-	-43 B	-0-	17 2			N	-0-			-0-
12		62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28 2			N	-0-			-0-
01		31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 2			N	-0-			-0-
02		28 N	17	-0-	-11 B	-0-	17 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		204	RRCID ->	158283	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	1955	PERF. 1800 - 1828		
10		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2			N	-0-			-0-
11		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2			N	-0-			-0-
12		403 N	333	-0-	-70 B	-0-	333 2			N	-0-			-0-
01		465 N	433	-0-	-32 B	-0-	433 2			N	-0-			-0-
02		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		341 N	264	-0-	-77 B	-0-	264 2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		219	RRCID ->	158286	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	1966	PERF. 1595 - 1674		
10		0	561	-0-	561 B	561	561 2			N	-0-			-0-
11		0	284	-0-	284 B	845	284 2			N	-0-			-0-
12		0	339	-0-	339 B	1184	339 2			N	-0-			-0-
01		0	306	-0-	306 B	1490	306 2			N	-0-			-0-
02		1716 N	226	-0-	-1490 B	-0-	226 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		341 N	114	-0-	-227 B	-0-	114 2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		2362	RRCID ->	158336	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	1988	PERF. 1805 - 1818		
10		1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016 2			N	-0-			-0-
11		912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 2			N	-0-			-0-
12		930 N	816	-0-	-114 B	-0-	816 2			N	-0-			-0-
01		1023 N	884	-0-	-139 B	-0-	884 2			N	-0-			-0-
02		880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		806 N	795	-0-	-11 B	-0-	795 2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		7201	RRCID ->	158444	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	2095	PERF. 1698 - 1771		
10		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 2			N	-0-			-0-
11		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 2			N	-0-			-0-
12		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 2			N	-0-			-0-
01		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2			N	-0-			-0-
02		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2			N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		91R	RRCID ->	159554	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	2343	PERF. 1976 - 2172		
10		341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335 2			N	-0-			-0-
11		330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321 2			N	-0-			-0-
12		341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325 2			N	-0-			-0-
01		341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319 2			N	-0-			-0-
02		308 N	291	-0-	-17 B	-0-	291 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)				//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				//CONT.//	760218										
BIVINS				WELL #:	90R	RRCID ->	160375	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	1826 - 2078		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		0	590	-0-	590 B	590	590 2			N	-0-				-0-
11		0	569	-0-	569 B	1159	569 2			N	-0-				-0-
12		0	562	-0-	562 B	1721	562 2			N	-0-				-0-
01		0	538	-0-	538 B	2259	538 2			N	-0-				-0-
02		2653 N	394	-0-	-2259 B	-0-	394 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551 2			N	-0-				-0-
BIVINS				WELL #:	92R	RRCID ->	160705	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1760 - 2030		
10		0	668	-0-	668 B	668	668 2			N	-0-				-0-
11		0	760	-0-	760 B	1428	760 2			N	-0-				-0-
12		0	601	-0-	601 B	2029	601 2			N	-0-				-0-
01		0	772	-0-	772 B	2801	772 2			N	-0-				-0-
02		2800 N	516	-0-	-2284 B	517	516 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				517											
03		1311 N	794	-0-	-517 B	-0-	794 2			N	-0-				-0-
BIVINS				WELL #:	93R	RRCID ->	160707	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1716 - 2026		
10		651 N	630	-0-	-21 B	-0-	630 2			N	-0-				-0-
11		630 N	614	-0-	-16 B	-0-	614 2			N	-0-				-0-
12		651 N	620	-0-	-31 B	-0-	620 2			N	-0-				-0-
01		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 2			N	-0-				-0-
02		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		620 N	601	-0-	-19 B	-0-	601 2			N	-0-				-0-
BIVINS				WELL #:	94R	RRCID ->	160708	COMPL. DATE	08/10/1996	TOTAL DEPTH	2130	PERF.	1742 - 2004		
10		806 N	759	-0-	-47 B	-0-	759 2			N	-0-				-0-
11		750 N	716	-0-	-34 B	-0-	716 2			N	-0-				-0-
12		775 N	748	-0-	-27 B	-0-	748 2			N	-0-				-0-
01		744 N	738	-0-	-6 B	-0-	738 2			N	-0-				-0-
02		672 N	649	-0-	-23 B	-0-	649 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		744 N	698	-0-	-46 B	-0-	698 2			N	-0-				-0-
FEE				WELL #:	8R	RRCID ->	160712	COMPL. DATE	08/19/1996	TOTAL DEPTH	1910	PERF.	1586 - 1844		
10		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2			N	-0-				-0-
11		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2			N	-0-				-0-
12		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2			N	-0-				-0-
01		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 2			N	-0-				-0-
02		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		558 N	501	-0-	-57 B	-0-	501 2			N	-0-				-0-
MASTERSON				WELL #:	108R	RRCID ->	160713	COMPL. DATE	08/04/1996	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1673 - 1966		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
YAKE -A- WELL #: 7R RRCID -> 161896 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1696 - 1712															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HERRING WELL #: 197R RRCID -> 163477 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2018 - 2275															
10		527 N	365	-0-	-162 B	-0-	362	2	3	9	N	3	2	1	3
11		666 N	666	-0-	-0- B	-0-	662	2	4	9	N	4	5	1	2
12		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	412	2	6	9	N	5	4	1	3
01		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	657	2	6	9	N	5	5	1	3
02		476 N	340	-0-	-136 B	-0-	337	2	3	9	N	3	4	1	2
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		403 N	237	-0-	-166 B	-0-	231	2	6	9	N	5	4	1	3

COUGHLIN WELL #: 3R RRCID -> 164621 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 1835 - 2155															
10		1054 N	1009	-0-	-45 B	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
11		990 N	961	-0-	-29 B	-0-	961	2			N	-0-			-0-
12		1023 N	980	-0-	-43 B	-0-	980	2			N	-0-			-0-
01		1023 N	959	-0-	-64 B	-0-	959	2			N	-0-			-0-
02		896 N	831	-0-	-65 B	-0-	831	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996	2			N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 9R RRCID -> 164729 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1883 - 2144															
10		1085 N	1063	-0-	-22 B	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
11		1050 N	1017	-0-	-33 B	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
12		1085 N	1038	-0-	-47 B	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
01		1054 N	1024	-0-	-30 B	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
02		953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2			N	-0-			-0-

HERRING WELL #: 198R RRCID -> 164765 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 2399 PERF. 2071 - 2087															
10		0	242	-0-	242 B	242	238	2	4	9	N	4	4	1	1
11		0	143	-0-	143 B	385	140	2	3	9	N	3	3	1	1
12		0	209	-0-	209 B	594	205	2	4	9	N	4	4	1	1
01		0	179	-0-	179 B	773	176	2	3	9	N	3	3	1	1
02		914 N	141	-0-	-773 B	-0-	138	2	3	9	N	3	3	1	1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		217 N	168	-0-	-49 B	-0-	165	2	3	9	N	3	3	1	1

ZELL WELL #: 7R RRCID -> 164770 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1704 - 1912															
10		589 N	549	-0-	-40 B	-0-	39	1	510	2	N	-0-			-0-
11		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	56	1	767	2	N	-0-			-0-
12		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	72	1	561	2	N	-0-			-0-
01		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	54	1	811	2	N	-0-			-0-
02		734 N	734	-0-	-0- B	-0-	47	1	687	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	55	1	776	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
CRAWFORD WELL #: 10R RRCID -> 164819 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1690 - 1936														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	682 N	590	-0-	-92 B	-0-	590	2			N	-0-			-0-
11	630 N	508	-0-	-122 B	-0-	508	2			N	-0-			-0-
12	620 N	486	-0-	-134 B	-0-	486	2			N	-0-			-0-
01	589 N	485	-0-	-104 B	-0-	485	2			N	-0-			-0-
02	476 N	455	-0-	-21 B	-0-	455	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	446	-0-	-50 B	-0-	446	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 110R RRCID -> 164823 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1700 - 1934														
10	0	1251	-0-	1251 B	5013	1251	2			N	-0-			-0-
11	0	1211	-0-	1211 B	6224	1211	2			N	-0-			-0-
12	0	1232	-0-	1232 B	7456	1232	2			N	-0-			-0-
01	0	1222	-0-	1222 B	8678	1222	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1088	-0-	-1712 B	6966	1088	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 6966													
03	3100 N	1183	-0-	-1917 B	5049	1183	2			N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 12R RRCID -> 164824 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1686 - 1930														
10	0	717	-0-	717 B	717	717	2			N	-0-			-0-
11	0	678	-0-	678 B	1395	678	2			N	-0-			-0-
12	0	754	-0-	754 B	2149	754	2			N	-0-			-0-
01	0	705	-0-	705 B	2854	705	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	648	-0-	-2152 B	702	648	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 702													
03	1399 N	697	-0-	-702 B	-0-	697	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 116R RRCID -> 164827 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1654 - 1844														
10	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-			-0-
11	300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283	2			N	-0-			-0-
12	310 N	282	-0-	-28 B	-0-	282	2			N	-0-			-0-
01	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291	2			N	-0-			-0-
02	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-			-0-

HAZEL WELL #: 9R RRCID -> 164888 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1908 - 2000														
10	0	171	-0-	171 B	171	170	2	1	9	N	1	1		1
11	0	1378	-0-	1378 B	1549	1369	2	9	9	N	8	6	1	3
12	0	629	-0-	629 B	2178	621	2	8	9	N	7	8	1	2
01	0	447	-0-	447 B	2625	443	2	4	9	N	4	3	1	3
02	2800 N	769	-0-	-2031 B	594	762	2	7	9	N	6	7	1	2
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 594													
03	1034 N	440	-0-	-594 B	-0-	430	2	10	9	N	9	7	1	4

WHITTENBURG RC WELL #: 7 RRCID -> 164994 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1937 - 1991														
10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	200	2	1	9	N	1	1	1	1
11	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	267	2	2	9	N	2	2	1	1
12	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	184	2	2	9	N	2	2	1	1
01	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	183	2	2	9	N	2	2	1	1
02	168 N	138	-0-	-30 B	-0-	137	2	1	9	N	1	1	1	1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	103	-0-	-83 B	-0-	101	2	2	9	N	2	2	1	1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
WHITTENBURG RC WELL #: 8 RRCID -> 164995 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1956 - 1992													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	558 N	537	-0-	-21 B	-0-	531	2	6	9	N	5	4 1	3
11	540 N	450	-0-	-90 B	-0-	447	2	3	9	N	3	4 1	2
12	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	434	2	7	9	N	6	4 1	4
01	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	601	2	6	9	N	5	6 1	3
02	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	437	2	4	9	N	4	5 1	2
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	248	-0-	-186 B	-0-	241	2	7	9	N	6	4 1	4

WHITTENBURG RC WELL #: 9 RRCID -> 164996 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1855 - 1882													
10	310 N	266	-0-	-44 B	-0-	264	2	2	9	N	2	2 1	1
11	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	332	2	2	9	N	2	2 1	1
12	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	194	2	2	9	N	2	2 1	1
01	279 N	224	-0-	-55 B	-0-	222	2	2	9	N	2	2 1	1
02	280 N	173	-0-	-107 B	-0-	171	2	2	9	N	2	2 1	1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	109	-0-	-77 B	-0-	107	2	2	9	N	2	2 1	1

BIVINS WELL #: 96R RRCID -> 165029 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1782 - 2038													
10	0	701	-0-	701 B	701	701	2			N	-0-		-0-
11	0	421	-0-	421 B	1122	421	2			N	-0-		-0-
12	0	469	-0-	469 B	1591	469	2			N	-0-		-0-
01	0	152	-0-	152 B	1743	152	2			N	-0-		-0-
02	1958 N	215	-0-	-1743 B	-0-	215	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-		-0-

MASTERSON WELL #: 118R RRCID -> 165725 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1647 - 1892													
10	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2			N	-0-		-0-
11	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941	2			N	-0-		-0-
12	961 N	760	-0-	-201 B	-0-	760	2			N	-0-		-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-		-0-
02	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159	2			N	-0-		-0-

CRAWFORD WELL #: 11R RRCID -> 165727 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1818 - 2066													
10	372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371	2			N	-0-		-0-
11	360 N	348	-0-	-12 B	-0-	348	2			N	-0-		-0-
12	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350	2			N	-0-		-0-
01	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			N	-0-		-0-
02	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-		-0-

JATEN WELL #: 1RC RRCID -> 165832 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2053 - 2082													
10	310 N	199	-0-	-111 B	-0-	198	2	1	9	N	1	1 1	1
11	300 N	259	-0-	-41 B	-0-	257	2	2	9	N	2	2 1	1
12	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	144	2	2	9	N	2	2 1	1
01	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	227	2	2	9	N	2	2 1	1
02	252 N	157	-0-	-95 B	-0-	155	2	2	9	N	2	2 1	1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	99	-0-	-56 B	-0-	96	2	3	9	N	3	2 1	2

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
CHILDERS WELL #: 31RC RRCID -> 165915 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2034 - 2090															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	410	2	4	9	N	4	3	1	2
11		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	727	2	4	9	N	4	4	1	2
12		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	423	2	7	9	N	6	5	1	3
01		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	558	2	6	9	N	5	6	1	2
02		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	461	2	4	9	N	4	5	1	1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		372 N	246	-0-	-126 B	-0-	240	2	6	9	N	5	4	1	2
MASTERTSON WELL #: 117R RRCID -> 166015 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1559 - 1764															
10		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-			-0-
11		570 N	515	-0-	-55 B	-0-	515	2			N	-0-			-0-
12		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-			-0-
01		558 N	494	-0-	-64 B	-0-	494	2			N	-0-			-0-
02		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		558 N	532	-0-	-26 B	-0-	532	2			N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 111R RRCID -> 166064 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1830															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 113R RRCID -> 166377 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1568 - 1784															
10		0	247	-0-	247 B	247	247	2			N	-0-			-0-
11		0	247	-0-	247 B	494	247	2			N	-0-			-0-
12		0	253	-0-	253 B	747	253	2			N	-0-			-0-
01		0	250	-0-	250 B	997	250	2			N	-0-			-0-
02		1239 N	242	-0-	-997 B	-0-	242	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 112R RRCID -> 166382 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1748 - 2100															
10		372 N	66	-0-	-306 B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
11		330 N	165	-0-	-165 B	-0-	165	2			N	-0-			-0-
12		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-			-0-
01		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-			-0-
02		168 N	90	-0-	-78 B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		93 N	43	-0-	-50 B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 115R RRCID -> 166403 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1596 - 1826															
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0	7	-0-	7 B	7	7	2			N	-0-			-0-
12		0	9	-0-	9 B	16	9	2			N	-0-			-0-
01		0	10	-0-	10 B	26	10	2			N	-0-			-0-
02		34 N	8	-0-	-26 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		9 N	4	-0-	-5 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MASTERTSON WELL #: 114R RRCID -> 166410 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1642 - 1842															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	318	-0-	318 B	318	318	2			N	-0-			-0-
11		0	309	-0-	309 B	627	309	2			N	-0-			-0-
12		0	305	-0-	305 B	932	305	2			N	-0-			-0-
01		0	313	-0-	313 B	1245	313	2			N	-0-			-0-
02		1531 N	286	-0-	-1245 B	-0-	286	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 119 R RRCID -> 166425 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1310 - 1490															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

JATEN WELL #: 2RC RRCID -> 166464 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2006 - 2060															
10		0	222	-0-	222 B	222	221	2	1	9	N	1	1	1	1
11		0	291	-0-	291 B	513	289	2	2	9	N	2	1	1	1
12		0	156	-0-	156 B	669	154	2	2	9	N	2	1	1	1
01		0	224	-0-	224 B	893	222	2	2	9	N	2	1	1	1
02		1074 N	181	-0-	-893 B	-0-	179	2	2	9	N	2	1	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		155 N	129	-0-	-26 B	-0-	126	2	3	9	N	3	2	1	2

BIVINS WELL #: 97R RRCID -> 166474 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1700 - 1820															
10		1426 N	1399	-0-	-27 B	-0-	1399	2			N	-0-			-0-
11		1380 N	1334	-0-	-46 B	-0-	1334	2			N	-0-			-0-
12		1426 N	1369	-0-	-57 B	-0-	1369	2			N	-0-			-0-
01		1395 N	1369	-0-	-26 B	-0-	1369	2			N	-0-			-0-
02		1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 109R RRCID -> 167351 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1598 - 1832															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

READ WELL #: 4R RRCID -> 167913 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1738 - 1804															
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
JATEN WELL #: 3RC RRCID -> 168427 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 2413 PERF. 2052 - 2089												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	839	2	8	9	N	7	6 1
11	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1221	2	9	9	N	8	9 1
12	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	605	2	8	9	N	7	7 1
01	558 N	356	-0-	-202 B	-0-	353	2	3	9	N	3	4 1
02	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	850	2	9	9	N	8	6 1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	558 N	469	-0-	-89 B	-0-	459	2	10	9	N	9	8 1

JATEN WELL #: 4RC RRCID -> 168428 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1963 - 2027												
10	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	631	2	6	9	N	5	4 1
11	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	813	2	6	9	N	5	6 1
12	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	423	2	6	9	N	5	5 1
01	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	640	2	7	9	N	6	6 1
02	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	449	2	6	9	N	5	5 1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	324	-0-	-79 B	-0-	317	2	7	9	N	6	5 1

MASTERSON WELL #: 127 R RRCID -> 169677 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1700 - 1910												
10	1209 N	1207	-0-	-2 B	-0-	1207	2			N	-0-	-0-
11	1200 N	1145	-0-	-55 B	-0-	1145	2			N	-0-	-0-
12	1209 N	1161	-0-	-48 B	-0-	1161	2			N	-0-	-0-
01	1209 N	1166	-0-	-43 B	-0-	1166	2			N	-0-	-0-
02	1064 N	1054	-0-	-10 B	-0-	1054	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	2			N	-0-	-0-

MASTERSON WELL #: 123 R RRCID -> 169684 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1658 - 1839												
10	1085 N	1069	-0-	-16 B	-0-	1069	2			N	-0-	-0-
11	1020 N	1010	-0-	-10 B	-0-	1010	2			N	-0-	-0-
12	1085 N	956	-0-	-129 B	-0-	956	2			N	-0-	-0-
01	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059	2			N	-0-	-0-
02	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 98R RRCID -> 169769 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1690 - 1936												
10	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	2			N	-0-	-0-
11	1320 N	1284	-0-	-36 B	-0-	1284	2			N	-0-	-0-
12	1364 N	1311	-0-	-53 B	-0-	1311	2			N	-0-	-0-
01	1364 N	1287	-0-	-77 B	-0-	1287	2			N	-0-	-0-
02	1204 N	1198	-0-	-6 B	-0-	1198	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1302 N	1285	-0-	-17 B	-0-	1285	2			N	-0-	-0-

MASTERSON WELL #: 130 R RRCID -> 170142 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1728 - 1924												
10	341 N	287	-0-	-54 B	-0-	287	2			N	-0-	-0-
11	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287	2			N	-0-	-0-
12	310 N	222	-0-	-88 B	-0-	222	2			N	-0-	-0-
01	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-	-0-
02	280 N	208	-0-	-72 B	-0-	208	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
MASTERTSON		WELL #: 138 R		RRCID -> 170159		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 2016 PERF. 1614 - 1798								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2			N	-0-					-0-
11		540 N	457	-0-	-83 B	-0-	457 2			N	-0-					-0-
12		558 N	477	-0-	-81 B	-0-	477 2			N	-0-					-0-
01		527 N	340	-0-	-187 B	-0-	340 2			N	-0-					-0-
02		420 N	163	-0-	-257 B	-0-	163 2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		465 N	326	-0-	-139 B	-0-	326 2			N	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #: 145 R		RRCID -> 170164		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1686 - 1896								
10		403 N	372	-0-	-31 B	-0-	372 2			N	-0-					-0-
11		360 N	353	-0-	-7 B	-0-	353 2			N	-0-					-0-
12		372 N	370	-0-	-2 B	-0-	370 2			N	-0-					-0-
01		372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344 2			N	-0-					-0-
02		336 N	308	-0-	-28 B	-0-	308 2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344 2			N	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #: 134 R		RRCID -> 170167		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1672 - 1946								
10		465 N	459	-0-	-6 B	-0-	459 2			N	-0-					-0-
11		450 N	441	-0-	-9 B	-0-	441 2			N	-0-					-0-
12		465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453 2			N	-0-					-0-
01		465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454 2			N	-0-					-0-
02		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		465 N	459	-0-	-6 B	-0-	459 2			N	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #: 125R		RRCID -> 170169		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 1884 PERF. 1516 - 1716								
10		1581 N	1576	-0-	-5 B	-0-	1576 2			N	-0-					-0-
11		1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546 2			N	-0-					-0-
12		1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593 2			N	-0-					-0-
01		1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606 2			N	-0-					-0-
02		1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456 2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582 2			N	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #: 120R		RRCID -> 170175		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1870 - 2076								
10		558 N	531	-0-	-27 B	-0-	531 2			N	-0-					-0-
11		510 N	509	-0-	-1 B	-0-	509 2			N	-0-					-0-
12		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2			N	-0-					-0-
01		527 N	501	-0-	-26 B	-0-	501 2			N	-0-					-0-
02		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		558 N	517	-0-	-41 B	-0-	517 2			N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: 106R		RRCID -> 170177		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 2224 PERF. 1846 - 2068								
10		1116 N	1081	-0-	-35 B	-0-	1081 2			N	-0-					-0-
11		1080 N	1025	-0-	-55 B	-0-	1025 2			N	-0-					-0-
12		1116 N	1059	-0-	-57 B	-0-	1059 2			N	-0-					-0-
01		1085 N	1050	-0-	-35 B	-0-	1050 2			N	-0-					-0-
02		956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		1054 N	1048	-0-	-6 B	-0-	1048 2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
BIVINS			WELL #:		108R	RRCID ->	170178	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	2299	PERF. 1842 - 2046			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	2			N	-0-			-0-
11		1470 N	1461	-0-	-9 B	-0-	1461	2			N	-0-			-0-
12		1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	2			N	-0-			-0-
01		1519 N	1447	-0-	-72 B	-0-	1447	2			N	-0-			-0-
02		1372 N	1133	-0-	-239 B	-0-	1133	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		1550 N	1367	-0-	-183 B	-0-	1367	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		121R	RRCID ->	170225	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1676 - 1878			
10		620 N	610	-0-	-10 B	-0-	610	2			N	-0-			-0-
11		600 N	570	-0-	-30 B	-0-	570	2			N	-0-			-0-
12		620 N	612	-0-	-8 B	-0-	612	2			N	-0-			-0-
01		620 N	377	-0-	-243 B	-0-	377	2			N	-0-			-0-
02		532 N	33	-0-	-499 B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		620 N	22	-0-	-598 B	-0-	22	2			N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		101R	RRCID ->	170227	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1878 - 2116			
10		155 N	58	-0-	-97 B	-0-	58	2			N	-0-			-0-
11		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-			-0-
12		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-			-0-
01		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-			-0-
02		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-			-0-

COUGHLIN			WELL #:		4R	RRCID ->	170546	COMPL. DATE	07/04/1998	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1834 - 2048			
10		0	2665	-0-	2665 B	2665	2665	2			N	-0-			-0-
11		0	2535	-0-	2535 B	5200	2535	2			N	-0-			-0-
12		0	2633	-0-	2633 B	7833	2633	2			N	-0-			-0-
01		0	2508	-0-	2508 B	10341	2508	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	2493	-0-	-307 B	10034	2493	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			10034										
03		3100 N	2567	-0-	-533 B	9501	2567	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		133R	RRCID ->	170558	COMPL. DATE	06/22/1998	TOTAL DEPTH	1938	PERF. 1630 - 1808			
10		527 N	506	-0-	-21 B	-0-	506	2			N	-0-			-0-
11		510 N	483	-0-	-27 B	-0-	483	2			N	-0-			-0-
12		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-			-0-
01		496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495	2			N	-0-			-0-
02		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		527 N	493	-0-	-34 B	-0-	493	2			N	-0-			-0-

CRAWFORD			WELL #:		13R	RRCID ->	170560	COMPL. DATE	06/22/1998	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1822 - 2100			
10		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-			-0-
11		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-			-0-
12		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-			-0-
01		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-			-0-
02		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		135R	RRCID ->	170561	COMPL. DATE	06/09/1998	TOTAL DEPTH	2245	PERF. 1858 - 2132
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		217 N	186	-0-	-31 B	-0-	186 2	N	-0-		-0-
11		180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159 2	N	-0-		-0-
12		186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165 2	N	-0-		-0-
01		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-		-0-
02		140 N	125	-0-	-15 B	-0-	125 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		129R	RRCID ->	170562	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1788	PERF. 1480 - 1678

10		0	308	-0-	308 B	308	308 2	N	-0-		-0-
11		0	292	-0-	292 B	600	292 2	N	-0-		-0-
12		0	304	-0-	304 B	904	304 2	N	-0-		-0-
01		0	309	-0-	309 B	1213	309 2	N	-0-		-0-
02		1497 N	284	-0-	-1213 B	-0-	284 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		137R	RRCID ->	170737	COMPL. DATE	09/06/1998	TOTAL DEPTH	2152	PERF. 1818 - 2006

10		651 N	648	-0-	-3 B	-0-	648 2	N	-0-		-0-
11		630 N	175	-0-	-455 B	-0-	175 2	N	-0-		-0-
12		651 N	8	-0-	-643 B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
01		651 N	438	-0-	-213 B	-0-	438 2	N	-0-		-0-
02		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		111R	RRCID ->	170739	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1806 - 1946

10		341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330 2	N	-0-		-0-
11		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2	N	-0-		-0-
12		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2	N	-0-		-0-
01		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2	N	-0-		-0-
02		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		122R	RRCID ->	170800	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	1987	PERF. 1632 - 1818

10		1240 N	1222	-0-	-18 B	-0-	1222 2	N	-0-		-0-
11		1200 N	1124	-0-	-76 B	-0-	1124 2	N	-0-		-0-
12		1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437 2	N	-0-		-0-
01		1209 N	1189	-0-	-20 B	-0-	1189 2	N	-0-		-0-
02		1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1333 N	1175	-0-	-158 B	-0-	1175 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		148R	RRCID ->	170812	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	2124	PERF. 1778 - 2024

10		403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388 2	N	-0-		-0-
11		390 N	352	-0-	-38 B	-0-	352 2	N	-0-		-0-
12		403 N	355	-0-	-48 B	-0-	355 2	N	-0-		-0-
01		403 N	319	-0-	-84 B	-0-	319 2	N	-0-		-0-
02		336 N	232	-0-	-104 B	-0-	232 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		341 N	301	-0-	-40 B	-0-	301 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #: 144R		RRCID -> 170813		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1660 - 1850		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	366	-0-	366 B	366	366 2	N	-0-		-0-
11	0	334	-0-	334 B	700	334 2	N	-0-		-0-
12	0	386	-0-	386 B	1086	386 2	N	-0-		-0-
01	0	373	-0-	373 B	1459	373 2	N	-0-		-0-
02	1793 N	334	-0-	-1459 B	-0-	334 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: 124R		RRCID -> 170814		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1574 - 1770		
10	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2	N	-0-		-0-
11	450 N	403	-0-	-47 B	-0-	403 2	N	-0-		-0-
12	434 N	403	-0-	-31 B	-0-	403 2	N	-0-		-0-
01	434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412 2	N	-0-		-0-
02	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: 126R		RRCID -> 170815		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1308 - 1472		
10	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2	N	-0-		-0-
11	360 N	324	-0-	-36 B	-0-	324 2	N	-0-		-0-
12	341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322 2	N	-0-		-0-
01	341 N	273	-0-	-68 B	-0-	273 2	N	-0-		-0-
02	308 N	271	-0-	-37 B	-0-	271 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: 147R		RRCID -> 170816		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1634 - 1808		
10	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2	N	-0-		-0-
11	300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291 2	N	-0-		-0-
12	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295 2	N	-0-		-0-
01	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309 2	N	-0-		-0-
02	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2	N	-0-		-0-

SHELTON -A-		WELL #: 17R		RRCID -> 170817		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1514 - 1584		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

SHELTON -A-		WELL #: 19R		RRCID -> 170819		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1538 - 1560		
10	0	373	-0-	373 B	373	373 2	N	-0-		1
11	0	320	-0-	320 B	693	320 2	N	-0-		1
12	0	337	-0-	337 B	1030	337 2	N	-0-		1
01	0	335	-0-	335 B	1365	335 2	N	-0-		1
02	1681 N	316	-0-	-1365 B	-0-	316 2	N	-0-		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323 2	N	-0-		1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 102R RRCID -> 170827 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1594 - 1778												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		527 N	495	-0-	-32 B	-0-	495 2		N	-0-		-0-
11		480 N	460	-0-	-20 B	-0-	460 2		N	-0-		-0-
12		496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479 2		N	-0-		-0-
01		496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475 2		N	-0-		-0-
02		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 2		N	-0-		-0-

TARBOX B WELL #: 10RC RRCID -> 170830 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1969 - 2028												
10		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	338 2	3 9	N	3	2 1	2
11		300 N	201	-0-	-99 B	-0-	199 2	2 9	N	2	3 1	1
12		186 N	1	-0-	-185 B	-0-	1 2	1 2	N	-0-		1
01		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	451 2	4 9	N	4	2 1	3
02		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	541 2	6 9	N	5	6 1	2
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	243 2	6 9	N	5	4 1	3

BIVINS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 170832 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1584 - 1604												
10		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	82 2	7 9	N	6	4 1	3
11		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	127 2	8 9	N	7	8 1	2
12		31 N	23	-0-	-8 B	-0-	22 2	1 9	N	1	2 1	1
01		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-	-0- 2	-0- 9	N	-0-	1 1	-0-
02		140 N	69	-0-	-71 B	-0-	62 2	7 9	N	6	4 1	2
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	227 2	20 9	N	18	15 1	5

BIVINS -A- WELL #: 18R RRCID -> 170833 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1660 - 1698												
10		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	199 2	11 9	N	10	9 1	4
11		210 N	191	-0-	-19 B	-0-	180 2	11 9	N	10	12 1	2
12		217 N	189	-0-	-28 B	-0-	176 2	13 9	N	12	10 1	4
01		217 N	206	-0-	-11 B	-0-	191 2	15 9	N	14	13 1	5
02		168 N	157	-0-	-11 B	-0-	145 2	12 9	N	11	13 1	3
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		186 N	177	-0-	-9 B	-0-	166 2	11 9	N	10	10 1	3

GAGE WELL #: 3R RRCID -> 171046 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1736 - 1940												
10		1116 N	1079	-0-	-37 B	-0-	1079 2		N	-0-		-0-
11		1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 2		N	-0-		-0-
12		1116 N	992	-0-	-124 B	-0-	992 2		N	-0-		-0-
01		1085 N	1066	-0-	-19 B	-0-	1066 2		N	-0-		-0-
02		980 N	950	-0-	-30 B	-0-	950 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057 2		N	-0-		-0-

HERRING WELL #: M 40R RRCID -> 171132 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1921 - 2153												
10		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	632 2	6 9	N	5	4 1	3
11		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	821 2	6 9	N	5	6 1	2
12		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	491 2	7 9	N	6	5 1	3
01		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	564 2	4 9	N	4	5 1	2
02		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	480 2	6 9	N	5	5 1	2
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		403 N	254	-0-	-149 B	-0-	247 2	7 9	N	6	5 1	3

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERSON		WELL #:		140R	RRCID ->	171140	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1580 - 1756
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE			CODE	BALANCE
10		248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2	N	-0-	-0-
11		240 N	213	-0-	-27 B	-0-	213	2	N	-0-	-0-
12		248 N	157	-0-	-91 B	-0-	157	2	N	-0-	-0-
01		217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2	N	-0-	-0-
02		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		107R	RRCID ->	171195	COMPL. DATE	09/29/1998	TOTAL DEPTH	2234	PERF. 1820 - 2020
10		0	961	-0-	961 B	961	961	2	N	-0-	-0-
11		0	1025	-0-	1025 B	1986	1025	2	N	-0-	-0-
12		0	1018	-0-	1018 B	3004	1018	2	N	-0-	-0-
01		0	965	-0-	965 B	3969	965	2	N	-0-	-0-
02		2800 N	857	-0-	-1943 B	2026	857	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			2026						
03		2748 N	722	-0-	-2026 B	-0-	722	2	N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		141R	RRCID ->	171197	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	2191	PERF. 1814 - 2030
10		0	762	-0-	762 B	762	762	2	N	-0-	-0-
11		0	775	-0-	775 B	1537	775	2	N	-0-	-0-
12		0	750	-0-	750 B	2287	750	2	N	-0-	-0-
01		0	764	-0-	764 B	3051	764	2	N	-0-	-0-
02		2800 N	565	-0-	-2235 B	816	565	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			816						
03		1545 N	729	-0-	-816 B	-0-	729	2	N	-0-	-0-

CRAWFORD		WELL #:		14R	RRCID ->	171202	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH	2285	PERF. 1822 - 2100
10		0	1513	-0-	1513 B	1513	1513	2	N	-0-	-0-
11		0	1458	-0-	1458 B	2971	1458	2	N	-0-	-0-
12		0	1458	-0-	1458 B	4429	1458	2	N	-0-	-0-
01		0	1515	-0-	1515 B	5944	1515	2	N	-0-	-0-
02		2800 N	1351	-0-	-1449 B	4495	1351	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			4495						
03		3100 N	1427	-0-	-1673 B	2822	1427	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		103R	RRCID ->	171204	COMPL. DATE	09/23/1998	TOTAL DEPTH	1892	PERF. 1584 - 1774
10		0	223	-0-	223 B	223	223	2	N	-0-	-0-
11		0	211	-0-	211 B	434	211	2	N	-0-	-0-
12		0	212	-0-	212 B	646	212	2	N	-0-	-0-
01		0	209	-0-	209 B	855	209	2	N	-0-	-0-
02		1056 N	201	-0-	-855 B	-0-	201	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		109R	RRCID ->	171240	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	2132	PERF. 1688 - 1940
10		806 N	780	-0-	-26 B	-0-	780	2	N	-0-	-0-
11		750 N	728	-0-	-22 B	-0-	728	2	N	-0-	-0-
12		775 N	755	-0-	-20 B	-0-	755	2	N	-0-	-0-
01		775 N	747	-0-	-28 B	-0-	747	2	N	-0-	-0-
02		672 N	666	-0-	-6 B	-0-	666	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		744 N	736	-0-	-8 B	-0-	736	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 110R RRCID -> 171257 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1660 - 1968												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		0	148	-0-	148 B	148	148 2			N	-0-	-0-
11		0	142	-0-	142 B	290	142 2			N	-0-	-0-
12		0	156	-0-	156 B	446	156 2			N	-0-	-0-
01		0	151	-0-	151 B	597	151 2			N	-0-	-0-
02		728 N	131	-0-	-597 B	-0-	131 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2			N	-0-	-0-
MASTERSON WELL #: 149R RRCID -> 171279 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1674 - 1876												
10		0	1166	-0-	1166 B	1166	1166 2			N	-0-	-0-
11		0	1072	-0-	1072 B	2238	1072 2			N	-0-	-0-
12		0	1192	-0-	1192 B	3430	1192 2			N	-0-	-0-
01		0	1120	-0-	1120 B	4550	1120 2			N	-0-	-0-
02		2800 N	1033	-0-	-1767 B	2783	1033 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2783												
03		3100 N	1037	-0-	-2063 B	720	1037 2			N	-0-	-0-
BIVINS WELL #: 112R RRCID -> 171566 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1894 - 2088												
10		62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 2			N	-0-	-0-
11		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2			N	-0-	-0-
12		62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 2			N	-0-	-0-
01		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2			N	-0-	-0-
02		56 N	43	-0-	-13 B	-0-	43 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 2			N	-0-	-0-
TARBOX WELL #: 5RC RRCID -> 171604 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2006 - 2034												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
BIVINS "D" WELL #: 17R RRCID -> 171722 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1777 - 2292												
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
SHELTON "A" WELL #: 18R RRCID -> 171765 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1536 - 1735												
10		1085 N	1035	-0-	-50 B	-0-	1035 2			N	-0-	3
11		930 N	928	-0-	-2 B	-0-	928 2			N	-0-	3
12		1085 N	951	-0-	-134 B	-0-	951 2			N	-0-	3
01		1023 N	927	-0-	-96 B	-0-	927 2			N	-0-	3
02		868 N	828	-0-	-40 B	-0-	828 2			N	-0-	3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		961 N	897	-0-	-64 B	-0-	897 2			N	-0-	3

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 142R RRCID -> 172349 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 1717 PERF. 1358 - 1632												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1519 N	1475	-0-	-44 B	-0-	1475 2	N	-0-			-0-
11		1433 N	1411	-0-	-22 B	-0-	1411 2	N	-0-			-0-
12		1488 N	1461	-0-	-27 B	-0-	1461 2	N	-0-			-0-
01		1488 N	1450	-0-	-38 B	-0-	1450 2	N	-0-			-0-
02		1316 N	1296	-0-	-20 B	-0-	1296 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1457 N	1447	-0-	-10 B	-0-	1447 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 146R RRCID -> 172351 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1460 - 1672												
10		0	351	-0-	351 B	351	351 2	N	-0-			-0-
11		0	338	-0-	338 B	689	338 2	N	-0-			-0-
12		0	424	-0-	424 B	1113	424 2	N	-0-			-0-
01		0	351	-0-	351 B	1464	351 2	N	-0-			-0-
02		1781 N	317	-0-	-1464 B	-0-	317 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348 2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 99R RRCID -> 172372 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 1787 - 1998												
10		0	1439	-0-	1439 B	1439	1439 2	N	-0-			-0-
11		0	1377	-0-	1377 B	2816	1377 2	N	-0-			-0-
12		0	1563	-0-	1563 B	4379	1563 2	N	-0-			-0-
01		0	1548	-0-	1548 B	5927	1548 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1307	-0-	-1493 B	4434	1307 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> 4434										
03		3100 N	1355	-0-	-1745 B	2689	1355 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 143R RRCID -> 172440 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1724 - 1902												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: 128R RRCID -> 172441 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1710 - 1906												
10		1860 N	1809	-0-	-51 B	-0-	1809 2	N	-0-			-0-
11		1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711 2	N	-0-			-0-
12		1829 N	1655	-0-	-174 B	-0-	1655 2	N	-0-			-0-
01		1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829 2	N	-0-			-0-
02		1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 139R RRCID -> 172444 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 2147 PERF. 1806 - 1994												
10		341 N	303	-0-	-38 B	-0-	303 2	N	-0-			-0-
11		300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279 2	N	-0-			-0-
12		310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288 2	N	-0-			-0-
01		310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286 2	N	-0-			-0-
02		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MASTERTSON WELL #: 131R RRCID -> 173056 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1700 - 1892															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0	14	-0-	14 B	14	14	2			N	-0-			-0-
01		0	9	-0-	9 B	23	9	2			N	-0-			-0-
02		31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03		14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 100R RRCID -> 173549 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 1850 - 2088															
10		1209 N	1139	-0-	-70 B	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
11		1140 N	1067	-0-	-73 B	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
12		1178 N	1038	-0-	-140 B	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
01		1147 N	1006	-0-	-141 B	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
02		1008 N	972	-0-	-36 B	-0-	972	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03		1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 116R RRCID -> 174243 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1798 - 1930															
10		713 N	644	-0-	-69 B	-0-	644	2			N	-0-			-0-
11		630 N	573	-0-	-57 B	-0-	573	2			N	-0-			-0-
12		682 N	426	-0-	-256 B	-0-	426	2			N	-0-			-0-
01		651 N	440	-0-	-211 B	-0-	440	2			N	-0-			-0-
02		532 N	466	-0-	-66 B	-0-	466	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03		434 N	369	-0-	-65 B	-0-	369	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 115R RRCID -> 174244 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF.18282 - 22															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 117R RRCID -> 174245 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1674 - 1872															
10		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
11		90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78	2			N	-0-			-0-
12		93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
01		93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
02		84 N	73	-0-	-11 B	-0-	73	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 119R RRCID -> 174248 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1874 - 2046															
10		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-			-0-
11		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-			-0-
12		310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289	2			N	-0-			-0-
01		341 N	275	-0-	-66 B	-0-	275	2			N	-0-			-0-
02		280 N	203	-0-	-77 B	-0-	203	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-										
03		279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS WELL #: 120R RRCID -> 174250 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2000 - 2284															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

THOMPSON WELL #: 6203 RRCID -> 174292 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1993 - 2183															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-

MASTERSON WELL #: 163R RRCID -> 174757 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1790 - 1990															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

MASTERSON WELL #: 160R RRCID -> 174758 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

MASTERSON WELL #: 155R RRCID -> 174760 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 1954 - 2168															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

MASTERSON WELL #: 156R RRCID -> 174761 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1640 - 1838															
10		969 N	480	-0-	-489 B	-0-	480	2		N	-0-				-0-
11		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2		N	-0-				-0-
12		0	546	-0-	546 B	546	546	2		N	-0-				-0-
01		0	508	-0-	508 B	1054	508	2		N	-0-				-0-
02		1502 N	448	-0-	-1054 B	-0-	448	2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		158R	RRCID ->	174762	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1414 - 1614
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		161R	RRCID ->	174763	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	2218	PERF.	1874 - 2080
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		162R	RRCID ->	174764	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	2303	PERF.	1944 - 2030
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		157R	RRCID ->	174790	COMPL. DATE	10/14/1999	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1754 - 1936
10		1085 N	1066	-0-	-19 B	-0-	1066 2	N	-0-			-0-
11		1050 N	1014	-0-	-36 B	-0-	1014 2	N	-0-			-0-
12		1085 N	1038	-0-	-47 B	-0-	1038 2	N	-0-			-0-
01		1054 N	1039	-0-	-15 B	-0-	1039 2	N	-0-			-0-
02		952 N	939	-0-	-13 B	-0-	939 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		159R	RRCID ->	174809	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	1788	PERF.	1274 - 1480
10		589 N	576	-0-	-13 B	-0-	576 2	N	-0-			-0-
11		570 N	546	-0-	-24 B	-0-	546 2	N	-0-			-0-
12		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2	N	-0-			-0-
01		589 N	522	-0-	-67 B	-0-	522 2	N	-0-			-0-
02		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		589 N	576	-0-	-13 B	-0-	576 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		154R	RRCID ->	174812	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	1680 - 1838
10		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 2	N	-0-			-0-
11		540 N	496	-0-	-44 B	-0-	496 2	N	-0-			-0-
12		558 N	499	-0-	-59 B	-0-	499 2	N	-0-			-0-
01		558 N	489	-0-	-69 B	-0-	489 2	N	-0-			-0-
02		476 N	441	-0-	-35 B	-0-	441 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		496 N	466	-0-	-30 B	-0-	466 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
SNEED P WELL #: 16R RRCID -> 174823 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1776 - 2016															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED P WELL #: 15R RRCID -> 174828 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 2171 PERF. 1688 - 1904															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904															
10		558 N	408	-0-	-150 B	-0-	408	2			N	-0-			-0-
11		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-			-0-
12		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-			-0-
01		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-			-0-
02		392 N	376	-0-	-16 B	-0-	376	2			N	-0-			-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-16 B	-0-	418	2			N	-0-			-0-
03		434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418	2			N	-0-			-0-

HERRING WELL #: 159RC RRCID -> 176878 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 1864 - 1898															
10		310 N	264	-0-	-46 B	-0-	261	2	3	9	N	3	3	1	1
11		210 N	160	-0-	-50 B	-0-	156	2	4	9	N	4	3	1	2
12		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	250	2	4	9	N	4	5	1	1
01		279 N	200	-0-	-79 B	-0-	196	2	4	9	N	4	4	1	1
02		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	163	2	3	9	N	3	3	1	1
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	192	2	4	9	N	4	4	1	1
03		248 N	196	-0-	-52 B	-0-	192	2	4	9	N	4	4	1	1

HERRING -G- WELL #: 1R RRCID -> 177752 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1910 - 1968															
10		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-	1	1	2
11		420 N	363	-0-	-57 B	-0-	356	2	7	9	N	6	5	1	3
12		403 N	79	-0-	-324 B	-0-	76	2	3	9	N	3	2	1	4
01		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	383	2	7	9	N	6	6	1	4
02		336 N	285	-0-	-51 B	-0-	279	2	6	9	N	5	6	1	3
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	228	2	6	9	N	5	4	1	4
03		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	228	2	6	9	N	5	4	1	4

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218											
SNEED -B-				WELL #:	1901R	RRCID ->	180689	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1742 - 1935			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #:	2404R	RRCID ->	180690	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1724 - 1916			
10		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-			-0-
11		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-			-0-
12		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			N	-0-			-0-
01		713 N	673	-0-	-40 B	-0-	673	2			N	-0-			-0-
02		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		651 N	522	-0-	-129 B	-0-	522	2			N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #:	2002R	RRCID ->	181161	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1708 - 1900			
10		806 N	758	-0-	-48 B	-0-	758	2			N	-0-			-0-
11		796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-			-0-
12		806 N	753	-0-	-53 B	-0-	753	2			N	-0-			-0-
01		744 N	682	-0-	-62 B	-0-	682	2			N	-0-			-0-
02		756 N	535	-0-	-221 B	-0-	535	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		744 N	693	-0-	-51 B	-0-	693	2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	118R	RRCID ->	184115	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1782 - 2130			
10		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-			-0-
11		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-			-0-
12		806 N	658	-0-	-148 B	-0-	658	2			N	-0-			-0-
01		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-			-0-
02		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-			-0-

KELLY				WELL #:	5R	RRCID ->	185044	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1718 - 1997			
10		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
11		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-			-0-
12		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-			-0-
01		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-			-0-
02		196 N	182	-0-	-14 B	-0-	182	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	121R	RRCID ->	185187	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1702 - 1990			
10		93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
11		90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73	2			N	-0-			-0-
12		93 N	44	-0-	-49 B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
01		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-			-0-
02		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2220																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	

ZELLA A WELL #: 8 RRCID -> 186485 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2054 - 2066																
10		93 N		85	-0-	-8 B	-0-	85	2		N	-0-			-0-	
11		120 N		110	-0-	-10 B	-0-	110	2		N	-0-			-0-	
12		101 N		101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-			-0-	
01		94 N		94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-			-0-	
02		112 N		78	-0-	-34 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		93 N		64	-0-	-29 B	-0-	64	2		N	-0-			-0-	

BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028																
10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	

BIVINS WELL #: 124R RRCID -> 190777 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1772 - 1996																
10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	

BIVINS WELL #: 123R RRCID -> 191806 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1772 - 1994																
10		93 N		69	-0-	-24 B	-0-	69	2		N	-0-			-0-	
11		90 N		61	-0-	-29 B	-0-	61	2		N	-0-			-0-	
12		62 N		53	-0-	-9 B	-0-	53	2		N	-0-			-0-	
01		62 N		50	-0-	-12 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-	
02		56 N		45	-0-	-11 B	-0-	45	2		N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		62 N		56	-0-	-6 B	-0-	56	2		N	-0-			-0-	

HERRING WELL #: C 28R RRCID -> 195690 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 2182 PERF. 1869 - 2116																
10		310 N		126	-0-	-184 B	-0-	124	2	2	9	N	2	1	1	2
11		0		87	-0-	87 B	87	85	2	2	9	N	2	1	1	3
12		0		349	-0-	349 B	436	342	2	7	9	N	6	7	1	2
01		0		130	-0-	130 B	566	127	2	3	9	N	3	3	1	2
02		566 N		-0-	-0-	-566 B	-0-					N	-0-			2
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03		341 N		11	-0-	-330 B	-0-	11	2			N	-0-			2

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SHELTON -A- WELL #: 20R RRCID -> 196334 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1612 - 1776												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	434 N	374	-0-	-60 B	-0-	374	2			N	-0-	-0-
11	420 N	333	-0-	-87 B	-0-	333	2			N	-0-	-0-
12	403 N	341	-0-	-62 B	-0-	341	2			N	-0-	-0-
01	372 N	324	-0-	-48 B	-0-	324	2			N	-0-	-0-
02	308 N	302	-0-	-6 B	-0-	302	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2			N	-0-	-0-

SNEED WELL #: 26R RRCID -> 196404 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1680 - 1834												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

READ WELL #: 29R RRCID -> 196775 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1775 - 1986												
10	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1059	2	19	9	N	17	13 1
11	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1039	2	20	9	N	18	19 1
12	1023 N	745	-0-	-278 B	-0-	728	2	17	9	N	15	19 1
01	1085 N	1034	-0-	-51 B	-0-	1014	2	20	9	N	18	14 1
02	980 N	936	-0-	-44 B	-0-	917	2	19	9	N	17	18 1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	960	2	21	9	N	19	17 1

PERKY WELL #: 15R RRCID -> 197555 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1632 - 1694												
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1
01	0	282	-0-	282 B	282	278	2	4	9	N	4	2 1
02	615 N	333	-0-	-282 B	-0-	326	2	7	9	N	6	6 1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	262	2	6	9	N	5	5 1

MASTERSON WELL #: 165R RRCID -> 197993 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1942 - 2148												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

MASTERSON WELL #: 166R RRCID -> 197994 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1898 - 2104												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
SNEED, J.T.			WELL #:		1113	RRCID ->	198020	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	2020 PERF.	1730 - 1897			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-			-0-
11		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-			-0-
12		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-			-0-
01		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-			-0-
02		420 N	410	-0-	-10 B	-0-	410	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		465 N	419	-0-	-46 B	-0-	419	2			N	-0-			-0-

LUBBERSTEDT			WELL #:		2R	RRCID ->	198475	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	2450 PERF.	2044 - 2208			
10		0	15	-0-	15 B	15	15	2			N	-0-			-0-
11		0	13	-0-	13 B	28	13	2			N	-0-			-0-
12		0	14	-0-	14 B	42	14	2			N	-0-			-0-
01		0	12	-0-	12 B	54	12	2			N	-0-			-0-
02		64 N	10	-0-	-54 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14 N	13	-0-	-1 B	-0-	13	2			N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		A234R	RRCID ->	198810	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	3127 PERF.	1734 - 1950			
10		961 N	942	-0-	-19 B	-0-	942	2			N	-0-			-0-
11		930 N	891	-0-	-39 B	-0-	891	2			N	-0-			-0-
12		961 N	946	-0-	-15 B	-0-	946	2			N	-0-			-0-
01		930 N	915	-0-	-15 B	-0-	915	2			N	-0-			-0-
02		840 N	769	-0-	-71 B	-0-	769	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		961 N	883	-0-	-78 B	-0-	883	2			N	-0-			-0-

SNEED P			WELL #:		27R	RRCID ->	198811	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	2040 PERF.	1596 - 1790			
10		589 N	557	-0-	-32 B	-0-	557	2			N	-0-			-0-
11		540 N	539	-0-	-1 B	-0-	539	2			N	-0-			-0-
12		558 N	557	-0-	-1 B	-0-	557	2			N	-0-			-0-
01		558 N	529	-0-	-29 B	-0-	529	2			N	-0-			-0-
02		504 N	487	-0-	-17 B	-0-	487	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-			-0-

SNEED P			WELL #:		28R	RRCID ->	198812	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	2015 PERF.	1622 - 1792			
10		558 N	519	-0-	-39 B	-0-	519	2			N	-0-			-0-
11		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-			-0-
12		558 N	525	-0-	-33 B	-0-	525	2			N	-0-			-0-
01		527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512	2			N	-0-			-0-
02		476 N	474	-0-	-2 B	-0-	474	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520	2			N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		125R	RRCID ->	199283	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	2420 PERF.	1894 - 2048			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

READ WELL #: 30R RRCID -> 199730 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1906 - 1970															
10		713 N	686	-0-	-27 B	-0-	675	2	11	9	N	10	8	1	4
11		600 N	476	-0-	-124 B	-0-	466	2	10	9	N	9	10	1	3
12		620 N	382	-0-	-238 B	-0-	374	2	8	9	N	7	9	1	1
01		682 N	310	-0-	-372 B	-0-	304	2	6	9	N	5	5	1	1
02		448 N	139	-0-	-309 B	-0-	136	2	3	9	N	3	3	1	1
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		372 N	256	-0-	-116 B	-0-	250	2	6	9	N	5	4	1	2

BIVINS WELL #: 128R RRCID -> 200379 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1874 - 1985															
10		0	1564	-0-	1564 B	1564	1564	2			N	-0-			-0-
11		0	1490	-0-	1490 B	3054	1490	2			N	-0-			-0-
12		0	1526	-0-	1526 B	4580	1526	2			N	-0-			-0-
01		0	1517	-0-	1517 B	6097	1517	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	1338	-0-	-1462 B	4635	1338	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> 4635													
03		3100 N	1446	-0-	-1654 B	2981	1446	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 2371 RRCID -> 201797 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1596 - 1814															
10		403 N	164	-0-	-239 B	-0-	164	2			N	-0-			-0-
11		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-			-0-
12		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-			-0-
01		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-			-0-
02		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 167R RRCID -> 202422 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1797 - 1985															
10		651 N	622	-0-	-29 B	-0-	622	2			N	-0-			-0-
11		600 N	593	-0-	-7 B	-0-	593	2			N	-0-			-0-
12		620 N	576	-0-	-44 B	-0-	576	2			N	-0-			-0-
01		620 N	611	-0-	-9 B	-0-	611	2			N	-0-			-0-
02		560 N	550	-0-	-10 B	-0-	550	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS WELL #: 127R RRCID -> 203180 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 1854 - 2073															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-			-0-
11		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-			-0-
12		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-			-0-
01		310 N	106	-0-	-204 B	-0-	106	2			N	-0-			-0-
02		280 N	140	-0-	-140 B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 164R RRCID -> 203185 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 1934 - 2072															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS D WELL #: 16R RRCID -> 203498 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1978 - 2200															
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67
01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67

BIVINS WELL #: 134R RRCID -> 207766 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1825 - 2020															
10		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-			-0-
11		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-			-0-
12		434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430	2			N	-0-			-0-
01		434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423	2			N	-0-			-0-
02		420 N	314	-0-	-106 B	-0-	314	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 129R RRCID -> 207767 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2192 PERF. 1800 - 2002															
10		1581 N	1573	-0-	-8 B	-0-	1573	2			N	-0-			-0-
11		1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514	2			N	-0-			-0-
12		1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	2			N	-0-			-0-
01		1581 N	1428	-0-	-153 B	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
02		1400 N	1354	-0-	-46 B	-0-	1354	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1581 N	1429	-0-	-152 B	-0-	1429	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 130R RRCID -> 207768 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1694 - 1934															
10		775 N	770	-0-	-5 B	-0-	770	2			N	-0-			-0-
11		771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-			-0-
12		744 N	743	-0-	-1 B	-0-	743	2			N	-0-			-0-
01		775 N	683	-0-	-92 B	-0-	683	2			N	-0-			-0-
02		728 N	593	-0-	-135 B	-0-	593	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		744 N	668	-0-	-76 B	-0-	668	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS WELL #: 131R RRCID -> 207770 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1752 - 1973															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 132R RRCID -> 207773 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1792 - 1983															
10		620 N	594	-0-	-26 B	-0-	594	2			N	-0-			-0-
11		600 N	559	-0-	-41 B	-0-	559	2			N	-0-			-0-
12		589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575	2			N	-0-			-0-
01		589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570	2			N	-0-			-0-
02		532 N	517	-0-	-15 B	-0-	517	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		589 N	549	-0-	-40 B	-0-	549	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 133R RRCID -> 207774 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1848 - 2052															
10		0	326	-0-	326 B	326	326	2			N	-0-			-0-
11		0	289	-0-	289 B	615	289	2			N	-0-			-0-
12		0	301	-0-	301 B	916	301	2			N	-0-			-0-
01		0	305	-0-	305 B	1221	305	2			N	-0-			-0-
02		1508 N	287	-0-	-1221 B	-0-	287	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-			-0-

WHITTENBURG RC WELL #: 10 RRCID -> 211404 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1955 - 1996															
10		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	367	2	3	9	N	3	3	1	1
11		300 N	187	-0-	-113 B	-0-	186	2	1	9	N	1	2	1	-0-
12		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	194	2	4	9	N	4	2	1	2
01		310 N	150	-0-	-160 B	-0-	149	2	1	9	N	1	2	1	1
02		168 N	134	-0-	-34 B	-0-	134	2			N	-0-	1	1	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		186 N	19	-0-	-167 B	-0-	19	2			N	-0-			-0-

HERRING -D- WELL #: 2R RRCID -> 211465 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1810 - 1872															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	573	-0-	573 B	573	562	2	11	9	N	10	7	1	3
12		14B2 EXT	79	-0-	79 B	77	77	2	2	9	N	2	3	1	2
01		14B2 EXT	364	-0-	364 B	1016	357	2	7	9	N	6	6	1	2
02		14B2 EXT	313	-0-	313 B	1329	306	2	7	9	N	6	6	1	2
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			1329										
03		14B2 EXT	418	-0-	418 B	1747	409	2	9	9	N	8	6	1	4

CHILDERS WELL #: 32RC RRCID -> 212088 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2047 - 2085															
10		527 N	356	-0-	-171 B	-0-	353	2	3	9	N	3	2	1	3
11		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	509	2	2	9	N	2	3	1	2
12		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	369	2	4	9	N	4	3	1	3
01		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	536	2	4	9	N	4	4	1	3
02		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	682	2	7	9	N	6	7	1	2
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		372 N	177	-0-	-195 B	-0-	173	2	4	9	N	4	3	1	3

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
SNEED J.T.		WELL #: 5091		RRCID -> 220193		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 2059 PERF. 1558 - 1822	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A171R		RRCID -> 220238		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1816 - 2042	
10	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 2	N	-0-	-0-
11	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 2	N	-0-	-0-
12	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 2	N	-0-	-0-
01	775 N	687	-0-	-88 B	-0-	687 2	N	-0-	-0-
02	700 N	578	-0-	-122 B	-0-	578 2	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	713 N	473	-0-	-240 B	-0-	473 2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: 137R		RRCID -> 222898		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1937 - 2195	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

BIVINS		WELL #: 135R		RRCID -> 222899		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 2355 PERF. 1966 - 2166	
10	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 2	N	-0-	-0-
11	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165 2	N	-0-	-0-
12	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 2	N	-0-	-0-
01	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 2	N	-0-	-0-
02	168 N	151	-0-	-17 B	-0-	151 2	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: 140R		RRCID -> 222918		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1752 - 1986	
10	1054 N	1017	-0-	-37 B	-0-	1017 2	N	-0-	-0-
11	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 2	N	-0-	-0-
12	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027 2	N	-0-	-0-
01	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 2	N	-0-	-0-
02	924 N	913	-0-	-11 B	-0-	913 2	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	1023 N	987	-0-	-36 B	-0-	987 2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: 141R		RRCID -> 224090		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1753 - 1951	
10	806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791 2	N	-0-	-0-
11	780 N	759	-0-	-21 B	-0-	759 2	N	-0-	-0-
12	806 N	772	-0-	-34 B	-0-	772 2	N	-0-	-0-
01	806 N	777	-0-	-29 B	-0-	777 2	N	-0-	-0-
02	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 2	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	775 N	768	-0-	-7 B	-0-	768 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: 138R		RRCID -> 224092		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 2195		PERF. 1756 - 1987		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	352	-0-	352 B	-	352	352 2	N	-0-		-0-	
11	0	649	-0-	649 B	-	1001	649 2	N	-0-		-0-	
12	0	401	-0-	401 B	-	1402	401 2	N	-0-		-0-	
01	0	648	-0-	648 B	-	2050	648 2	N	-0-		-0-	
02	2462 N	412	-0-	-2050 B	-	-	412 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	673 N	673	-0-	-0- B	-	-	673 2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: 139R		RRCID -> 224094		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 2225		PERF. 1697 - 1935		
10	0	-0-	-0-	-0- B	-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-	-0-		N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 173R		RRCID -> 225107		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 1973		PERF. 1625 - 1832		
10	0	713	-0-	713 B	-	713	713 2	N	-0-		-0-	
11	0	662	-0-	662 B	-	1375	662 2	N	-0-		-0-	
12	0	706	-0-	706 B	-	2081	706 2	N	-0-		-0-	
01	0	694	-0-	694 B	-	2775	694 2	N	-0-		-0-	
02	2800 N	583	-0-	-2217 B	-	558	583 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 558												
03	1254 N	696	-0-	-558 B	-	-	696 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 176R		RRCID -> 225108		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 1965		PERF. 1591 - 1816		
10	496 N	485	-0-	-11 B	-	-	485 2	N	-0-		-0-	
11	480 N	467	-0-	-13 B	-	-	467 2	N	-0-		-0-	
12	496 N	477	-0-	-19 B	-	-	477 2	N	-0-		-0-	
01	496 N	494	-0-	-2 B	-	-	494 2	N	-0-		-0-	
02	448 N	444	-0-	-4 B	-	-	444 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	476 N	476	-0-	-0- B	-	-	476 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 170R		RRCID -> 225537		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 1820		PERF. 1419 - 1667		
10	0	250	-0-	250 B	-	250	250 2	N	-0-		-0-	
11	0	240	-0-	240 B	-	490	240 2	N	-0-		-0-	
12	0	253	-0-	253 B	-	743	253 2	N	-0-		-0-	
01	0	249	-0-	249 B	-	992	249 2	N	-0-		-0-	
02	1210 N	218	-0-	-992 B	-	-	218 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	246	-0-	-2 B	-	-	246 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 178R		RRCID -> 226587		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 1995		PERF. 1753 - 1951		
10	403 N	399	-0-	-4 B	-	-	399 2	N	-0-		-0-	
11	390 N	385	-0-	-5 B	-	-	385 2	N	-0-		-0-	
12	403 N	390	-0-	-13 B	-	-	390 2	N	-0-		-0-	
01	403 N	387	-0-	-16 B	-	-	387 2	N	-0-		-0-	
02	364 N	359	-0-	-5 B	-	-	359 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	394	-0-	-9 B	-	-	394 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
MASTERTSON		WELL #: 179R		RRCID -> 227055		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 1675		PERF. 1263 - 1450						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2			N	-0-					-0-
11		330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324 2			N	-0-					-0-
12		341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 2			N	-0-					-0-
01		341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317 2			N	-0-					-0-
02		308 N	287	-0-	-21 B	-0-	287 2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328 2			N	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #: 171R		RRCID -> 227059		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 1687 - 1893						
10		0	576	-0-	576 B	576	576 2			N	-0-					-0-
11		0	557	-0-	557 B	1133	557 2			N	-0-					-0-
12		0	608	-0-	608 B	1741	608 2			N	-0-					-0-
01		0	523	-0-	523 B	2264	523 2			N	-0-					-0-
02		2612 N	348	-0-	-2264 B	-0-	348 2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 2			N	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #: 175R		RRCID -> 227095		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1622 - 1809						
10		310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262 2			N	-0-					-0-
11		300 N	164	-0-	-136 B	-0-	164 2			N	-0-					-0-
12		279 N	134	-0-	-145 B	-0-	134 2			N	-0-					-0-
01		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2			N	-0-					-0-
02		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2			N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: 144R		RRCID -> 262581		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 1940		PERF. 1633 - 1833						
10		434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426 2			N	-0-					-0-
11		420 N	416	-0-	-4 B	-0-	416 2			N	-0-					-0-
12		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2			N	-0-					-0-
01		434 N	389	-0-	-45 B	-0-	389 2			N	-0-					-0-
02		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330 2			N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: 142R		RRCID -> 262582		COMPL. DATE 08/21/2010		TOTAL DEPTH 1941		PERF. 1562 - 1736						
10		899 N	838	-0-	-61 B	-0-	838 2			N	-0-					-0-
11		840 N	718	-0-	-122 B	-0-	718 2			N	-0-					-0-
12		899 N	757	-0-	-142 B	-0-	757 2			N	-0-					-0-
01		837 N	803	-0-	-34 B	-0-	803 2			N	-0-					-0-
02		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 2			N	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #: 180R		RRCID -> 262583		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH 1961		PERF. 1680 - 1862						
10		279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269 2			N	-0-					-0-
11		270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261 2			N	-0-					-0-
12		279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 2			N	-0-					-0-
01		279 N	262	-0-	-17 B	-0-	262 2			N	-0-					-0-
02		252 N	244	-0-	-8 B	-0-	244 2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
BIVINS D WELL #: 4 R RRCID -> 279038 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. N/A											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

BIVINS WELL #: A151R RRCID -> 286808 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 3643 PERF. 1737 - 1962											
10		1550 N	732	-0-	-818 B	-0-	732	2	N	-0-	-0-
11		1440 N	1240	-0-	-200 B	-0-	1240	2	N	-0-	-0-
12		1085 N	716	-0-	-369 B	-0-	716	2	N	-0-	-0-
01		1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2	N	-0-	-0-
02		1148 N	795	-0-	-353 B	-0-	795	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: C 4R RRCID -> 286924 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1644 - 1888											
10		0	809	-0-	809 B	809	809	2	N	-0-	-0-
11		0	767	-0-	767 B	1576	767	2	N	-0-	-0-
12		0	899	-0-	899 B	2475	899	2	N	-0-	-0-
01		0	760	-0-	760 B	3235	760	2	N	-0-	-0-
02		2800 N	697	-0-	-2103 B	1132	697	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	1132						
03		1889 N	757	-0-	-1132 B	-0-	757	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: A 44 RRCID -> 291801 COMPL. DATE 11/19/2021 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 1780 - 2046											
10		1953 N	1638	-0-	-315 B	-0-	1638	2	N	-0-	-0-
11		1732 N	1525	-0-	-207 B	-0-	1525	2	N	-0-	-0-
12		1674 N	1440	-0-	-234 B	-0-	1440	2	N	-0-	-0-
01		1643 N	1461	-0-	-182 B	-0-	1461	2	N	-0-	-0-
02		1428 N	1318	-0-	-110 B	-0-	1318	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	2	N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 292083 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 1806 - 3223											
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

BIVINS WELL #: A 38 RRCID -> 293680 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 1808 - 2054											
10		0	1129	-0-	1129 B	6230	1129	2	N	-0-	-0-
11		0	663	-0-	663 B	6893	663	2	N	-0-	-0-
12		0	848	-0-	848 B	7741	848	2	N	-0-	-0-
01		0 W	1172	-0-	1172 B	8913	1172	2	N	-0-	-0-
02		0 W	727	-0-	727 B	9640	727	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	9640						
03		0 W	695	-0-	695 B	10335	695	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
WISCHKAEMPER, KENNETH				932970											
CHRISTIAN-SHAFFER				WELL #:	3R	RRCID ->	034364	COMPL. DATE	10/13/1964	TOTAL DEPTH	1996 PERF.	1721 -	1759		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-		1 1		N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-		1 1		N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-		1 1		N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-		1 1		N	-0-				-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-		1 1		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-		1 1		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)				68831 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE						
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC				100179											
THOMPSON				WELL #:	1	RRCID ->	132151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3435 PERF.	2014 -	2300		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-

J. W. RESOURCES INC.				427974											
DW5				WELL #:	1	RRCID ->	207091	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	3403 PERF.	2106 -	2242		
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
12	0	1160	-0-	1160		1160	3			N	-0-				-0-
01	0	714	-0-	714		1874	3			N	-0-				-0-
02	2399 N	525	-0-	-1874		-0-	3			N	-0-				-0-
03	1147 N	661	-0-	-486		-0-	3			N	-0-				-0-

DW5				WELL #:	2	RRCID ->	213514	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	3447 PERF.	2114 -	2236		
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
12	0	222	-0-	222		222	3			N	-0-				-0-
01	0	198	-0-	198		420	3			N	-0-				-0-
02	652 N	232	-0-	-420		-0-	3			N	-0-				-0-
*03	221 N	221	-0-	-0-		-0-	3			N	-0-				-0-

KRISTEN				WELL #:	1	RRCID ->	213535	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	3450 PERF.	2172 -	2216		
10	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
11	0	24	-0-	24		24	3			N	-0-				-0-
12	0	679	-0-	679		703	3			N	-0-				-0-
01	0	555	-0-	555		1258	3			N	-0-				-0-
02	1779 N	521	-0-	-1258		-0-	3			N	-0-				-0-
03	651 N	560	-0-	-91		-0-	3			N	-0-				-0-

KRISTEN				WELL #:	3	RRCID ->	224857	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	2400 PERF.	1952 -	2216		
10	0	329	-0-	329		329	3			N	-0-				-0-
11	0	292	-0-	292		621	3			N	-0-				-0-
12	0	327	-0-	327		948	3			N	-0-				-0-
01	0	132	-0-	132		1080	3			N	-0-				-0-
02	1337 N	257	-0-	-1080		-0-	3			N	-0-				-0-
*03	659 N	659	-0-	-0-		-0-	3			N	-0-				-0-

 PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
 PANTERA ENERGY COMPANY 638486
 WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
12	279 N	126	-0-	-153	-0-	126	3		N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-			-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-

 MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022

10	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2		N	-0-			-0-
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2		N	-0-			-0-
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-			-0-
01	186 N	30	-0-	-156	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-

 SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851

10	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	2		N	-0-			-0-
11	660 N	644	-0-	-16	-0-	644	2		N	-0-			-0-
12	682 N	641	-0-	-41	-0-	641	2		N	-0-			-0-
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-

 SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024

10	558 N	393	-0-	-165	-0-	393	2		N	-0-			-0-
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	477	2		N	-0-			-0-
12	496 N	437	-0-	-59	-0-	437	2		N	-0-			-0-
01	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2		N	-0-			-0-
02	448 N	386	-0-	-62	-0-	386	2		N	-0-			-0-
03	434 N	289	-0-	-145	-0-	289	2		N	-0-			-0-

 THOMPSON WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137

10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 6201 RRCID -> 153399 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139													
10	248 N	190	-0-	-58	-0-	190	2		N	-0-			-0-
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2		N	-0-			-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	190	2		N	-0-			-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-			-0-

SNEED "A" WELL #: 3R RRCID -> 154084 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRENT WELL #: 423R RRCID -> 154563 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315													
10	14B2 EXT	5	-0-	5	14	5	2		N	-0-			357
11	14B2 EXT	9	-0-	9	23	9	2		N	-0-			357
12	14B2 EXT	7	-0-	7	30	7	2		N	-0-			357
01	14B2 EXT	5	-0-	5	35	5	2		N	-0-			357
02	14B2 EXT	5	-0-	5	40	5	2		N	-0-			357
03	14B2 EXT	4	-0-	4	44	4	2		N	-0-			357

THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310													
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			49
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			49
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			49
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			49
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			49
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			49

BROWN "C" WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			77

THOMPSON WELL #: 6501 RRCID -> 155204 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BROWN 'D' WELL #: 3036R RRCID -> 155594 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252													
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2				144
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2				144
12		5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	2				144
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-						144
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-						144
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-						144

COONS, R.S. WELL #: 1051 RRCID -> 155827 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121													
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3
12		0	10	-0-	10	-0-	-0-	10	2				3
01		0	6	-0-	6	-0-	-0-	6	2				3
02		16 N	-0-	-0-	-16	-0-	-0-						3
03		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-						3

SNEED ESTATE WELL #: 1901 RRCID -> 155837 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SNEED 'A' WELL #: 3020R RRCID -> 156133 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064													
10		724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	724	2				-0-
11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575	2				-0-
12		735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	735	2				-0-
01		650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2				-0-
02		604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	2				-0-
03		620 N	501	-0-	-119	-0-	-0-	501	2				-0-

THOMPSON WELL #: 6202 RRCID -> 156157 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200													
10		186 N	173	-0-	-13	-0-	-0-	173	2				-0-
11		180 N	175	-0-	-5	-0-	-0-	175	2				-0-
12		186 N	177	-0-	-9	-0-	-0-	177	2				-0-
01		186 N	175	-0-	-11	-0-	-0-	175	2				-0-
02		168 N	154	-0-	-14	-0-	-0-	154	2				-0-
03		186 N	170	-0-	-16	-0-	-0-	170	2				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129

SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027														
10		527 N	476	-0-	-51	-0-	476	2		N	-0-			-0-
11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
12		527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2		N	-0-			-0-
01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-
02		657 N	657	-0-	-0-	-0-	149	1	508	2	N	-0-		-0-
03		703 N	703	-0-	-0-	-0-	168	1	535	2	N	-0-		-0-

JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149														
10		0	470	-0-	470	-0-	920	470	2	N	-0-			115
11		0	411	-0-	411	-0-	1331	411	2	N	-0-			115
12		0	415	-0-	415	-0-	1746	415	2	N	-0-			115
01		0	407	-0-	407	-0-	2153	407	2	N	-0-			115
02		2540 N	387	-0-	-2153	-0-	387	2		N	-0-			115
03		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			115

THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210														
*10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
11		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
01		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
*02		56 N	35	-0-	-21	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-

SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090														
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
01		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
02		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-

SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136														
10		248 N	19	-0-	-229	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11		240 N	1	-0-	-239	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	117	1	194	2	N	-0-		-0-
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	144	1	237	2	N	-0-		-0-

COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2		N	-0-		-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-		-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-		-0-
01	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	2		N	-0-		-0-
02	168 N	64	-0-	-104	-0-	64	2		N	-0-		-0-
03	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2		N	-0-		-0-

SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085												
10	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	2		N	-0-		-0-
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2		N	-0-		-0-
12	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2		N	-0-		-0-
01	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	2		N	-0-		-0-
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	269	2		N	-0-		-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070												
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-		-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-		-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-		-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-		-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-		-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182												
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-		-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	70	2		N	-0-		-0-
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-		-0-

SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990												
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-		-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-		-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-		-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-		-0-
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	37	2		N	-0-		-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-

SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918												
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272												
10	0	16	-0-	16	16	16	2		N	-0-		-0-
11	0	11	-0-	11	27	11	2		N	-0-		-0-
12	0	3	-0-	3	30	3	2		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-		-0-
02	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932														
10		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
01		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			-0-
02		112 N	103	-0-	-9	-0-	103	2		N	-0-			-0-
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119														
10		310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2		N	-0-			-0-
11		314 N	314	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		316 N	316	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		346 N	346	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		414 N	414	-0-	-0-	-0-	94	1	320	2	N	-0-		-0-
*03		435 N	435	-0-	-0-	-0-	104	1	331	2	N	-0-		-0-

BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170														
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			155
11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			155
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			155
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			155
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			155
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			155

BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121														
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			354
11		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-			354
12		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			354
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			354
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			354
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			354

BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096														
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	131	-0-	131	131	131	2			N	20
11		0	125	-0-	125	256	125	2			N	20
12		0	142	-0-	142	398	142	2			N	20
01		0	131	-0-	131	529	131	2			N	20
02		642 N	113	-0-	-529	-0-	113	2			N	20
03		155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	20

BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054												
10		341 N	163	-0-	-178	-0-	163	2			N	29
11		300 N	218	-0-	-82	-0-	218	2			N	29
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	29
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	29
02		196 N	166	-0-	-30	-0-	166	2			N	29
03		279 N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	29

BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	191
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	191
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	191
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	191
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	191
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	191

BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126												
10		0	6	-0-	6	6	6	2			N	99
11		0	5	-0-	5	11	5	2			N	99
12		0	-0-	-0-	-0-	11					N	99
01		0	-0-	-0-	-0-	11					N	99
02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	99
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99

BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132												
10		0	260	-0-	260	260	260	2			N	441
11		0	158	-0-	158	418	158	2			N	441
12		0	199	-0-	199	617	199	2			N	441
01		0	185	-0-	185	802	185	2			N	441
02		980 N	178	-0-	-802	-0-	178	2			N	441
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	441

BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37

BROWN "D" WELL #: 4036R RRCID -> 175593 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BROWN "B"		WELL #: 6034R		RRCID -> 175598		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	64
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-	64
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	64
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-	64
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-	64
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-	64

SNEED "A"		WELL #: 5033R		RRCID -> 176057		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SNEED "A"		WELL #: 6020R		RRCID -> 176058		COMPL. DATE 12/04/1999		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078		
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-	-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-	-0-
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-	-0-
01	372 N	319	-0-	-53	-0-	319	2	N	-0-	-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-	-0-
03	372 N	258	-0-	-114	-0-	258	2	N	-0-	-0-

SNEED "A"		WELL #: 4033R		RRCID -> 176059		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10

SNEED "A"		WELL #: 5020R		RRCID -> 176060		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030		
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-	-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-	-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2	N	-0-	-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	-0-
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2	N	-0-	-0-

SNEED "A"		WELL #: 4020R		RRCID -> 176061		COMPL. DATE 11/21/1999		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BROWN "B"		WELL #: 1134R		RRCID -> 177289		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	188
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	188
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	188
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	188
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	188
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	188

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-				78
11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-				78
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-				78
01		465 N	419	-0-	-46	-0-	419	2			N	-0-				78
02		364 N	363	-0-	-1	-0-	363	2			N	-0-				78
03		434 N	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-				78

BROWN "B" WELL #: 9034R RRCID -> 177294 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156																
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-				-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-				-0-
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-				-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086																
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				258
11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				258
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				258
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				258
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-				258
*03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				258

BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172																
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				408
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				408
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				408
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				408
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				408
*03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				408

THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227																
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				130
11		60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-				130
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-				130
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				130
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				130
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				130

THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149																
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				10
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-				10
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-				10
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				10
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				10
03		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-				10

BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184																
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				27
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				27
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				27
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				27
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				27
03		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-				27

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735										COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1937 -	2154	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						298
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						298
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						298
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						298
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						298
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						298

SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736										COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	2205	PERF.	1838 -	2086	
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	26	1	82	2	N	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	36	1	121	2	N	-0-					-0-
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	42	1	134	2	N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737										COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	1925 -	2188	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123										COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1994 -	2102	
10	3691	X	326	-0-	-3365	-0-	326	2			N	-0-					162
11	330	X	248	-0-	-82	-0-	248	2			N	-0-					162
12	341	X	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					162
01	341	X	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					162
02	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					162
03	341	X	236	-0-	-105	-0-	236	2			N	-0-					162

BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124										COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	2275	PERF.	1902 -	2141	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125										COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	1896 -	2224	
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					179
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					179
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					179
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					179
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					179
*03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					179

BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126										COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1926 -	2166	
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					135
11	5	N	3	-0-	-2	-0-			3	2	N	-0-					135
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-			5	2	N	-0-					135
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-			19	2	N	-0-					135
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					135
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					135

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED "C"		WELL #: 9050R		RRCID -> 178127		COMPL. DATE 06/05/2000		TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: 5063R		RRCID -> 178128		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173

BRENT		WELL #: 5023R		RRCID -> 178129		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			436
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			436
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			436
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			436
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			436
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			436

THOMPSON		WELL #: 6063R		RRCID -> 178184		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188				
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			150
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			150
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			150

THOMPSON		WELL #: 8063R		RRCID -> 178186		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

THOMPSON		WELL #: 1163R		RRCID -> 178190		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

BRENT		WELL #: 6023R		RRCID -> 178192		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182				
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			28
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			28
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			28
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			28
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-			28
*03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-			28

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-		149
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2	N	-0-		149
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		149
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		149
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		149
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		149

SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960

10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-		-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-		-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		-0-

SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094

10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-		30
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-		30
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-		30
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-		30
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	12	1	N	-0-	41 2	30
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-	43 2	30

SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144

10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-		-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-		-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	96	1	N	-0-	159 2	-0-
*03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	147	1	N	-0-	242 2	-0-

SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053

10	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2	N	-0-		-0-
11	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	2	N	-0-		-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-		-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-	175 2	-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-	216 2	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-	64
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-	64
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-	64
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-	64
02		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-	64
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-	64

SNEED ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084												
10		248 N	93	-0-	-155	-0-	93	2		N	-0-	15
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-	15
12		186 N	91	-0-	-95	-0-	91	2		N	-0-	15
01		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-	15
02		224 N	46	-0-	-178	-0-	46	2		N	-0-	15
03		93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2		N	-0-	15

SNEED "C" WELL #: 1550R RRCID -> 180683 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986												
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SNEED "C" WELL #: 3049R RRCID -> 180703 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879												
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-	-0-
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-	-0-
12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-	-0-
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-	-0-
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-	-0-
03		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-	-0-

SNEED "C" WELL #: 1650R RRCID -> 181020 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967												
10		0	124	-0-	124	124	124	2		N	-0-	-0-
11		0	48	-0-	48	172	48	2		N	-0-	-0-
12		0	12	-0-	12	184	12	2		N	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	184				N	-0-	-0-
02		184 N	-0-	-0-	-184	-0-				N	-0-	-0-
03		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-	-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1902 RRCID -> 181174 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COON, R. S. WELL #: 1055 RRCID -> 181883 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
SNEED ESTATE WELL #: 1905 RRCID -> 181946 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1904 RRCID -> 181949 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300																	
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	312	1	770	2	N	-0-					-0-
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	312	1	1240	2	N	-0-					-0-
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	403	1	988	2	N	-0-					-0-
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	325	1	1173	2	N	-0-					-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	338	1	1297	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	345	1	798	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 18R RRCID -> 184113 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053																	
10	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111																	
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074																	
10	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	0		96	-0-	96	96	96	2			N	-0-					-0-
02	228	N	132	-0-	-96	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		217 N	134	-0-	-83	-0-	134 2		N	-0-		-0-
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		-0-
12		186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2		N	-0-		-0-
01		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-		-0-
02		196 N	125	-0-	-71	-0-	125 2		N	-0-		-0-
03		155 N	91	-0-	-64	-0-	91 2		N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084												
10		682 N	593	-0-	-89	-0-	593 2		N	-0-		-0-
11		630 N	558	-0-	-72	-0-	558 2		N	-0-		-0-
12		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-		-0-
01		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-		-0-
02		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-		-0-
03		651 N	627	-0-	-24	-0-	627 2		N	-0-		-0-

BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126												
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		70
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-		70
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		70
01		186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2		N	-0-		70
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		70
03		186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2		N	-0-		70

SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076												
10		0	197	-0-	197	-0-	197 2		N	-0-		14
11		465 N	268	-0-	-197	-0-	268 2		N	-0-		14
12		248 N	236	-0-	-12	-0-	236 2		N	-0-		14
01		0	178	-0-	178	-0-	178 2		N	-0-		14
02		395 N	217	-0-	-178	-0-	217 2		N	-0-		14
03		248 N	125	-0-	-123	-0-	125 2		N	-0-		14

SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066												
10		310 N	262	-0-	-48	-0-	262 2		N	-0-		-0-
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-		-0-
12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		-0-
01		248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2		N	-0-		-0-
02		280 N	253	-0-	-27	-0-	253 2		N	-0-		-0-
03		310 N	152	-0-	-158	-0-	152 2		N	-0-		-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999												
10		0	149	-0-	149	-0-	149 2		N	-0-		-0-
11		459 N	310	-0-	-149	-0-	310 2		N	-0-		-0-
12		217 N	156	-0-	-61	-0-	156 2		N	-0-		-0-
01		0	111	-0-	111	-0-	111 2		N	-0-		-0-
02		280 N	118	-0-	-162	-0-	118 2		N	-0-		-0-
03		155 N	81	-0-	-74	-0-	81 2		N	-0-		-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068												
10		0	128	-0-	128	-0-	128 2		N	-0-		-0-
11		0	259	-0-	259	-0-	259 2		N	-0-		-0-
12		0	119	-0-	119	-0-	119 2		N	-0-		-0-
01		0	84	-0-	84	-0-	84 2		N	-0-		-0-
02		695 N	105	-0-	-590	-0-	105 2		N	-0-		-0-
03		124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED ESTATE B		WELL #: 3507		RRCID -> 186134		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	0	290	-0-	290	290	290	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	304	-0-	304	594	304	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	285	-0-	285	879	285	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	266	-0-	266	1145	266	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1391 N	246	-0-	-1145	-0-	246	2	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED ESTATE		WELL #: 1906		RRCID -> 186492		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038			
10	186 N	99	-0-	-87	-0-	99	2	N	-0-	-0-	-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	68	-0-	-128	-0-	68	2	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED ESTATE		WELL #: 1907		RRCID -> 188479		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099			
10	682 N	541	-0-	-141	-0-	541	2	N	-0-	-0-	-0-
11	600 N	599	-0-	-1	-0-	599	2	N	-0-	-0-	-0-
12	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	2	N	-0-	-0-	-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-	-0-	-0-
02	560 N	550	-0-	-10	-0-	550	2	N	-0-	-0-	-0-
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED ESTATE		WELL #: 1908		RRCID -> 188480		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028			
10	0	434	-0-	434	434	434	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	463	-0-	463	897	463	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	346	-0-	346	1243	346	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0	370	-0-	-3	-0-	370	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1823 N	210	-0-	-1613	-0-	210	2	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	236	-0-	-105	-0-	236	2	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: 2102		RRCID -> 188490		COMPL. DATE 03/11/2002		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149			
10	248 N	144	-0-	-104	-0-	144	2	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2	N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2	N	-0-	-0-	-0-
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2	N	-0-	-0-	-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	99	-0-	-87	-0-	99	2	N	-0-	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: 6204		RRCID -> 188816		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #: 1054		RRCID -> 189392		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		403 N	205	-0-	-198	-0-	205 2		N	-0-		-0-
11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-		-0-
12		279 N	202	-0-	-77	-0-	202 2		N	-0-		-0-
01		217 N	150	-0-	-67	-0-	150 2		N	-0-		-0-
02		364 N	167	-0-	-197	-0-	167 2		N	-0-		-0-
03		217 N	136	-0-	-81	-0-	136 2		N	-0-		-0-

SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854												
10		155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-		-0-
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-
02		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-		-0-
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910												
10		837 N	766	-0-	-71	-0-	766 2		N	-0-		-0-
11		720 N	717	-0-	-3	-0-	717 2		N	-0-		-0-
12		744 N	717	-0-	-27	-0-	717 2		N	-0-		-0-
01		775 N	699	-0-	-76	-0-	699 2		N	-0-		-0-
02		672 N	599	-0-	-73	-0-	599 2		N	-0-		-0-
03		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050												
10		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-		-0-
11		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2		N	-0-		-0-
12		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 2		N	-0-		-0-
01		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N	-0-		-0-
02		140 N	121	-0-	-19	-0-	121 2		N	-0-		-0-
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-		-0-

SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988												
10		310 N	281	-0-	-29	-0-	281 2		N	-0-		-0-
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		-0-
12		279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2		N	-0-		-0-
01		279 N	242	-0-	-37	-0-	242 2		N	-0-		-0-
02		252 N	228	-0-	-24	-0-	228 2		N	-0-		-0-
03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965												
10		310 N	298	-0-	-12	-0-	298 2		N	-0-		-0-
11		300 N	292	-0-	-8	-0-	292 2		N	-0-		-0-
12		310 N	303	-0-	-7	-0-	303 2		N	-0-		-0-
01		310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2		N	-0-		-0-
02		280 N	265	-0-	-15	-0-	265 2		N	-0-		-0-
03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067												
10		310 N	273	-0-	-37	-0-	273 2		N	-0-		-0-
11		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-		-0-
12		248 N	247	-0-	-1	-0-	247 2		N	-0-		-0-
01		279 N	230	-0-	-49	-0-	230 2		N	-0-		-0-
02		224 N	184	-0-	-40	-0-	184 2		N	-0-		-0-
03		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)			CODE	CODE	CODE	CODE	
*10		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 2		N	-0-	-0-
*11		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2		N	-0-	-0-
*12		23 N	23	-0-	-0-	-0-		23 2		N	-0-	-0-
01		14 N	6	-0-	-8	-0-		6 2		N	-0-	-0-
*02		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2		N	-0-	-0-
03		31 N	7	-0-	-24	-0-		7 2		N	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162												
10		403 N	220	-0-	-183	-0-		220 2		N	-0-	-0-
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-		423 2		N	-0-	-0-
12		341 N	208	-0-	-133	-0-		208 2		N	-0-	-0-
01		217 N	214	-0-	-3	-0-		214 2		N	-0-	-0-
02		392 N	222	-0-	-170	-0-		222 2		N	-0-	-0-
03		217 N	147	-0-	-70	-0-		147 2		N	-0-	-0-

SNEED WELL #: 24R RRCID -> 195614 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906												
10		155 N	147	-0-	-8	-0-		147 2		N	-0-	-0-
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 2		N	-0-	-0-
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-		172 2		N	-0-	-0-
01		155 N	143	-0-	-12	-0-		143 2		N	-0-	-0-
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-		143 2		N	-0-	-0-
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-		167 2		N	-0-	-0-

SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788												
10		155 N	140	-0-	-15	-0-		140 2		N	-0-	-0-
11		150 N	147	-0-	-3	-0-		147 2		N	-0-	-0-
12		155 N	140	-0-	-15	-0-		140 2		N	-0-	-0-
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-		156 2		N	-0-	-0-
02		140 N	137	-0-	-3	-0-		137 2		N	-0-	-0-
03		155 N	146	-0-	-9	-0-		146 2		N	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940												
10		279 N	264	-0-	-15	-0-		264 2		N	-0-	-0-
*11		249 N	249	-0-	-0-	-0-		249 2		N	-0-	-0-
*12		250 N	250	-0-	-0-	-0-		250 2		N	-0-	-0-
01		279 N	237	-0-	-42	-0-		237 2		N	-0-	-0-
*02		224 N	209	-0-	-15	-0-		209 2		N	-0-	-0-
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-		263 2		N	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903												
10		434 N	367	-0-	-67	-0-		367 2		N	-0-	-0-
11		420 N	392	-0-	-28	-0-		392 2		N	-0-	-0-
12		434 N	365	-0-	-69	-0-		365 2		N	-0-	-0-
01		372 N	364	-0-	-8	-0-		364 2		N	-0-	-0-
02		364 N	352	-0-	-12	-0-		352 2		N	-0-	-0-
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-		408 2		N	-0-	-0-

SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924												
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-		166 2		N	-0-	-0-
11		180 N	158	-0-	-22	-0-		158 2		N	-0-	-0-
12		186 N	152	-0-	-34	-0-		152 2		N	-0-	-0-
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-		162 2		N	-0-	-0-
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-		144 2		N	-0-	-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-		159 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
SNEED WELL #: 23R RRCID -> 197909 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-	-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-	-0-
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-	-0-
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-	-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-	-0-
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-	-0-

SNEED WELL #: 25R RRCID -> 197930 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1780 - 1916										
10		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-	-0-
11		420 N	408	-0-	-12	-0-	408 2	N	-0-	-0-
12		434 N	392	-0-	-42	-0-	392 2	N	-0-	-0-
01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-	-0-
02		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-	-0-
03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 24R RRCID -> 220573 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1730 - 2014										
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-	-0-
11		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-	-0-
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-	-0-
01		248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2	N	-0-	-0-
02		224 N	200	-0-	-24	-0-	200 2	N	-0-	-0-
03		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE CARSON COUNTY FIELD 68845 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CARSON										
PANTERA ENERGY COMPANY 638486										
HAYS TRUST WELL #: 207 RRCID -> 283978 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2900 - 2940										
10		47 N	47	-0-	-0-	B	47 3	N	-0-	-0-
11		47 N	47	-0-	-0-	B	47 3	N	-0-	-0-
12		45 N	45	-0-	-0-	B	45 3	N	-0-	-0-
01		62 N	36	-0-	-26	B	36 3	N	-0-	-0-
02		56 N	33	-0-	-23	B	33 3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		31 N	31	-0-	-0-	B	31 3	N	-0-	-0-

TRYMA OPERATING 872142										
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 284202 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2722 - 3124										
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR) 69171 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER										
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C. 950639										
PARKS, BEN WELL #: 108 A RRCID -> 108754 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 15352 PERF. 15127 - 15144										
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

PARKER (MORROW D-1)			69203 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LIPSCOMB				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			385847										
PARKER, HARRY			WELL #: 2	RRCID -> 113691	COMPL. DATE 03/26/2001	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9800	-	9824				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	372	-0-	372	B	372	372	1	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	372			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			372									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	372			N	-0-			-0-

PARKER, HARRY			WELL #: 3	RRCID -> 120314	COMPL. DATE 01/15/1986	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9737	-	9856				
10	0	934	-0-	934	B	934	1	1	933	2	N	-0-	8
11	1923 N	989	-0-	-934	B	-0-	1	1	988	2	N	-0-	8
12	0	932	-0-	932	B	932	1	1	931	2	N	-0-	8
01	1855 N	923	-0-	-932	B	-0-	33	1	890	2	N	-0-	8
02	864 N	864	-0-	-0-	B	-0-	30	1	834	2	N	-0-	8
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1138 N	1138	-0-	-0-	B	-0-	33	1	1105	2	N	-0-	8

PARNELL (MORROW-GAS)			69333 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.			419291										
PARNELL BROS.			WELL #: 1	RRCID -> 022466	COMPL. DATE 08/19/1957	TOTAL DEPTH 1935	PERF. 8795	-	8805				
10	0	795	-0-	795		795	732	2	63	9	N	57	98
11	0	1011	-0-	1011		1806	1011	2			N	-0-	98
12	2388 N	582	-0-	-1806		-0-	582	2			N	-0-	98
01	0	973	-0-	973		973	972	2	1	9	N	1	99
02	1779 N	806	-0-	-973		-0-	803	2	3	9	N	3	102
03	864 N	864	-0-	-0-		-0-	861	2	3	9	N	3	105

MEWBOURNE OIL COMPANY			562560	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
DICKINSON			WELL #: 1306	RRCID -> 088345	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 8976	-	8981				
10	1243 N	1243	-0-	-0-		-0-	306	1	937	2	N	-0-	82
11	1156 N	1156	-0-	-0-		-0-	330	1	826	2	N	-0-	82
12	1031 N	1031	-0-	-0-		-0-	349	1	682	2	N	-0-	82
01	1104 N	1104	-0-	-0-		-0-	267	1	837	2	N	-0-	82
02	1026 N	1026	-0-	-0-		-0-	238	1	788	2	N	-0-	82
03	1081 N	1081	-0-	-0-		-0-	255	1	826	2	N	-0-	82

PARNELL (MORROW-GAS LOWER)			69333 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.			419291										
PARNELL BROTHERS			WELL #: 4	RRCID -> 033514	COMPL. DATE 06/27/1964	TOTAL DEPTH 9658	PERF. 9485	-	9497				
10	0	4104	-0-	4104		4104	4104	2			N	-0-	-0-
11	0	3874	-0-	3874		7978	3874	2			N	-0-	-0-
12	11874 X	3896	-0-	-7978		-0-	3896	2			N	-0-	-0-
01	0	3966	-0-	3966		3966	3966	2			N	-0-	-0-
02	7365 X	3399	-0-	-3966		-0-	3399	2			N	-0-	-0-
03	4258 X	4258	-0-	-0-		-0-	4258	2			N	-0-	-0-

PARNELL BROTHERS			WELL #: 5	RRCID -> 045412	COMPL. DATE 11/03/1968	TOTAL DEPTH 9327	PERF. 9186	-	9198				
10	0	1209	-0-	1209		1209	1209	2			N	-0-	-0-
11	0	1726	-0-	1726		2935	1726	2			N	-0-	-0-
12	3100 N	1879	-0-	-1221		-0-	1714	2			N	-0-	-0-
01	0	2032	-0-	2032		3746	2032	2			N	-0-	-0-
02	2800 N	1789	-0-	-1011		-0-	2735	2			N	-0-	-0-
03	3100 N	1502	-0-	-1598		-0-	1137	2			N	-0-	-0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER)		//CONT.//		69333 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		419291								
PARNELL BROTHERS		WELL #:		8	RRCID ->	125493	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	9620	PERF. 9335 - 9475	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
DICKINSON, CHARLES P.		WELL #:		1311	RRCID ->	022473	COMPL. DATE	07/19/1962	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 9812 - 9832	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DICKINSON, CHARLES P.		WELL #:		1312 L	RRCID ->	022474	COMPL. DATE	07/22/1994	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 8899 - 9712	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DICKINSON, CHARLES P. ET AL		WELL #:		1 L	RRCID ->	022476	COMPL. DATE	11/15/1984	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 7203 - 9504	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOHNSON, WILLIAM J.		WELL #:		1	RRCID ->	022480	COMPL. DATE	11/12/1962	TOTAL DEPTH	10205	PERF. 9857 - 9963	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
11	0	230	-0-	230	230	230 2			N	-0-		7
12	0	2463	-0-	2463	2693	2462 2	1 9		N	1		8
01	0	1870	-0-	1870	4563	1870 2			N	-0-		8
02	2800 N	1595	-0-	-1205	3358	1595 2			N	-0-		8
03	3100 N	1801	-0-	-1299	2059	1801 2			N	-0-		8

DICKINSON, CHARLES P.		WELL #:		1400	RRCID ->	224692	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	9548	PERF. 9406 - 9468	
10	0	463	-0-	463	463	463 2			N	-0-		98
11	0	16	-0-	16	479	16 2			N	-0-		98
12	0	7	-0-	7	486	7 2			N	-0-		98
01	0	12	-0-	12	498	12 2			N	-0-		98
02	509 N	11	-0-	-498	-0-	11 2			N	-0-		98
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-		98

PARNELL (MORROW UPPER 9050) 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 MCCARTOR WELL #: 1309 C RRCID -> 120182 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8627 - 8636

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1285	-0-	1285	1285	62	1	1221	2	N	2		177
11	0	1178	-0-	1178	2463	2	9						
12	0	1320	-0-	1320	3783	60	1	1118	2	N	-0-		177
01	0	1058	-0-	1058	4841	62	1	1258	2	N	-0-		177
02	2800 N	833	-0-	-1967	2874	62	1	996	2	N	-0-		177
03	3100 N	732	-0-	-2368	506	56	1	777	2	N	-0-		177
						60	1	670	2	N	2		179
						2	9						

MCCARTOR 96 WELL #: 1 RRCID -> 172178 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8686 - 8696

10	0	1140	-0-	1140	1140	62	1	1063	2	N	14		43
11	0	1173	-0-	1173	2313	15	9						
12	0	1150	-0-	1150	3463	60	1	1098	2	N	14		57
01	0	1196	-0-	1196	4659	15	9						
02	2800 N	618	-0-	-2182	2477	62	1	1074	2	N	13		70
03	3100 N	997	-0-	-2103	374	14	9						
						62	1	1119	2	N	14		84
						15	9						
						50	1	565	2	N	3		87
						3	9						
						60	1	916	2	N	19		106
						21	9						

MCCARTOR 96 WELL #: 3 RRCID -> 209970 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8658 - 8666

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PARNELL (ST. LOUIS) 69333 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 156625 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9931

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) 69337 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 183551 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 10057 - 10082

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) //CONT.// 69337 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
ADAMS WELL #: 2137 RRCID -> 186011 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10527 - 10539															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		0	43	-0-	43	43	43	2			N	-0-			25
11		0	11	-0-	11	54	11	2			N	-0-			25
12		0	113	-0-	113	167	113	2			N	-0-			25
01		0	42	-0-	42	209	42	2			N	-0-			25
02		217 N	8	-0-	-209	-0-	8	2			N	-0-			25
03		124 N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-			25

PARSELL (MORROW, LOWER) 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802															
BROWNLIEE WELL #: 1136 RRCID -> 185241 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9939 - 9949															
10		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1437	2	77	9	N	70	135	1	13
11		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1296	2	62	9	N	56			69
12		0	1217	-0-	1217	1217	1189	2	28	9	N	25			94
01		0	1318	-0-	1318	2535	1318	2			N	-0-			94
02		2800 N	1088	-0-	-1712	-0-	823	2			N	-0-			94
*03		2195 N	1372	-0-	-823	-0-	1372	2			N	-0-			94

B AND G PRODUCTION, INC. 039870															
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 051698 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10229 - 10234															
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11		0	46	-0-	46	46	46	2			N	-0-			-0-
12		0	34	-0-	34	80	34	2			N	-0-			-0-
01		0	14	-0-	14	94	14	2			N	-0-			-0-
02		154 N	60	-0-	-94	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056															
MATHERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 097170 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11060 - 11069															
10		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			-0-
11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-
12		434 N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-			-0-
01		434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-			-0-
02		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
03		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-

BE ANADARKO II, LLC 100676															
HILL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 035805 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10796 - 10818															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL, BEN WELL #: 9X RRCID -> 178693 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11158 - 11184															
10		0	1308	-0-	1308	1308	1308	3			N	-0-			-0-
11		0	1583	-0-	1583	2891	1583	3			N	-0-			-0-
12		3100 N	889	-0-	-2211	-0-	889	3			N	-0-			-0-
01		1510 N	830	-0-	-680	-0-	830	3			N	-0-			-0-
02		1484 N	520	-0-	-964	-0-	520	3			N	-0-			-0-
03		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) BE ANADARKO II, LLC HILL, BEN		//CONT.// 69427 664 //CONT.// 100676		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS									
		WELL #: 8145		RRCID -> 183595		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 11324 PERF.10887 - 11021									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

BEN HILL				WELL #: 11		RRCID -> 186457		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10865 - 10881							
10	1891 N	1795	-0-	-96	-0-	1795	3			N	-0-					-0-	
11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-	
12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-	
01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-	
02	1596 N	1594	-0-	-2	-0-	1594	3			N	-0-					-0-	
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-	

PIONEER				WELL #: 2		RRCID -> 187688		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11221 - 11235							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HILL, BEN				WELL #: 12		RRCID -> 191408		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11054 - 11126							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

PIONEER				WELL #: 3		RRCID -> 196359		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11292							
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-	
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-	
12	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-	
01	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-	
02	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-	
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-	

PIONEER				WELL #: 4		RRCID -> 199125		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 11410 PERF.11028 - 11248							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	

HILL, BEN				WELL #: 16		RRCID -> 203780		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10942 - 11143							
10	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-	
11	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-	
12	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-	
01	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-	
02	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-	
03	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-	

PARSELL (MORROW, LOWER)			//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BE ANADARKO II, LLC			//CONT.// 100676									
KILLEBREW, STELLA			WELL #: 3032		RRCID -> 211632		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 11250 PERF.11071 - 11085			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PARSELL			WELL #: 5		RRCID -> 212910		COMPL. DATE 07/30/2004		TOTAL DEPTH 11130 PERF.10660 - 10666			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEN HILL			WELL #: 17H		RRCID -> 256076		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 11157 PERF.11270 - 13403			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CORLENA OIL COMPANY			178450		RRCID -> 264797		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 11395 PERF.11134 - 11150			
BRAINARD 61			WELL #: 1									
10	3348	X	3242	-0-	-106	-0-	3242	2	N	-0-		93
11	3240	X	3063	-0-	-177	-0-	3063	2	N	-0-		93
12	3348	X	2524	-0-	-824	-0-	2507	2	N	17	9	15
01	0		3181	-0-	3181	3181	3172	2	N	9	9	8
02	6329	X	3148	-0-	-3181	-0-	3148	2	N	-0-		116
03	3255	X	2795	-0-	-460	-0-	2795	2	N	-0-		116

COURSON OIL & GAS, INC.			182785		RRCID -> 183553		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10918 - 10958			
HILL			WELL #: 3154									
10	0		299	-0-	299	299	60	1	N	239	2	43
11	0		543	-0-	543	842	60	1	N	483	2	43
12	0		468	-0-	468	1310	62	1	N	406	2	43
01	0		548	-0-	548	1858	62	1	N	486	2	43
02	2317	N	459	-0-	-1858	-0-	56	1	N	403	2	43
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	62	1	N	621	2	43

CREST RESOURCES, INC.			189901		RRCID -> 214993		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 11178 PERF.11030 - 11102			
KELLN			WELL #: 5903									
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-		-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2	N	-0-		-0-
12	341	N	131	-0-	-210	-0-	131	2	N	-0-		-0-
01	372	N	91	-0-	-281	-0-	91	2	N	-0-		-0-
02	280	N	48	-0-	-232	-0-	48	2	N	-0-		-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-		-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
MORRISON, MARY T. -A- ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	022445	COMPL. DATE	01/04/1962	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10234 - 10473
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAMBLE, R. E. ESTATE		WELL #:		1121	RRCID ->	032225	COMPL. DATE	12/10/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10751 - 10970
10	0	111	-0-	111	196	111 3		N	-0-		-0-
11	0	101	-0-	101	297	101 3		N	-0-		-0-
12	0	96	-0-	96	393	96 3		N	-0-		-0-
01	501 N	108	-0-	-393	-0-	108 3		N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	038897	COMPL. DATE	05/05/1966	TOTAL DEPTH	11049	PERF.10854 - 10921
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PARSELL, WARREN B. ETAL -E-		WELL #:		2	RRCID ->	044429	COMPL. DATE	06/05/1968	TOTAL DEPTH	10990	PERF.10935 - 10955
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORRISON ETAL -E-		WELL #:		1052	RRCID ->	045431	COMPL. DATE	12/19/1990	TOTAL DEPTH	10674	PERF. 9538 - 10658
10	0	370	-0-	370	727	370 3		N	-0-		5
11	0	354	-0-	354	1081	354 3		N	-0-		5
12	0	431	-0-	431	1512	431 3		N	-0-		5
01	1891 N	379	-0-	-1512	-0-	379 3		N	-0-		5
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-		5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

PARSELL, WARREN B. ETAL -A-		WELL #:		1035	RRCID ->	045652	COMPL. DATE	03/01/1968	TOTAL DEPTH	10895	PERF.10718 - 10872
10	0	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		5
11	0	255	-0-	255	341	255 3		N	-0-		5
12	0	299	-0-	299	640	299 3		N	-0-		5
01	929 N	289	-0-	-640	-0-	289 3		N	-0-		5
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-		5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M-		WELL #:		1	RRCID ->	068462	COMPL. DATE	09/20/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10909 - 10945
10	0	-0-	-0-	-0-	2317			N	-0-		104
11	0	-0-	-0-	-0-	2317			N	-0-		104
12	0	-0-	-0-	-0-	2317			N	-0-		104
01	2317 N	-0-	-0-	-2317	-0-			N	-0-		104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104

PARSELL (MORROW, LOWER)			//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC			//CONT.//		488260									
PARSELL, WARREN B. -I-			WELL #:		2168	RRCID ->	070452	COMPL. DATE	02/08/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10767 - 10774		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		0	1531	-0-	1531	3056	1531 3			N	-0-			150
11		0	1533	-0-	1533	4589	1533 3			N	-0-			150
12		0	1567	-0-	1567	6156	1567 3			N	-0-			150
01		3100 N	1589	-0-	-1511	4645	1589 3			N	-0-			150
02		2800 N	1393	-0-	-1407	3238	1393 3			N	-0-			150
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3238				N	NO RPT			150

MORRISON, SCOTT, CONRAD ROYALTY W			WELL #:		1	RRCID ->	082361	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10520 - 10555		
10		0	9	-0-	9	20	9 3			N	-0-			-0-
11		0	5	-0-	5	25	5 3			N	-0-			-0-
12		0	7	-0-	7	32	7 3			N	-0-			-0-
01		34 N	2	-0-	-32	-0-	2 3			N	-0-			-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELLN, DAVID A. ET AL			WELL #:		3	RRCID ->	101076	COMPL. DATE	06/30/1982	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10903 - 10956		
10		0	256	-0-	256	310	256 3			N	-0-			12
11		0	460	-0-	460	770	460 3			N	-0-			12
12		0	369	-0-	369	1139	369 3			N	-0-			12
01		1606 N	467	-0-	-1139	-0-	467 3			N	-0-			12
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3			N	-0-			12
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

PARSELL, HUGH F.			WELL #:		2	RRCID ->	117947	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	11262	PERF.10959 - 11160		
10		0	370	-0-	370	716	370 3			N	-0-			106
11		0	364	-0-	364	1080	364 3			N	-0-			106
12		0	379	-0-	379	1459	379 3			N	-0-			106
01		1785 N	326	-0-	-1459	-0-	326 3			N	-0-			106
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3			N	-0-			106
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106

PARSELL UNIT -A-			WELL #:		2	RRCID ->	159961	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	11259	PERF.10826 - 10842		
10		0	356	-0-	356	731	356 3			N	-0-			98
11		0	338	-0-	338	1069	338 3			N	-0-			98
12		0	348	-0-	348	1417	348 3			N	-0-			98
01		1828 N	411	-0-	-1417	-0-	411 3			N	-0-			98
02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3			N	-0-			98
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			98

PARSELL, WARREN B. "F"			WELL #:		7	RRCID ->	164431	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	11315	PERF.10822 - 10867		
10		0	1707	-0-	1707	3387	1707 3			N	-0-			147
11		0	1636	-0-	1636	5023	1636 3			N	-0-			147
12		0	1715	-0-	1715	6738	1715 3			N	-0-			147
01		3100 N	1673	-0-	-1427	5311	1673 3			N	-0-			147
02		2800 N	964	-0-	-1836	3475	964 3			N	-0-			147
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3475				N	NO RPT			147

FLOWERS			WELL #:		2054	RRCID ->	178973	COMPL. DATE	11/22/1999	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10799 - 10824		
10		0	654	-0-	654	1394	654 3			N	-0-			123
11		0	339	-0-	339	1733	339 3			N	-0-			123
12		0	609	-0-	609	2342	609 3			N	-0-			123
01		3067 N	725	-0-	-2342	-0-	725 3			N	-0-			123
02		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3			N	-0-			123
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
PARSELL, HUGH F.		WELL #: 4		RRCID -> 194605		COMPL. DATE 03/10/2003			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10871 - 10936			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	457	-0-	457	977	457	3	N	-0-			10
11	0	433	-0-	433	1410	433	3	N	-0-			10
12	0	412	-0-	412	1822	412	3	N	-0-			10
01	2221 N	399	-0-	-1822	-0-	399	3	N	-0-			10
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-			10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M-		WELL #: 3170		RRCID -> 196346		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10622 - 10942			
10	0	12	-0-	12	31	12	3	N	-0-			61
11	0	19	-0-	19	50	19	3	N	-0-			61
12	0	3	-0-	3	53	3	3	N	-0-			61
01	53 N	-0-	-0-	-53	-0-			N	-0-			61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61

KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #: 1118		RRCID -> 214279		COMPL. DATE 11/13/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10928 - 11078			
10	0	256	-0-	256	256	256	2	N	-0-			-0-
11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			-0-
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBORNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 1		RRCID -> 187308		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 11115 PERF.10672 - 10802	
10	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	31	1	2106	2	N	-0-	26
11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	30	1	1981	2	N	-0-	26
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	31	1	1554	2	N	-0-	26
01	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	31	1	1928	2	N	-0-	26
02	1260 N	1247	-0-	-13	-0-	28	1	1219	2	N	-0-	26
03	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	31	1	2196	2	N	44	70
						48	9					

PARSELL RANCH "156"		WELL #: 1		RRCID -> 187309		COMPL. DATE 05/08/2002			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10860 - 11090			
10	0	2504	-0-	2504	2504	31	1	2473	2	N	-0-	10
11	0	2325	-0-	2325	4829	29	1	2296	2	N	-0-	10
12	0	1093	-0-	1093	5922	23	1	1070	2	N	-0-	10
01	0	1788	-0-	1788	7710	26	1	1762	2	N	-0-	10
02	2800 N	1946	-0-	-854	6856	23	1	1923	2	N	-0-	10
03	3100 N	2813	-0-	-287	6569	31	1	2782	2	N	-0-	10

PARSELL RANCH "58"		WELL #: 1		RRCID -> 188341		COMPL. DATE 05/04/2002			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10986 - 11055			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
PARSELL RANCH "58"		WELL #: 2		RRCID -> 190035		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10938 - 10956								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	383	1	345	2	N	-0-					2
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	400	1	509	2	N	-0-					2
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	225	1	164	2	N	-0-					2
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	227	1	281	2	N	-0-					2
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	221	1	234	2	N	-0-					2
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	269	1	158	2	N	-0-					2

PARSELL RANCH "165"		WELL #: 1		RRCID -> 198245		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10796 - 10824								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SID "143"		WELL #: 1		RRCID -> 199150		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10742 - 10750								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC ADAMS		WELL #: 3137		RRCID -> 238893		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 10821 PERF.10551 - 10704								
10	0	6844	-0-	6844	6844	6844	2			N	-0-					42
11	0	6629	-0-	6629	13473	6629	2			N	-0-					42
12	0	6778	-0-	6778	20251	6778	2			N	-0-					42
01	0	6894	-0-	6894	27145	6891	2	3	9	N	3					45
02	32928 X	5783	-0-	-27145	-0-	5783	2			N	-0-					45
03	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					45

REMORA OPERATING, LLC PARSELL RANCH		WELL #: 1147		RRCID -> 022491		COMPL. DATE 03/18/1959		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9996 - 10006								
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL, ISABELL		WELL #: 2		RRCID -> 191937		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 10926								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
MAGELLAN		WELL #: 1034		RRCID -> 194652		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10900 - 10914								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395														
HOOVER		WELL #: 1		RRCID -> 172130		COMPL. DATE 02/13/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10312								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEKEEL "B"				703395												
WELL #: 3		RRCID -> 174556		COMPL. DATE 09/07/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10406 - 10416										
10	0	6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					19
11	0	12	-0-	12	18	12	3			N	-0-					19
12	0	6	-0-	6	24	6	3			N	-0-					19
01	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					19
02	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					19
03	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					19

BROWNLEE				703395												
WELL #: 2		RRCID -> 182590		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 10821 PERF.10544 - 10555										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

MEKEEL 215				703395												
WELL #: 3		RRCID -> 189913		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

HOOVER 225				703395												
WELL #: 2		RRCID -> 195596		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10197 - 10318										
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					134
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					134
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					134
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					134
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					134
03	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					134

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

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
PARSELL ESTATE		WELL #:		7 L	RRCID ->	076662	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	11350 PERF. 9816 - 11008	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PARSELL ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	082360	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	11350 PERF.10834 - 10867	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
FELDMAN		WELL #:			RRCID ->	038493	COMPL. DATE	02/06/1965	TOTAL DEPTH	11183 PERF.11092 - 11114	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34	
		PLUGGED AND ABANDONED		02/10/2016							

DIETRICH		WELL #:		3	RRCID ->	185978	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	11010 PERF.10861 - 11007	
10	1302 N	211	-0-	-1091	-0-	211 3		N	-0-	-0-	
11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-	-0-	
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-	-0-	
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		932471									
ISABELL		WELL #:		4	RRCID ->	066505	COMPL. DATE	05/26/1976	TOTAL DEPTH	11092 PERF.11013 - 11036	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	10 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PARSELL (MORROW, LOWER SUB)		69427 665		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
CLEM "A"		WELL #:		1	RRCID ->	235505	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	11200 PERF.10973 - 11041	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14857			N	-0-	119	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14857			N	-0-	119	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14857			N	-0-	119	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14857			N	-0-	119	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14857			N	-0-	119	
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-14857			N	-0-	119	

PARSELL (MORROW, UPPER)		69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851														
MAHLER		WELL #: 1138		RRCID -> 104338		COMPL. DATE 12/30/1982		TOTAL DEPTH 10480 PERF.10415 - 10424								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

ALLEN		WELL #: 1173		RRCID -> 201072		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9595 - 9703								
10	0	1367	-0-	1367	1367	1360	3	7	9	N	6					253
11	2670 N	1303	-0-	-1367	-0-	1303	3			N	-0-					253
12	0	1214	-0-	1214	1214	1214	3			N	-0-					253
01	0	1349	-0-	1349	2563	1349	3			N	-0-					253
02	2800 N	881	-0-	-1919	644	783	3	98	9	N	89	194	1			148
*03	1998 N	1354	-0-	-644	-0-	1238	3	116	9	N	105					253

BE ANADARKO II, LLC		100676		RRCID -> 185825		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 12101 PERF.10439 - 10464								
REMINGTON		WELL #: B 1														
10	0	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					35
11	0	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					35
12	18 N	16	-0-	-2	-0-	16	3			N	-0-					35
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PIONEER		WELL #: 1		RRCID -> 185990		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 10409 PERF. 9946 - 9962								
10	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2303	3	24	9	N	22	67	1			70
11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2172	3	11	9	N	10					80
12	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2205	3	14	9	N	13					93
01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1939	3	13	9	N	12					105
02	2044 N	1835	-0-	-209	-0-	1826	3	9	9	N	8					113
03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2017	3	14	9	N	13	93	1			33

HILL, BEN		WELL #: 13		RRCID -> 194097		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9880 - 9889								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSELL		WELL #: 5		RRCID -> 204794		COMPL. DATE 12/04/2004		TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9778 - 10666								
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	947	3	21	9	N	19	119	1			47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					57
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	740	3	7	9	N	6					63
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	615	3	4	9	N	4					67
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	777	3	9	9	N	8					75
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1058	3	11	9	N	10					85

PARSELL (MORROW, UPPER) BE ANADARKO II, LLC HILL, BEN		//CONT.// 69427 830 //CONT.// 100676		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
		WELL #: 14		RRCID -> 288031		COMPL. DATE 05/01/2018		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9941 - 9961								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. MAHLER		106406		WELL #: 1		RRCID -> 067042		COMPL. DATE 06/02/1976		TOTAL DEPTH 10279 PERF.10036 - 10130						
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					37
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					37
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					37
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					37
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					37
03	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					37

ENCINO OPERATING, LLC PARNELL		251742		WELL #: 1		RRCID -> 085461		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9742 - 9862						
10	0	1199	-0-	1199	2481	1198	2	1	9	N	1					24
11	0	1168	-0-	1168	3649	1144	2	24	9	N	22					46
12	0	1146	-0-	1146	4795	1146	2			N	-0-					46
01	0	1228	-0-	1228	6023	1206	2	22	9	N	20					66
02	2800 N	981	-0-	-1819	4204	972	2	9	9	N	8					74
*03	3100 N	1134	-0-	-1966	2238	1117	2	17	9	N	15					89

HRB OPERATING COMPANY, INC. MITCHELL		407764		WELL #: 1 L		RRCID -> 022493		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10014						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC PARSELL, WARREN B. ET AL -K-		488260		WELL #: 1		RRCID -> 034293		COMPL. DATE 09/21/1964		TOTAL DEPTH 11102 PERF. 9592 - 9596						
10	14B2 EXT	4	-0-	4	59	4	3			N	-0-					145
*11	59	-0-	-0-	-59	-0-					N	-0-					145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

MORRISON ETAL -B-		WELL #: 136		RRCID -> 045871		COMPL. DATE 02/20/1969		TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 9729								
10	0	2218	-0-	2218	4511	2218	3			N	-0-					220
11	0	2177	-0-	2177	6688	2177	3			N	-0-					220
12	0	2426	-0-	2426	9114	2155	3	271	9	N	246	194	1			272
01	3100 N	2293	-0-	-807	8307	2293	3			N	-0-					272
02	2800 N	2076	-0-	-724	7583	2076	3			N	-0-					272
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7583					N	NO RPT					272

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.// 69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
KILLEBREW, STELLA		WELL #: 1		RRCID -> 089504		COMPL. DATE 09/11/1980		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9682 - 9824		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CRUM		WELL #: 2		RRCID -> 098106		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 11036 PERF. 9609 - 9684		
10	0	13	-0-	13	30	13 3				-0-
11	0	6	-0-	6	36	6 3				-0-
12	0	8	-0-	8	44	8 3				-0-
01	44 N	-0-	-0-	-44	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MEKEEL, LELAND E. -D-		WELL #: 2		RRCID -> 110640		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9491 - 9502		
10	0	248	-0-	248	464	248 3				140
11	0	203	-0-	203	667	203 3				140
12	0	224	-0-	224	891	224 3				140
01	1199 N	308	-0-	-891	-0-	308 3				140
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3				140
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					140

PARSELL, WARREN B. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 111114		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 11432 PERF.10053 - 11227		
10	0	60	-0-	60	123	60 3				87
11	0	62	-0-	62	185	62 3				87
12	0	68	-0-	68	253	68 3				87
01	320 N	67	-0-	-253	-0-	67 3				87
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3				87
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					87

MORRISON, MARY T. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 116438		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9470 - 9475		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PARSELL, WARREN B. ET AL -K-		WELL #: 3172		RRCID -> 196196		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9666 - 10675		
10	0	253	-0-	253	453	253 2				628
11	0	-0-	-0-	-0-	453					628
12	0	41	-0-	41	494	41 2				628
01	726 N	232	-0-	-494	-0-	232 2				628
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2				628
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					628

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
 DIETRICH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119316 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9688 - 9706

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 MITCHELL "134" WELL #: 1 RRCID -> 192344 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.10014 - 10032

10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	31	1	1560	2	N	13	185	1			33
						14	9									
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	22	1	760	2	N	7					40
						8	9									
12	744 N	599	-0-	-145	-0-	24	1	575	2	N	-0-					40
01	744 N	728	-0-	-16	-0-	24	1	696	2	N	7					47
						8	9									
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	19	1	1144	2	N	13					60
						14	9									
03	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	31	1	2234	2	N	28					88
						31	9									

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 KILE WELL #: 2300 RRCID -> 150091 COMPL. DATE 12/19/1982 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9347 - 9348

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 PARSELL, ISABEL WELL #: 3 RRCID -> 058360 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9892 - 9904

10	0	3616	-0-	3616	3616	3587	2	29	9	N	26	181	1			40
11	0	7375	-0-	7375	10991	7322	2	53	9	N	48					88
12	0	6907	-0-	6907	17898	6870	2	37	9	N	34					122
01	0	6375	-0-	6375	24273	6357	2	18	9	N	16					138
02	30111 X	5838	-0-	-24273	-0-	5749	2	89	9	N	81	197	1			22
03	6448 X	2963	-0-	-3485	-0-	2935	2	28	9	N	25					47

FIELDS & SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 066088 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10118 - 10126

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 096597 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9775 - 9780

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
HOOVER		WELL #:		2216	RRCID ->	170043	COMPL. DATE	06/22/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9387 - 9399			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
REMORA OPERATING, LLC				701613				CNTY: ROBERTS						
PARSELL RANCH		WELL #:		1147	RRCID ->	022483	COMPL. DATE	03/18/1960	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9870 - 10006			
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			27
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			27
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			27
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			27
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			27
*03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			27
PARSELL, ISABELL		WELL #:		2	RRCID ->	194939	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9787 - 9803			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		WELL #:		703395				CNTY: ROBERTS						
MEKEEL 215		WELL #:		3	RRCID ->	189914	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9394 - 9411			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461				CNTY: ROBERTS						
PARSELL ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	037784	COMPL. DATE	11/24/1965	TOTAL DEPTH	11374	PERF. 9828 - 9874			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
PARSELL ESTATE		WELL #:		7 U	RRCID ->	073940	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9816 - 11008			
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-			83
11	DLQ G-10	973	-0-	973	-0-	973	2			Y	-0-			83
12	DLQ G-10	996	-0-	996	-0-	1969	2			Y	-0-			83
01	DLQ G-10	1033	-0-	1033	-0-	3002	2			Y	-0-			83
*02	DLQ G-10	887	-0-	887	-0-	3889	2			Y	-0-			83
*03	2300 N	1016	-0-	-1284	-0-	2605	2			Y	-0-			83

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						
FELDMAN		WELL #:		1	RRCID -> 022486	COMPL. DATE	03/31/1958	TOTAL DEPTH	11660	PERF.10101 - 10109
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					62

PARSELL RANCH 35		WELL #:		4A	RRCID -> 216729	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9800 - 9810
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TAYLOR A		WELL #:		2	RRCID -> 230832	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9780 - 11070
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-	-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-	-0-
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-	-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-	-0-
02	504 N	329	-0-	-175	-0-	329	3	N	-0-	-0-
03	558 N	421	-0-	-137	-0-	421	3	N	-0-	-0-

UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:		878931	RRCID -> 065008	COMPL. DATE	06/18/1975	TOTAL DEPTH	10460	PERF.10343 - 10357
MITCHELL				1						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					101
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					101
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					101
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					101
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			69	1	32

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER)		WELL #:		69431 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056						
WATERFIELD, JAMES B. "C"		WELL #:		2104	RRCID -> 164687	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11938 - 12102
10	0	1311	-0-	1311	1311	1311	2	N	-0-	-0-
11	0	1305	-0-	1305	2616	1305	2	N	-0-	-0-
12	0	1177	-0-	1177	3793	1177	2	N	-0-	-0-
01	0	1313	-0-	1313	5106	1313	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	1207	-0-	-1593	3513	1207	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	1327	-0-	-1773	1740	1327	2	N	-0-	-0-

CHI OPERATING, INC.		WELL #:		148123	RRCID -> 247068	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	11374	PERF.10976 - 10986
MCMORDIE				1						
10	0	2612	-0-	2612	2612	2612	3	N	-0-	10
11	3000 N	2581	-0-	-419	2193	2581	3	N	-0-	10
12	0	2327	-0-	2327	4520	2327	3	N	-0-	10
01	0	2786	-0-	2786	7306	2786	3	N	-0-	10
02	2800 N	2516	-0-	-284	7022	2516	3	N	-0-	10
*03	3100 N	2613	-0-	-487	6535	2613	3	N	-0-	10

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER)		//CONT.//		69431 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
WATERFIELD 103				WELL #:	1H	RRCID ->	261866	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	12129	PERF.12300 - 14888			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE)				69431 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL		-F-		WELL #:	2	RRCID ->	065328	COMPL. DATE	02/03/1976	TOTAL DEPTH	10835	PERF.10556 - 10582
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-	-0-
11	870 N	830	-0-	-40	-0-	830	2			N	-0-	-0-
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-	-0-
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-	-0-
02	784 N	257	-0-	-527	-0-	257	2			N	-0-	-0-
03	899 N	580	-0-	-319	-0-	580	2			N	-0-	-0-

WEBB, LESLIE ETAL		-0-		WELL #:	1	RRCID ->	068314	COMPL. DATE	09/08/1976	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10499 - 10519
10	0	599	-0-	599	599	596	2	3	9	N	3	3
11	0	527	-0-	527	1126	527	2			N	-0-	3
12	0	490	-0-	490	1616	490	2			N	-0-	3
01	0	593	-0-	593	2209	593	2			N	-0-	3
02	2709 N	500	-0-	-2209	-0-	500	2			N	-0-	3
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-	3

LATIGO PETROLEUM, LLC		GOOD		WELL #:	2	RRCID ->	242527	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9704 - 9800
10	0	254	-0-	254	737	254	3			N	-0-	55
11	0	371	-0-	371	1108	371	3			N	-0-	55
12	0	229	-0-	229	1337	229	3			N	-0-	55
01	2175 N	838	-0-	-1337	-0-	185	3	653	9	N	594	189 1 460
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-	460
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	460

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER)				69433 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
GOBER				WELL #:	1	RRCID ->	126144	COMPL. DATE	07/10/1987	TOTAL DEPTH	10120	PERF. 6492 - 6510
10	3100 N	3862	-0-	762	762	3856	2	6	9	Y	5	150
11	3000 N	3035	-0-	35	797	3022	2	13	9	Y	12	162
12	3261 R	2464	-0-	-797	-0-	2456	2	8	9	Y	7	169
01	3875 #	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	12	181
02	3500 #	2326	-0-	-1174	-0-	2313	2	13	9	Y	12	193
03	3875 #	2368	-0-	-1507	-0-	2355	2	13	9	Y	12	185 1 20

PATTEN (KRIDER)				69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
BATON OIL & GAS, LLC				056384								
TRINDLE				WELL #:	1	RRCID ->	164745	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3280 - 4288
10	0	83	-0-	83 B	308	83	2			N	-0-	-0-
11	0	79	-0-	79 B	387	79	2			N	-0-	-0-
12	452 N	65	-0-	-387 B	-0-	65	2			N	-0-	-0-
01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-	-0-
02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
PATTEN UNIT				WELL #: 1178	RRCID -> 140464	COMPL. DATE 04/05/1991	TOTAL DEPTH 3854	PERF. 3233	- 3250		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	191	-0-	191 B	347	191 2		N	-0-		-0-
11	0	144	-0-	144 B	491	144 2		N	-0-		-0-
12	0	132	-0-	132 B	623	132 2		N	-0-		-0-
01	628 N	5	-0-	-623 B	-0-	5 2		N	-0-		-0-
02	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

GELNAR				WELL #: 1A	RRCID -> 152392	COMPL. DATE 07/09/1998	TOTAL DEPTH 3474	PERF. 3363	- 4860		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

HOLT 155				WELL #: 1	RRCID -> 157359	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3229	- 3707		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		87
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		87

WHITE 9				WELL #: 1	RRCID -> 158472	COMPL. DATE 02/15/1996	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3226	- 3244		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	13	-0-	13 B	13	13 2		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	13			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	13			N	NO RPT		-0-

GELNAR				WELL #: 1	RRCID -> 159582	COMPL. DATE 06/01/1996	TOTAL DEPTH 3276	PERF. 3056	- 3276		
10	0	10	-0-	10 B	14	10 2		N	-0-		-0-
11	0	10	-0-	10 B	24	10 2		N	-0-		-0-
12	0	9	-0-	9 B	33	9 2		N	-0-		-0-
01	54 N	21	-0-	-33 B	-0-	21 2		N	-0-		-0-
02	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

COLLARD "A"				WELL #: 1	RRCID -> 166297	COMPL. DATE 04/15/1997	TOTAL DEPTH 5149	PERF. 3222	- 3232		
10	14B2 EXT	2	-0-	2 B	4	2 2		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	4	-0-	4 B	8	4 2		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	4	-0-	4 B	12	4 2		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	5	-0-	5 B	17	5 2		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	8	-0-	8 B	25	8 2		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	25			N	NO RPT		-0-

COLLARD "A"				WELL #: 3	RRCID -> 168207	COMPL. DATE 02/20/2002	TOTAL DEPTH 3828	PERF. 3235	- 3258		
10	14B2 EXT	1	-0-	1 B	1	1 2		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	1			N	NO RPT		-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
HART 180		WELL #:		1	RRCID ->	169577	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	3285 - 4602			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0- B	44					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	44					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	44					N	-0-			-0-
01		48 N	4	-0-	-44 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MARY LYNN 5		WELL #:		1	RRCID ->	169703	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3314 - 5210			
10		0	40	-0-	40 B	54	40	2			N	-0-			-0-
11		0	48	-0-	48 B	102	48	2			N	-0-			-0-
12		0	44	-0-	44 B	146	44	2			N	-0-			-0-
01		218 N	72	-0-	-146 B	-0-	72	2			N	-0-			-0-
02		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ANNIE		WELL #:		11810	RRCID ->	170024	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	3137 - 5399			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

POLLY 310		WELL #:		1	RRCID ->	171871	COMPL. DATE	08/29/1998	TOTAL DEPTH	3033	PERF.	3156 - 5600			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

COBLE 311		WELL #:		1	RRCID ->	171914	COMPL. DATE	05/11/1998	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	2944 - 3940			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RAFFERTY 1		WELL #:		1	RRCID ->	172718	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	3304 - 5537			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS -11-		WELL #:		3	RRCID ->	174975	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	5171	PERF.	3285 - 5171			
10		0	4	-0-	4 B	34	4	2			N	-0-			-0-
11		0	6	-0-	6 B	40	6	2			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	40					N	-0-			-0-
01		43 N	3	-0-	-40 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
BIRDWELL "190"		WELL #:		1	RRCID ->	175894	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 3550 - 5316			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	14					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	14					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	14					N	-0-			-0-
01	T. A.	22	-0-	22 B	36	22	2			N	-0-			-0-
02	T. A.	21	-0-	21 B	57	21	2			N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	57					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS 6		WELL #:		1	RRCID ->	177225	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	3890	PERF. 3201 - 5016			
10	0	461	-0-	461 B	466	461	2			N	-0-			-0-
11	0	412	-0-	412 B	878	412	2			N	-0-			-0-
12	0	378	-0-	378 B	1256	378	2			N	-0-			-0-
01	1797 N	541	-0-	-1256 B	-0-	541	2			N	-0-			-0-
02	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PORTER 14		WELL #:		1	RRCID ->	177662	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3269	PERF. 3404 - 4835			
10	14B2 EXT	18	-0-	18 B	133	18	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	6	-0-	6 B	139	6	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	5	-0-	5 B	144	5	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	4	-0-	4 B	148	4	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	6	-0-	6 B	154	6	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	154					N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG 312		WELL #:		2	RRCID ->	178550	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 3192 - 5061			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWARDS 11		WELL #:		2	RRCID ->	179638	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3314 - 5126			
10	0	376	-0-	376 B	589	376	2			N	-0-			-0-
11	0	164	-0-	164 B	753	164	2			N	-0-			-0-
12	0	150	-0-	150 B	903	150	2			N	-0-			-0-
01	905 N	2	-0-	-903 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO DURO 159		WELL #:		2	RRCID ->	182441	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3291 - 4990			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

RAFFERTY 1		WELL #:		2	RRCID ->	183480	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3222 - 5068			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
COBLE 311		WELL #:		2	RRCID ->	185514	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	3122 - 4941		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIRDWELL 6		WELL #:		2	RRCID ->	185664	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	3347 - 5260		
10	0	85	-0-	85 B	966	85	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	966					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	966					N	-0-			-0-
01	966 N	-0-	-0-	-966 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE 9		WELL #:		2	RRCID ->	185666	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	3261 - 5102		
10	0	464	-0-	464 B	844	464	2			N	-0-			-0-
11	0	413	-0-	413 B	1257	413	2			N	-0-			-0-
12	0	379	-0-	379 B	1636	379	2			N	-0-			-0-
01	2142 N	506	-0-	-1636 B	-0-	506	2			N	-0-			-0-
02	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG 312		WELL #:		3	RRCID ->	187466	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	5006	PERF.	3074 - 4974		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTEN UNIT		WELL #:		2178	RRCID ->	187844	COMPL. DATE	01/09/2002	TOTAL DEPTH	3951	PERF.	3319 - 4394		
10	0	561	-0-	561 B	1097	561	2			N	-0-			-0-
11	0	599	-0-	599 B	1696	599	2			N	-0-			-0-
12	0	550	-0-	550 B	2246	550	2			N	-0-			-0-
01	2634 N	388	-0-	-2246 B	-0-	388	2			N	-0-			-0-
02	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOVER 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	188837	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3356 - 5664		
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNY 15		WELL #:		1	RRCID ->	188840	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3328 - 4505		
10	0	1254	-0-	1254 B	2017	1254	2			N	-0-			-0-
11	0	1075	-0-	1075 B	3092	1075	2			N	-0-			-0-
12	0	986	-0-	986 B	4078	986	2			N	-0-			-0-
01	5215 X	1137	-0-	-4078 B	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
GELNAR		WELL #:		2	RRCID ->	188892	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 3328 - 5154		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

COLLARD A		WELL #:		4	RRCID ->	188968	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3325 - 5143		
10	0	65	-0-	65 B	112	65	2		N	-0-			-0-
11	0	54	-0-	54 B	166	54	2		N	-0-			-0-
12	0	49	-0-	49 B	215	49	2		N	-0-			-0-
01	315 N	100	-0-	-215 B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MARY LYNN 5		WELL #:		2	RRCID ->	189836	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3326 - 5257		
10	0	347	-0-	347 B	932	347	2		N	-0-			-0-
11	0	226	-0-	226 B	1158	226	2		N	-0-			-0-
12	0	207	-0-	207 B	1365	207	2		N	-0-			-0-
01	1585 N	220	-0-	-1365 B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CURTIS 2		WELL #:		1	RRCID ->	206810	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 4475 - 5068		
10	0	36	-0-	36 B	65	36	2		N	-0-			-0-
11	0	33	-0-	33 B	98	33	2		N	-0-			-0-
12	0	31	-0-	31 B	129	31	2		N	-0-			-0-
01	148 N	19	-0-	-129 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 18		WELL #:		4	RRCID ->	214482	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3464 - 5367		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

COLLARD 97		WELL #:		1RE	RRCID ->	214854	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 3077 - 5670		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GASOIL		WELL #:		1	RRCID ->	215105	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 3100 - 5442		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 HUTCHISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227222 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3348 - 5850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HOOVER A WELL #: 4 RRCID -> 261472 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3315 - 5650

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WILLIAMS TRUST 189 WELL #: 2 RRCID -> 262139 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3224 - 7076

10	0	138	-0-	138	B	261	138	2		N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	261				N	-0-					-0-
12	0	204	-0-	204	B	465	204	2		N	-0-					-0-
01	818 N	353	-0-	-465	B	-0-	353	2		N	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2		N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MEWBORNE OIL COMPANY 562560
 GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 167900 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3182 - 3194

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GEORGIANNE WELL #: 2H RRCID -> 182200 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3304 - 4503

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

LACKEY WELL #: 1170 RRCID -> 182888 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3358 - 4520

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
VANDERBURG B		WELL #:		3H	RRCID ->	187997	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3381 - 4845	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GUTHRIE		WELL #:		660	RRCID ->	235084	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3212 - 3412	
10	0	3683	-0-	3683 B	3683	3683	2		N	-0-		-0-
11	0	4893	-0-	4893 B	4893	4893	2		N	-0-		-0-
12	0	4195	-0-	4195 B	12771	4195	2		N	-0-		-0-
01	0	4634	-0-	4634 B	17405	4634	2		N	-0-		-0-
02	21173 X	3768	-0-	-17405 B	-0-	3768	2		N	-0-		-0-
03	3838 X	3838	-0-	-0- B	-0-	3838	2		N	-0-		-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		704176	RRCID ->	152391	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	3804	PERF. 3236 - 3250	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIG PETROLEUM, LLC		WELL #:		711525	RRCID ->	170687	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 3184 - 3229	
10	93 N	20	-0-	-73 B	-0-	20	1		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE		WELL #:		408H	RRCID ->	200259	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3417 - 5073	
10	155 N	25	-0-	-130 B	-0-	25	1		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAKITA OPERATING, LLC		WELL #:		891725	RRCID ->	183297	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	3724	PERF. 3278 - 3290	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PATTEN (MISSISSIPPIAN)		69658 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
PATTEN UNIT		WELL #: 5178		RRCID -> 254473		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 8337 PERF. 6968 - 7834					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-			94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-			94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-			94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-			94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934				N	-0-			94
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23934				N	NO RPT			94

PATTEN UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 258724		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6980 - 7030					
10	0	149	-0-	149	258	149	3		N	-0-			214
11	0	121	-0-	121	379	121	3		N	-0-			214
12	0	96	-0-	96	475	96	3		N	-0-			214
01	533 N	58	-0-	-475	-0-	58	3		N	-0-			214
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			214
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			214

PATTEN UNIT		WELL #: 7178		RRCID -> 263879		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6960 - 7016					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND)		69742 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
HUTCHINSON, MILDRED		WELL #: 1		RRCID -> 223534		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8734 - 8753					
10	899 #	693	-0-	-206	-0-	693	3		N	-0-			298
11	1653 R	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3		N	-0-			298
12	1361 R	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		N	-0-			298
01	1148 R	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		N	-0-			298
02	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-			298
03	1705 #	NO RPT	-0-	-1705	-0-				N	NO RPT			298

MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986											
FLOWERS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 118405		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8596 - 8617					
10	1767 #	1552	-0-	-215	-0-	1550	3	2	9	N	2		114
11	1710 #	1642	-0-	-68	-0-	1640	3	2	9	N	2		116
12	1705 #	1698	-0-	-7	-0-	1696	3	2	9	N	2		118
01	1705 #	1698	-0-	-7	-0-	1696	3	2	9	N	2		120
02	1540 #	1537	-0-	-3	-0-	1535	3	2	9	N	2		122
03	1705 #	NO RPT	-0-	-1705	-0-				N	NO RPT			122

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461											
HARBAUGH		WELL #: 22		RRCID -> 262822		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8412 - 8435					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81

PAUL HARBAUGH (MORROW) 69742 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 WILSON, JAMES ELRICK -C- WELL #: 1 RRCID -> 022504 COMPL. DATE 03/02/1960 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9044 - 9081

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	2071	-0-	2071	3983	2071 3		N	-0-			116
11		0	1961	-0-	1961	5944	1961 3		N	-0-			116
12		0	1491	-0-	1491	7435	1491 3		N	-0-			116
01		3100 N	1684	-0-	-1416	6019	1684 3		N	-0-			116
02		2800 N	1545	-0-	-1255	4764	1545 3		N	-0-			116
03		0 N NO RPT		-0-	-0-	4764			N	NO RPT			116

REMORA OPERATING, LLC 701613
 ELRICK WELL #: 244 RRCID -> 122352 COMPL. DATE 03/04/1986 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9030 - 9060

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEERY (CLEVELAND) 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 HANDLY WELL #: 1 RRCID -> 154719 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9622 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
 PEARL WHEAT 'A' 765 WELL #: 6H RRCID -> 284161 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7675 - 8881

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	118	-0-	118	118	118	118 2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	118	118			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 GUY WELL #: 4H RRCID -> 234485 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7560 - 9762

10		0	453	-0-	453	453	414 2	39 9	N	35			195
11		0	485	-0-	485	938	464 2	21 9	N	19			214
12		0	456	-0-	456	1394	455 2	1 9	N	1	174 1		41
01		0	516	-0-	516	1910	516 2		N	-0-			41
02		2416 R	506	-0-	-1910	-0-	403 2	103 9	N	94			135
03		526 R	526	-0-	-0-	-0-	482 2	44 9	N	40			175

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
 RONALD REAGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239041 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3301 - 3650

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEERY (CLEVELAND)			//CONT.//		70247 333	ASSOCIATED		49B			CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC					676084												
MITCHELL "A" 735					WELL #: 2	RRCID -> 064947		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7192 - 7454						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0	1346	-0-	1346	1346	1346	2			N	-0-					30
11		0	1254	-0-	1254	2600	1248	2	6	9	N	5					35
12		0	1451	-0-	1451	4051	1451	2			N	-0-					35
01		0	1272	-0-	1272	5323	1272	2			N	-0-					35
02		6563 R	1240	-0-	-5323	-0-	1234	2	6	9	N	5					40
03		1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					40

BRILLHART, S. L.					WELL #: 5	RRCID -> 160523		COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7292 - 7352						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MITCHELL "A" 735					WELL #: 3735	RRCID -> 180555		COMPL. DATE 09/18/2000		TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7200 - 7460						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRILLHART, S. L.					WELL #: 6	RRCID -> 180776		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7308 - 7416						
10		0	638	-0-	638	638	638	2			N	-0-					8
11		0	622	-0-	622	1260	622	2			N	-0-					8
12		0	624	-0-	624	1884	624	2			N	-0-					8
01		0	630	-0-	630	2514	630	2			N	-0-					8
02		3069 R	555	-0-	-2514	-0-	555	2			N	-0-					8
03		651 #	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					8

MITCHELL "A" 735					WELL #: 4735	RRCID -> 223899		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 7634	PERF. 7476 - 7504						
10		0	1577	-0-	1577	1577	1577	2			N	-0-					69
11		0	1510	-0-	1510	3087	1508	2	2	9	N	2					71
12		0	1534	-0-	1534	4621	1534	2			N	-0-					71
01		0	1554	-0-	1554	6175	1545	2	9	9	N	8					79
02		7605 R	1430	-0-	-6175	-0-	1428	2	2	9	N	2					81
03		1581 #	1562	-0-	-19	-0-	1562	2			N	-0-					81

MITCHELL A 735					WELL #: 6735	RRCID -> 241288		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 7623	PERF. 7214 - 7280						
10		0	661	-0-	661	661	655	2	6	9	N	5					62
11		0	680	-0-	680	1341	679	2	1	9	N	1					63
12		0	682	-0-	682	2023	682	2			N	-0-					63
01		0	713	-0-	713	2736	705	2	8	9	N	7					70
02		3226 R	490	-0-	-2736	-0-	487	2	3	9	N	3					73
03		713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					73

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.//		70247 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB			
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575						
PEERY, HAROLD "A"				WELL #: 2	RRCID -> 162365	COMPL. DATE 12/05/1996	TOTAL DEPTH 9005	PERF. 7307	- 7381	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DLQ G-10	228	-0-	228	228	228 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	158	-0-	158	386	158 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	233	-0-	233	619	233 3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	207	-0-	207	826	207 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	170	-0-	170	996	170 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	179	-0-	179	1175	179 3	Y	-0-		-0-

PEERY, HAROLD				WELL #: 2	RRCID -> 287807	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8860	- 13895	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEERY, HAROLD				WELL #: 10H	RRCID -> 288397	COMPL. DATE 03/23/2007	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7693	- 11012	
10	DLQ G-10	370	-0-	370	623	370 3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	388	-0-	388	1011	388 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	407	-0-	407	1418	407 3	Y	-0-		-0-
01	0	400	-0-	400	1818	400 3	Y	-0-		-0-
02	2179 R	361	-0-	-1818	-	361 3	Y	-0-		-0-
03	388 R	388	-0-	-0-	-	388 3	Y	-0-		-0-

PEERY, HAROLD				WELL #: 5766	RRCID -> 290802	COMPL. DATE 04/28/1982	TOTAL DEPTH 7949	PERF. 7362	- 7438	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757	RRCID -> 103279	COMPL. DATE 10/09/1982	TOTAL DEPTH 9160	PERF. 7308	- 7380	
DICKINSON				WELL #: 1						
10	372 #	334	-0-	-38	-0-	327 3	7 9	N	6	62
11	360 #	270	-0-	-90	-0-	264 3	6 9	N	5	67
12	341 #	247	-0-	-94	-0-	244 3	3 9	N	3	70
01	341 #	322	-0-	-19	-0-	316 3	6 9	N	5	75
02	308 #	158	-0-	-150	-0-	152 3	6 9	N	5	80
03	341 #	231	-0-	-110	-0-	231 3		N	-0-	80

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	RRCID -> 111526	COMPL. DATE 06/30/1981	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7222	- 8597	
CALLIHAM				WELL #: 2						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18

OIL AND GAS DIVISION

PEERY (CLEVELAND) //CONT.// 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
CALLIHAM WELL #: 3 RRCID -> 204300 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7204 - 7306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28

PEERY (MARMATON) 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 199432 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7440 - 7463

M O	SWR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DUKE, BASIL JR. WELL #: 1850 RRCID -> 204323 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7262 - 7510

M O	0	77	-0-	77	147	77	3	N	-0-	132
10	0	77	-0-	77	147	77	3	N	-0-	132
11	0	68	-0-	68	215	68	3	N	-0-	132
12	0	53	-0-	53	268	53	3	N	-0-	132
01	327 N	59	-0-	-268	-0-	59	3	N	-0-	132
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	132
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
MITCHELL A 735 WELL #: 4735 RRCID -> 228144 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7499

M O	SWR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MITCHELL A 735 WELL #: 3735 RRCID -> 228538 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7445

M O	0	1400	-0-	1400	1400	1349	2	51	9	N	46	168	1	125
10	0	1400	-0-	1400	1400	1349	2	51	9	N	46	168	1	125
11	0	1313	-0-	1313	2713	1263	2	50	9	N	45			170
12	0	1399	-0-	1399	4112	1283	2	116	9	N	105	170	1	105
01	0	1318	-0-	1318	5430	1246	2	72	9	N	65			170
02	2800 N	1155	-0-	-1645	3785	1121	2	34	9	N	31			201
03	3100 N	1304	-0-	-1796	1989	1241	2	63	9	N	57	191	1	67

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 232890 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 7470

M O	SWR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PEERY (MARMATON)		//CONT.// 70247 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
MALCOLM 643		WELL #: 1H		RRCID -> 270779		COMPL. DATE 01/10/2013		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 11480								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ELAINE 642		WELL #: 1H		RRCID -> 271469		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8277 - 12051								
10	0	6500	-0-	6500	6500	1079 1	5179 2	2	N	220	180	1				141
11	0	3857	-0-	3857	10357	1044 1	2701 2	2	N	102						243
12	0	3988	-0-	3988	14345	112 9	3024 2	2	N	100	179	1				164
01	0	3282	-0-	3282	17627	110 9	2112 2	2	N	112	159	1				117
02	19906 X	2279	-0-	-17627	-0-	123 9	974 1	1	N	54						171
03	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	59 9	1079 1	2	N	89	174	1				86
						98 9										

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		RRCID -> 290136		COMPL. DATE 12/16/1982		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7358 - 7630								
PEERY, HAROLD		WELL #: 8766														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 203394		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9045 PERF. 7366 - 7633								
GUY OIL		WELL #: 2														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 158388		COMPL. DATE 11/12/1994		TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A								
MORRIS "C"		WELL #: 2														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						38

PEERY, N. (CLEVELAND)		70249 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176									
GUY		WELL #: 7		RRCID -> 144668		COMPL. DATE 02/10/1993			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7290 - 7373		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	2088	-0-	2088	2088	2088	2	N	-0-		89
11	0	3020	-0-	3020	5108	3020	2	N	-0-		89
12	0	3289	-0-	3289	8397	3289	2	N	-0-		89
01	3100 N	3429	-0-	329	8726	3429	2	N	-0-		89
02	11688 X	2962	-0-	-8726	-0-	2962	2	N	-0-		89
03	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2	N	-0-		89

PEERY, SE. (CLEVELAND)		70250 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652									
LYNN		WELL #: 1		RRCID -> 094935		COMPL. DATE 04/29/1981			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7430 - 7516		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MERYDITH, W. C. -ET- -UX-		WELL #: 1557		RRCID -> 124453		COMPL. DATE 06/08/1987			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7432 - 7448		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MERYDITH 557		WELL #: 3H		RRCID -> 275293		COMPL. DATE 01/09/2014			TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7984 - 11886		
10	0	2607	-0-	2607	2607	2604	2	3 9 N	3		131
11	0	3127	-0-	3127	5734	3095	2	32 9 N	29		160
12	0	2960	-0-	2960	8694	2937	2	23 9 N	21	129 1	52
01	0	3135	-0-	3135	11829	3112	2	23 9 N	21		73
02	14466 X	2637	-0-	-11829	-0-	2619	2	18 9 N	16		89
03	3224 X	3046	-0-	-178	-0-	3031	2	15 9 N	14		103

PERRYTON (CHESTER)		70743 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851									
DIEBALL-PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 276479		COMPL. DATE 07/10/2014			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8390 - 9053		
10	0	1884	-0-	1884	1884	1812	3	72 9 N	65		212
11	0	1750	-0-	1750	3634	1739	3	11 9 N	10		222
12	0	1249	-0-	1249	4883	1237	3	12 9 N	11		233
01	0	1098	-0-	1098	5981	1085	3	13 9 N	12		245
02	2800 N	1237	-0-	-1563	4418	1223	3	14 9 N	13		258
*03	3100 N	1916	-0-	-1184	3234	1897	3	19 9 N	17		275

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
SPENCE "A"		WELL #: 1010		RRCID -> 137293		COMPL. DATE 12/04/1990			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8179 - 8212		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

PERRYTON (CHESTER) //CONT.// 70743 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
 MOXLEY - MILNE WELL #: 1 RRCID -> 257878 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8372 - 8506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	5747	-0-	5747	5747	5747 2		N	-0-			-0-
11	0	5415	-0-	5415	11162	5415 2		N	-0-			-0-
12	0	5369	-0-	5369	16531	5369 2		N	-0-			-0-
01	0	5415	-0-	5415	21946	5415 2		N	-0-			-0-
02	26921 X	4975	-0-	-21946	-0-	4975 2		N	-0-			-0-
03	5735 X	5374	-0-	-361	-0-	5374 2		N	-0-			-0-

PERRYTON (FINGER) 70743 213 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 OCHILTREE COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 174991 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7516 - 7524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	749	-0-	749	749	62 1	687 2	N	-0-			133
11	0	757	-0-	757	1506	60 1	697 2	N	-0-			133
12	0	738	-0-	738	2244	62 1	676 2	N	-0-			133
01	0	770	-0-	770	3014	62 1	708 2	N	-0-			133
02	2800 N	681	-0-	-2119	895	56 1	625 2	N	-0-			133
03	1615 N	720	-0-	-895	-0-	62 1	658 2	N	-0-			133

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249708 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 7436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16 1	326 2	N	-0-			93
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	24 1	297 2	N	-0-			93
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	27 1	335 2	N	-0-			93
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	26 1	329 2	N	-0-			93
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	24 1	299 2	N	-0-			93
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	28 1	302 2	N	-0-			93

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 PERRY UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 139987 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7590 - 7596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

PERRYTON (KEYES) 70743 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
 GEORGE, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 022536 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7936 - 7970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	527 N	30	-0-	-497	-0-	30 2		N	-0-			35
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			35
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			35
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-			35
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			35
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 276906 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7960 - 7972

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

PERRYTON (MERAMAC)		70743 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
HAYWOOD		WELL #: 1020		RRCID -> 204659		COMPL. DATE 08/30/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8675 - 8692					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	944	-0-	944	944	62 1	852 2	N		27			242
11		0	853	-0-	853	1797	30 9	783 2	N		9			251
12		0	893	-0-	893	2690	60 1	808 2	N		23	160 1		114
01		0	937	-0-	937	3627	25 9	836 2	N		35			149
02		2800 N	796	-0-	-2004	1623	62 1	731 2	N		8			157
03		2424 N	801	-0-	-1623	-0-	39 9	749 2	N		-0-			157

PERRYTON (MORROW, LOWER)		70743 639		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851												
MASON, ENFIELD		WELL #: 113 L		RRCID -> 022527		COMPL. DATE 10/08/1959			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7857 - 7866					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BE ANADARKO II, LLC		100676		SCHNEIDER UNIT		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
SCHNEIDER UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 022523		COMPL. DATE 01/19/1959			TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7778 - 7794					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHNEIDER UNIT		100676		SCHNEIDER UNIT		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
SCHNEIDER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 179051		COMPL. DATE 08/25/2000			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7799 - 7826					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3827 3	9 9	N		8			38
11		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3858 3	9 9	N		8			46
12		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3599 3	45 9	N		41			87
01		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3738 3	34 9	N		31	98 1		20
02		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3593 3	17 9	N		15			35
03		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2806 3	17 9	N		15			50

CORLENA OIL COMPANY		178450		BROWNLEE - PEARSON		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BROWNLEE - PEARSON		WELL #: 1		RRCID -> 066930		COMPL. DATE 05/18/1976			TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8014 - 8024					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1279 2	14 9	N		13			211
11		0	1250	-0-	1250	1250	1250 2		N		-0-			211
12		2553 N	1303	-0-	-1250	-0-	1303 2		N		-0-			211
01		0	1365	-0-	1365	1365	1361 2	4 9	N		4			215
02		2568 N	1203	-0-	-1365	-0-	1202 2	1 9	N		1			216
*03		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1307 2	1 9	N		1	145 1		72

PERRYTON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		70743 639	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
GEORGE, GARY ESTATE		WELL #:		107	RRCID ->	194440	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8149 - 8164
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0	412	-0-	412	412	62 1	350 2	N	-0-		-0-
11		0	391	-0-	391	803	58 1	333 2	N	-0-		-0-
12		0	396	-0-	396	1199	62 1	334 2	N	-0-		-0-
01		0	384	-0-	384	1583	62 1	322 2	N	-0-		-0-
02		1946 N	363	-0-	-1583	-0-	56 1	307 2	N	-0-		-0-
03		403 N	383	-0-	-20	-0-	62 1	321 2	N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
PALMER "132"		WELL #:		1	RRCID ->	202243	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	8156 - 8350
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118

PERRYTON OPERATING COMPANY				657470								
GEORGE, TUCKER		WELL #:		156	RRCID ->	022519	COMPL. DATE	05/06/1958	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7916 - 7966
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1470			N	-0-		-0-
11		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEORGE		WELL #:		116 L	RRCID ->	022526	COMPL. DATE	10/11/1959	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A
10		586 N	-0-	-0-	-586	-0-			N	-0-		18
11		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-		18
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		18
01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-		18
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

GEORGE, A. J. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	022529	COMPL. DATE	09/30/1959	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	8026 - 8040
10		1591 N	973	-0-	-618	-0-	970 2	3 9	N	3		76
11		790 N	790	-0-	-0-	-0-	789 2	1 9	N	1		77
12		826 N	826	-0-	-0-	-0-	825 2	1 9	N	1		78
01		887 N	887	-0-	-0-	-0-	886 2	1 9	N	1		79
02		716 N	716	-0-	-0-	-0-	715 2	1 9	N	1		80
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		1	RRCID ->	080514	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7867 - 7881
TRAYLER				676084								
10		0	1325	-0-	1325	1325	1322 2	3 9	N	3		9
11		0	1362	-0-	1362	2687	1362 2		N	-0-		9
12		0	1384	-0-	1384	4071	1383 2	1 9	N	1		10
01		0	1366	-0-	1366	5437	1366 2		N	-0-		10
02		2800 N	1238	-0-	-1562	3875	1238 2		N	-0-		10
03		3100 N	1298	-0-	-1802	2073	1298 2		N	-0-		10

PERRYTON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		70743 639	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
ODELL-LAMASTER		WELL #:		2	RRCID ->	174425	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7852 - 7862		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C.				926563									
GEORGE-GHEEN UNIT		WELL #:		1 F	RRCID ->	022516	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	7915	PERF. 7784 - 7838		
10		500 N	500	-0-	-0-	500	2		N	-0-		91	
11		0	476	-0-	476	476	2		N	-0-		91	
12		0	525	-0-	525	1001	2		N	-0-		91	
01		0	503	-0-	503	1504	2		N	-0-		91	
02		1956 N	452	-0-	-1504	452	2		N	-0-		91	
03		527 N	456	-0-	-71	456	2		N	-0-		91	
PERRYTON (MORROW, UPPER)				70743 710	ASSOCIATED	49B			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
BLOSSOM		WELL #:		1	RRCID ->	035486	COMPL. DATE	06/24/1964	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
JESWOOD PRODUCTIONS, LLC				432093									
KEY, H. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	032626	COMPL. DATE	01/20/1963	TOTAL DEPTH	8187	PERF. 7657 - 3450		
10		0	875	-0-	875	875	2		N	-0-		27	
11		0	488	-0-	488	1363	2		N	-0-		27	
12		0	840	-0-	840	2203	2		N	-0-		27	
01		0	889	-0-	889	3092	2		N	-0-		27	
02		3964 R	872	-0-	-3092	872	2		N	-0-		27	
03		885 R	885	-0-	-0-	885	2		N	-0-		27	
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473									
ODELL-JOHNSON		WELL #:		1 U	RRCID ->	035791	COMPL. DATE	12/09/1964	TOTAL DEPTH	8030	PERF. N/A		
10		899 #	876	-0-	-23	31	1	845	2	N	-0-	-0-	
11		875 R	875	-0-	-0-	30	1	845	2	N	-0-	-0-	
12		868 #	826	-0-	-42	31	1	795	2	N	-0-	-0-	
01		868 #	819	-0-	-49	31	1	788	2	N	-0-	-0-	
02		812 #	742	-0-	-70	28	1	714	2	N	-0-	-0-	
03		899 #	822	-0-	-77	28	1	794	2	N	-0-	-0-	
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602									
WITT, ROACH		WELL #:		1	RRCID ->	079614	COMPL. DATE	11/10/1978	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7648 - 7676		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PERRYTON (MORROW, UPPER) //CONT.// 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 J. D. WELL #: 1050 RRCID -> 084244 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7624 - 7638

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50

DIEBALL WELL #: 1040 RRCID -> 138286 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7514 - 7519

10	0	229	-0-	229	229	52	1	177	2	N	-0-				60
11	1245 R	1016	-0-	-229	-0-	60	1	924	2	N	29				89
						32	9								
12	0	806	-0-	806	806	62	1	732	2	N	11				100
						12	9								
01	1783 R	977	-0-	-806	-0-	62	1	905	2	N	9				109
						10	9								
02	896 #	253	-0-	-643	-0-	54	1	199	2	N	-0-				109
03	992 #	376	-0-	-616	-0-	24	1	345	2	N	6				115
						7	9								

PITCHFORK INVESTMENTS, LLC 665862
 COX -D- WELL #: 1 RRCID -> 022512 COMPL. DATE 10/15/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7592 - 7610

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PERRYTON (NOVI LIME) 70743 781 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
 BRILLHART WELL #: 1H RRCID -> 201329 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8383 - 8512

10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-				110
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-				110
12	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-				110
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-				110
02	1092 N	1057	-0-	-35	-0-	1057	2			N	-0-				110
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-				110

PERRYTON (NOVI, LOWER) 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 ELLIOTT WELL #: 1 T RRCID -> 122601 COMPL. DATE 07/17/1986 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7540 - 7546

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-				140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-				140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-				140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-				140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-				140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-				140

PHILIPP WELL #: 1143 RRCID -> 242155 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8626 - 8644

10	0	941	-0-	941	B	238	62	1	879	2	N	-0-			98
11	0	872	-0-	872	B	1110	60	1	812	2	N	-0-			98
12	0	955	-0-	955	B	2065	62	1	893	2	N	-0-			98
01	0	1038	-0-	1038	B	3103	62	1	976	2	N	-0-			98
02	3995 X	892	-0-	-3103	B	-0-	56	1	836	2	N	-0-			98
03	961 N	926	-0-	-35	B	-0-	62	1	864	2	N	-0-			98

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 GOOD WELL #: 1139 RRCID -> 247812 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	285	-0-	285 B	285	62	1	223	2	N	-0-			89
11	0	334	-0-	334 B	619	60	1	274	2	N	-0-			89
12	0	310	-0-	310 B	929	62	1	245	2	N	3			92
01	0	310	-0-	310 B	1239	3	9	62	1	N	4			96
02	1519 N	280	-0-	-1239 B	-0-	56	1	223	2	N	1			97
03	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	1	9	62	1	N	-0-			97

EOG RESOURCES, INC. 253162
 DANIEL 586 WELL #: 1H RRCID -> 246378 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9344 - 11592

10	0	7	-0-	7 B	7	3	1	4	2	N	-0-			100
11	0	1032	-0-	1032 B	1039	47	1	950	2	N	28			128
12	0	2634	-0-	2634 B	3673	4	4	31	9					
01	0	1833	-0-	1833 B	5506	97	1	2468	2	N	60			188
02	7529 X	2023	-0-	-5506 B	-0-	3	4	66	9					
03	2201 N	NO RPT	-0-	-2201 B	-0-	83	1	1713	2	N	29			217
						5	4	32	9					
						44	1	1934	2	N	41			258
						45	9							
										N	NO RPT			258

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
 PERRYTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 022509 COMPL. DATE 01/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7479 - 7491

10	0	820	-0-	820 B	820	813	2	7	9	N	6			80
11	1970 N	1150	-0-	-820 B	-0-	1150	2			N	-0-			80
12	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	956	2	18	9	N	16			96
01	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	819	2	4	9	N	4			100
02	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1101	2	6	9	N	5			105
03	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	892	2	19	9	N	17			122

KING OPERATING CORPORATION 465296
 CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057420 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7522

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 022510 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7448 - 7972

10	0	790	-0-	790 B	790	790	2			N	-0-			30
11	0	733	-0-	733 B	1523	733	2			N	-0-			30
12	0	743	-0-	743 B	2266	743	2			N	-0-			30
01	0	723	-0-	723 B	2989	723	2			N	-0-			30
02	3649 X	660	-0-	-2989 B	-0-	660	2			N	-0-			30
03	744 N	716	-0-	-28 B	-0-	716	2			N	-0-			30

PERRYTON (NOVI, LOWER)		//CONT.// 70743 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
PERRY -J-		WELL #: 1		RRCID -> 135538		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7432 - 7436			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE				COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE		
10		0	2301 -0-	2301 B	2301	2290	2	11 9	N	10	59
11		0	2200 -0-	2200 B	4501	2198	2	2 9	N	2	61
12		0	1513 -0-	1513 B	6014	1513	2		N	-0-	61
01		0	2610 -0-	2610 B	8624	2610	2		N	-0-	61
02		10658 X	2034 -0-	-8624 B	-0-	2034	2		N	-0-	61
03		2646 N	2646 -0-	-0- B	-0-	2646	2		N	-0-	61

ADAMS		WELL #: 1137		RRCID -> 272270		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8920 - 9116			
10		0	680 -0-	680 B	680	680	2		N	-0-	-0-
11		0	793 -0-	793 B	1473	771	2	22 9	N	20	20
12		0	909 -0-	909 B	2382	828	2	81 9	N	74	-0-
01		0	809 -0-	809 B	3191	809	2		N	-0-	-0-
02		3914 X	723 -0-	-3191 B	-0-	712	2	11 9	N	10	10
03		899 N	840 -0-	-59 B	-0-	783	2	57 9	N	52	62

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
DANIEL 560		WELL #: 2H		RRCID -> 238177		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8965 - 10853			
10		0	901 -0-	901 B	901	901	2		N	-0-	38
11		0	3102 -0-	3102 B	4003	3102	2		N	-0-	38
12		0	2632 -0-	2632 B	6635	2632	2		N	-0-	38
01		8427 X	1792 -0-	-6635 B	-0-	1792	2		N	-0-	38
02		2072 X	1888 -0-	-184 B	-0-	1888	2		N	-0-	38
03		2294 X	1804 -0-	-490 B	-0-	1804	2		N	-0-	38

TREGELLAS 648		WELL #: 4H		RRCID -> 246376		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9103 - 11451			
10		0	569 -0-	569 B	569	569	2		N	-0-	42
11		0	296 -0-	296 B	865	296	2		N	-0-	42
12		0	865 -0-	865 B	1730	865	2		N	-0-	42
01		2638 N	908 -0-	-1730 B	-0-	908	2		N	-0-	42
02		759 N	759 -0-	-0- B	-0-	759	2		N	-0-	42
03		899 N	899 -0-	-0- B	-0-	899	2		N	-0-	42

PERRYTON (ST. LOUIS)		70743 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574									
PATRIOT SWD		WELL #: 101		RRCID -> 225751		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3436 - 3800			
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PERRYTON, N. E. (MARMATON)		70746 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
SCHWALK		WELL #: 1		RRCID -> 216357		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6700 - 8382			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER) 70747 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 DIEBALL WELL #: 1 RRCID -> 228189 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7678 - 7683

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	503	-0-	503	503	62	1	441	2	N	-0-		117
11	0	482	-0-	482	985	48	1	434	2	N	-0-		117
12	0	412	-0-	412	1397	54	1	358	2	N	-0-		117
01	0	450	-0-	450	1847	52	1	398	2	N	-0-		117
02	2265 N	418	-0-	-1847	-0-	56	1	362	2	N	-0-		117
03	403 N	402	-0-	-1	-0-	62	1	340	2	N	-0-		117

E2 OPERATING LLC 238475
 SCHNEIDER -C- WELL #: 2 RRCID -> 175288 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7530 - 7540

10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-		118
11	870 N	845	-0-	-25	-0-	845	3			N	-0-		118
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-		118
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-		118
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-		118
03	775 N	765	-0-	-10	-0-	765	3			N	-0-		118

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700) 70748 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 ESTES AND COMPANY LLC. 254560
 GRIGGS WELL #: 1-T RRCID -> 144492 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8534 - 8543

10	0	1832	-0-	1832	1832	1758	2	74	9	N	67	189 1	83
11	3000 N	1834	-0-	-1166	666	1768	2	66	9	N	60		143
12	0	1819	-0-	1819	2485	1731	2	88	9	N	80	184 1	39
01	3100 N	1820	-0-	-1280	1205	1732	2	88	9	N	80		119
02	2800 N	1613	-0-	-1187	18	1547	2	66	9	N	60		179
03	1702 N	1684	-0-	-18	-0-	1626	2	58	9	N	53		232

SCHOENHALS WELL #: 1-T RRCID -> 146348 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28

PERRYTON, WEST (MARMATON) 70750 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 BE ANADARKO II, LLC 100676
 ALLEN ESTATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 134263 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6688 - 7490

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65

PERRYTON, WEST (MORROW) 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BATON OIL & GAS, LLC 056384
 LEATHERMAN WELL #: 16 RRCID -> 022545 COMPL. DATE 12/24/1958 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8391 - 8442

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		141
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		141
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		141
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		141
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		141
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		141

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
 LEATHERMAN WELL #: 206 RRCID -> 117627 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8307 - 8326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	739	-0-	739	1565	739	2			N	-0-				59
11	0	528	-0-	528	2093	528	2			N	-0-				59
12	2798 N	705	-0-	-2093	-0-	705	2			N	-0-				59
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-				59
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-				59
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 EDWARDS, F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022542 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8564 - 8577

10	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-				-0-
11	0	2898	-0-	2898	2898	2898	3			N	-0-				-0-
12	0	2867	-0-	2867	5765	2867	3			N	-0-				-0-
01	0	3003	-0-	3003	8768	3003	3			N	-0-				-0-
02	2800 N	2573	-0-	-227	8541	2573	3			N	-0-				-0-
*03	3100 N	3008	-0-	-92	8449	3008	3			N	-0-				-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LAMASTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022552 COMPL. DATE 01/24/1958 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8380 - 8391

10	0	267	-0-	267	267	62	1	205	2	N	-0-				111
11	0	171	-0-	171	438	60	1	111	2	N	-0-				111
12	0	153	-0-	153	591	62	1	91	2	N	-0-				111
01	0	127	-0-	127	718	60	1	67	2	N	-0-				111
02	813 N	95	-0-	-718	-0-	54	1	41	2	N	-0-				111
03	155 N	17	-0-	-138	-0-	8	1	3	2	N	5	102	1		14
						6	9								

WRIGHT WELL #: 1014 RRCID -> 281306 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 8722 - 8738

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ESTES AND COMPANY LLC. 254560
 GRIGGS WELL #: 1-C RRCID -> 142714 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 8050

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
 SWINK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 040696 COMPL. DATE 06/13/1966 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8315 - 8319

10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	31	1	1811	2	N	-0-				-0-
11	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	30	1	1760	2	N	-0-				-0-
12	1829 N	1809	-0-	-20	-0-	31	1	1778	2	N	-0-				-0-
01	1829 N	1711	-0-	-118	-0-	31	1	1680	2	N	-0-				-0-
02	1680 N	1578	-0-	-102	-0-	28	1	1550	2	N	-0-				-0-
03	1798 N	1698	-0-	-100	-0-	28	1	1670	2	N	-0-				-0-

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 PNG OPERATING COMPANY 668536
 WRIGHT, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 022553 COMPL. DATE 01/07/1957 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8680 - 8722

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	578	-0-	578	578	578 3		N	-0-			68
11	0	896	-0-	896	1474	896 3		N	-0-			68
12	0	885	-0-	885	2359	885 3		N	-0-			68
01	3100 N	759	-0-	-2341	18	759 3		N	-0-			68
02	766 N	748	-0-	-18	-0-	748 3		N	-0-			68
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 PORTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 184141 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8390 - 8496

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
 CUDD, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 022541 COMPL. DATE 05/16/1962 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8266 - 8272

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 SCHNEIDER UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 108357 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 8326

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			205

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
 LANCE WELL #: 1 RRCID -> 022544 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8190 - 8350

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 BATON OIL & GAS, LLC 056384
 HAAR -B- WELL #: 1 RRCID -> 283977 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7926 - 7950

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			189

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE															
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851															
WITTLER WELL #: 1 RRCID -> 201271 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8165 - 8174															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-				-0-
11		150 #	131	-0-	-19	-0-	131	3		N	-0-				-0-
12		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-				-0-
01		217 #	197	-0-	-20	-0-	197	3		N	-0-				-0-
02		206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-				-0-
03		217 #	14	-0-	-203	-0-	14	3		N	-0-				-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473															
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 T RRCID -> 037359 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 2872 - 7900															
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ODELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 037360 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7832 - 7852															
10		518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-				-0-
11		480 #	452	-0-	-28	-0-	452	2		N	-0-				-0-
12		515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-				-0-
01		496 #	481	-0-	-15	-0-	481	2		N	-0-				-0-
02		448 #	439	-0-	-9	-0-	439	2		N	-0-				-0-
03		4687 R	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2		N	-0-				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560															
STOREY WELL #: 1 RRCID -> 176874 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7866 - 7886															
10		0	246	-0-	246	246	12	1	234	2	N	-0-			160
11		0	871	-0-	871	1117	30	1	841	2	N	-0-			160
12		0	800	-0-	800	1917	30	1	770	2	N	-0-			160
01		0	815	-0-	815	2732	29	1	786	2	N	-0-			160
02		3462 R	730	-0-	-2732	-0-	27	1	703	2	N	-0-			160
03		1065 R	1065	-0-	-0-	-0-	31	1	1034	2	N	-0-			160

OILFIELD CLEANTECH WATER REC LLC 619697															
SCHNEIDER -C- WELL #: 1 RRCID -> 040045 COMPL. DATE 05/16/1966 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7804															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
PORTWOOD WELL #: 3 RRCID -> 185222 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8515 - 8524															
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE)		70750 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		182785														
ORINGDERFF		WELL #: 2102		RRCID -> 183675		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ORINGDERFF		WELL #: 2103		RRCID -> 189607		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994								
10	0	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
11	0	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
12	0	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
01	0	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-24256					N	-0-					67

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
PORTWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 179440		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958								
10	0	1401	-0-	1401 B	1401	1400	2	1	9	N	1					26
11	0	1316	-0-	1316 B	2717	1316	2			N	-0-					26
12	0	1432	-0-	1432 B	4149	1432	2			N	-0-					26
01	0	1561	-0-	1561 B	5710	1557	2	4	9	N	4					30
02	7085 X	1375	-0-	-5710 B	-0-	1372	2	3	9	N	3					33
03	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	1612	2	1	9	N	1					34

PERRYTON WEST (MORROW UPPER)		70750 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		182785														
LANCE		WELL #: 104		RRCID -> 190081		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168								
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	62	1	724	2	N	-0-					77
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	60	1	698	2	N	-0-					77
12	806 N	735	-0-	-71	-0-	62	1	673	2	N	-0-					77
01	775 N	685	-0-	-90	-0-	62	1	623	2	N	-0-					77
02	700 N	666	-0-	-34	-0-	56	1	610	2	N	-0-					77
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	60	1	1173	2	N	-0-	77	1			-0-

PERRYTON, WEST (MORROW 8100)		70750 777		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE								
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000														
ALLEN ESTATE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051556		COMPL. DATE 08/05/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	0	1304	-0-	1304	1304	1304	2			N	-0-					420
11	0	1259	-0-	1259	2563	1259	2			N	-0-					420
12	0	1275	-0-	1275	3838	1275	2			N	-0-					420
01	0	1483	-0-	1483	5321	1483	2			N	-0-					420
02	6673 R	1352	-0-	-5321	-0-	1352	2			N	-0-					420
03	1240 #	881	-0-	-359	-0-	881	2			N	-0-					420

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL)		70751 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
E2 OPERATING LLC		238475														
SHARE TRUST		WELL #: 253		RRCID -> 166921		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7988 - 7998								
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					69
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					69
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					69
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					69
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					69
03	341 N	217	-0-	-124	-0-	217	3			N	-0-					69

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) //CONT.// 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 ODELL-LAMASTER WELL #: 3 RRCID -> 175897 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 7972

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	805	-0-	805	805	805	2	N	-0-		18
11	0	767	-0-	767	1572	767	2	N	-0-		18
12	0	764	-0-	764	2336	764	2	N	-0-		18
01	0	674	-0-	674	3010	674	2	N	-0-		18
02	2800 N	634	-0-	-2166	844	634	2	N	-0-		18
03	1347 N	503	-0-	-844	-0-	503	2	N	-0-		18

PHILCON (ATOKA) 71223 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 SCS NEWTON OIL LLC 760234
 GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 123746 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 9090

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

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO) 71225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 052873 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8247 - 8270

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	910	-0-	910 B	-23437	34	1	N	-0-		-0-
11	0	1968	-0-	1968 B	-21469	60	1	N	-0-		-0-
12	0	1202	-0-	1202 B	-20267	62	1	N	-0-		-0-
01	0	822	-0-	822 B	-19445	62	1	N	-0-		-0-
02	1260 N	582	-0-	-678 B	-19445	56	1	N	-0-		-0-
03	1209 N	502	-0-	-707 B	-19445	62	1	N	-0-		-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
 BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 178166 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9962			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9962			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9962			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9962			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9962			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-9962			N	NO RPT		-0-

PITCHER CREEK (RED CAVE) 71737 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 MASTERSON WELL #: 791R RRCID -> 054593 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2691 - 2709

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-		-0-
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	N	-0-		-0-
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	N	-0-		-0-
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-		-0-
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	N	-0-		-0-
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2	N	-0-		-0-

MASTERSON WELL #: A 35R RRCID -> 054936 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2454 - 2493

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE)		73084 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
PALO DURO RESOURCES LLC		637389														
COBLE MORGAN A 810		WELL #: 1		RRCID -> 225373		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2860 - 2996								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
FLATHERS 140 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 278207		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3400 - 3714								
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
MEADOWS		WELL #: 3		RRCID -> 125530		COMPL. DATE 08/10/1987		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3183 - 3356								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLAN		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
WELL #: 3		RRCID -> 140478		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 6564 PERF. 3323 - 3375										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
WELL #: 5		RRCID -> 245020		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 3518 PERF. 3302 - 3344										
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)		73334 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		182785														
HERNDON C		WELL #: 1		RRCID -> 022557		COMPL. DATE 02/13/1961		TOTAL DEPTH 9462 PERF. 9383 - 9403								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2023 - WELL PLUGGED 2/7/2023

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 73334 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785														
LINA -BH-		WELL #: 1 L		RRCID -> 022558		COMPL. DATE 11/20/1960		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9166 - 9188								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

KENT		WELL #: 4570		RRCID -> 211033		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9414 - 9424								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 2		RRCID -> 174661		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9058						
10	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-	-0-				199
11	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-	-0-				199
12	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-	-0-				199
01	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-	-0-				199
02	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-	-0-				199
03	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				199

HERNDON		WELL #: 1569		RRCID -> 210058		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 9404								
10	0	6762	-0-	6762	6762	6762	2			N	-0-	-0-				-0-
11	0	4796	-0-	4796	11558	4796	2			N	-0-	-0-				-0-
12	0	5575	-0-	5575	17133	5575	2			N	-0-	-0-				-0-
01	22891 X	5758	-0-	-17133	-0-	5758	2			N	-0-	-0-				-0-
02	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-	-0-				-0-
03	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		WELL #: 1 L		RRCID -> 022559		COMPL. DATE 02/26/1962		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9490 - 9561						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 1T		RRCID -> 203261		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9274 - 9290						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-

PSHIGODA (MORROW, UPPER)		73334 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
KING OPERATING CORPORATION		465296									
PSHIGODA		WELL #: 2 T		RRCID -> 088916		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6812 - 8116	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	1630	-0-	1630	2813	1630 2	N	-0-			71
11	0	1352	-0-	1352	4165	1352 2	N	-0-			71
12	3100 N	1270	-0-	-1830	2335	1270 2	N	-0-			71
01	3100 N	919	-0-	-2181	154	919 2	N	-0-			71
02	1158 N	1004	-0-	-154	-0-	1004 2	N	-0-			71
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			71

PSHIGODA, N. (DES MOINES)		73336 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
BILL		WELL #: 1663		RRCID -> 158492		COMPL. DATE 01/05/1987		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7064 - 7128			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

HERNDON		73336 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
		182785									
		WELL #: 1663		RRCID -> 174097		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7032 - 7119			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PUNDT (ATOKA)		73400 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
PUNDT		WELL #: 1		RRCID -> 073969		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9231 - 9245			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22

TURNER, ROSE C.		73334 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
		465296									
		WELL #: 2 T		RRCID -> 088916		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 9216			
10	0	2278	-0-	2278	2278	2278 2	N	-0-			72
11	0	2108	-0-	2108	4386	2108 2	N	-0-			72
12	0	2022	-0-	2022	6408	2022 2	N	-0-			72
01	0	1971	-0-	1971	8379	1971 2	N	-0-			72
02	2800 N	1777	-0-	-1023	7356	1777 2	N	-0-			72
03	3100 N	1830	-0-	-1270	6086	1830 2	N	-0-			72

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.)		73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS			
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		257092									
EDGE, BEULAH -166		WELL #: 6611		RRCID -> 022615		COMPL. DATE 09/09/1955		TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A			
10	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-			-0-
11	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-			-0-
12	372 #	218	-0-	-154	-0-	218 3	N	-0-			-0-
01	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398 3	N	-0-			-0-
02	336 #	281	-0-	-55	-0-	281 3	N	-0-			-0-
*03	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS													
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092													
EDGE, BEULAH -166-W WELL #: 12 RRCID -> 058834 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		434 #	350	-0-	-84	-0-	350 3		N	-0-			-0-
11		420 #	316	-0-	-104	-0-	316 3		N	-0-			-0-
12		0	167	-0-	167	167	167 3		N	-0-			-0-
01		0	305	-0-	305	472	305 3		N	-0-			-0-
02		688 R	216	-0-	-472	-0-	216 3		N	-0-			-0-
03		341 #	297	-0-	-44	-0-	297 3		N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH 166 -E- WELL #: 4 RRCID -> 085239 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128													
10		496 R	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-			-0-
11		447 R	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-			-0-
12		0	236	-0-	236	236	236 3		N	-0-			-0-
01		0	432	-0-	432	668	432 3		N	-0-			-0-
02		974 R	306	-0-	-668	-0-	306 3		N	-0-			-0-
*03		420 R	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH 166-W- WELL #: 7 RRCID -> 085240 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014													
10		315 R	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-
11		300 #	285	-0-	-15	-0-	285 3		N	-0-			-0-
12		0	150	-0-	150	150	150 3		N	-0-			-0-
01		0	274	-0-	274	424	274 3		N	-0-			-0-
02		618 R	194	-0-	-424	-0-	194 3		N	-0-			-0-
03		310 #	267	-0-	-43	-0-	267 3		N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 4 RRCID -> 167954 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970													
10		195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			-0-
11		176 R	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-			-0-
12		0	93	-0-	93	93	93 3		N	-0-			-0-
01		0	169	-0-	169	262	169 3		N	-0-			-0-
02		382 R	120	-0-	-262	-0-	120 3		N	-0-			-0-
*03		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH "166" W WELL #: 1 RRCID -> 249690 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974													
10		713 #	456	-0-	-257	-0-	456 3		N	-0-			-0-
11		600 #	411	-0-	-189	-0-	411 3		N	-0-			-0-
12		0	217	-0-	217	217	217 3		N	-0-			-0-
01		0	397	-0-	397	614	397 3		N	-0-			-0-
02		895 R	281	-0-	-614	-0-	281 3		N	-0-			-0-
03		465 #	386	-0-	-79	-0-	386 3		N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 5 RRCID -> 261927 COMPL. DATE 01/22/1954 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130													
10		155 #	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-			-0-
11		150 #	79	-0-	-71	-0-	79 3		N	-0-			-0-
12		0	7	-0-	7	7	7 3		N	-0-			-0-
01		0	176	-0-	176	183	176 3		N	-0-			-0-
02		335 R	152	-0-	-183	-0-	152 3		N	-0-			-0-
*03		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 6 RRCID -> 261929 COMPL. DATE 07/02/1953 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084													
10		465 #	350	-0-	-115	-0-	350 3		N	-0-			-0-
11		450 #	316	-0-	-134	-0-	316 3		N	-0-			-0-
12		0	167	-0-	167	167	167 3		N	-0-			-0-
01		0	305	-0-	305	472	305 3		N	-0-			-0-
02		688 R	216	-0-	-472	-0-	216 3		N	-0-			-0-
03		341 #	297	-0-	-44	-0-	297 3		N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS				
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092										
EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 262185		COMPL. DATE 06/22/1953		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 3				-0-
11	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 3				-0-
12	0	86	-0-	86	86	86 3				-0-
01	0	158	-0-	158	244	158 3				-0-
02	356 R	112	-0-	-244	-0-	112 3				-0-
*03	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 3				-0-

EDGE, BEULAH		WELL #: 7		RRCID -> 262787		COMPL. DATE 03/04/1954		TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082		
10	124 #	113	-0-	-11	-0-	113 3				-0-
11	120 #	58	-0-	-62	-0-	58 3				-0-
12	0	5	-0-	5	5	5 3				-0-
01	0	130	-0-	130	135	130 3				-0-
02	247 R	112	-0-	-135	-0-	112 3				-0-
03	124 #	119	-0-	-5	-0-	119 3				-0-

EDGE, BEULAH -166- E		WELL #: 8		RRCID -> 262788		COMPL. DATE 03/01/1954		TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098		
10	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352 3				-0-
11	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318 3				-0-
12	0	168	-0-	168	168	168 3				-0-
01	0	307	-0-	307	475	307 3				-0-
02	692 R	217	-0-	-475	-0-	217 3				-0-
*03	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299 3				-0-

EDGE, BEULAH -166- W		WELL #: 3		RRCID -> 262790		COMPL. DATE 04/08/1954		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045		
10	310 #	280	-0-	-30	-0-	280 3				-0-
11	300 #	253	-0-	-47	-0-	253 3				-0-
12	0	134	-0-	134	134	134 3				-0-
01	0	244	-0-	244	378	244 3				-0-
02	551 R	173	-0-	-378	-0-	173 3				-0-
03	279 #	238	-0-	-41	-0-	238 3				-0-

EDGE, BEULAH		WELL #: 8		RRCID -> 262791		COMPL. DATE 04/09/1954		TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126		
10	217 #	205	-0-	-12	-0-	205 3				-0-
11	180 #	105	-0-	-75	-0-	105 3				-0-
12	0	8	-0-	8	8	8 3				-0-
01	0	236	-0-	236	244	236 3				-0-
02	447 R	203	-0-	-244	-0-	203 3				-0-
03	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 3				-0-

EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 3		RRCID -> 262792		COMPL. DATE 08/18/1953		TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045		
10	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168 3				-0-
11	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 3				-0-
12	0	80	-0-	80	80	80 3				-0-
01	0	146	-0-	146	226	146 3				-0-
02	329 R	103	-0-	-226	-0-	103 3				-0-
*03	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3				-0-

EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 2		RRCID -> 262793		COMPL. DATE 07/29/1953		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032		
10	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 3				-0-
11	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 3				-0-
12	0	61	-0-	61	61	61 3				-0-
01	0	111	-0-	111	172	111 3				-0-
02	251 R	79	-0-	-172	-0-	79 3				-0-
*03	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 3				-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS													
LARGE OPERATING LLC 486623													
COWAN, W. R. TRACT -A- WELL #: 5 RRCID -> 052170 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324													
COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090													
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486													
BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118													
10		0	568	-0-	568	568	568	3		N	-0-		-0-
11		0	424	-0-	424	992	424	3		N	-0-		-0-
12		0	214	-0-	214	1206	214	3		N	-0-		-0-
01		0	289	-0-	289	1495	289	3		N	-0-		-0-
02		1852 R	357	-0-	-1495	-0-	357	3		N	-0-		-0-
03		558 #	459	-0-	-99	-0-	459	3		N	-0-		-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 16 RRCID -> 022571 COMPL. DATE 05/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4063 - 4068													
10		806 #	689	-0-	-117	-0-	689	3		N	-0-		-0-
11		780 #	549	-0-	-231	-0-	549	3		N	-0-		-0-
12		806 #	310	-0-	-496	-0-	310	3		N	-0-		-0-
01		806 #	493	-0-	-313	-0-	493	3		N	-0-		-0-
02		616 #	423	-0-	-193	-0-	423	3		N	-0-		-0-
03		682 #	493	-0-	-189	-0-	493	3		N	-0-		-0-

HAGGARD TR 5 WELL #: 24 RRCID -> 022574 COMPL. DATE 01/06/1960 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3990 - 4024													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 3		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: ROBERTS	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			10/23/1956	6480	4050	-	4101
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							

AGATHA				WELL #:	1	RRCID ->	022584	COMPL. DATE	02/01/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4004 - 4110
10	0	420	-0-	420	420	3				N	-0-	-0-
11	0	237	-0-	237	657	3				N	-0-	-0-
12	0	348	-0-	348	1005	3				N	-0-	-0-
01	0	313	-0-	313	1318	3				N	-0-	-0-
02	1591 R	273	-0-	-1318	-0-	3				N	-0-	-0-
03	434 #	368	-0-	-66	-0-	3				N	-0-	-0-

AGATHA				WELL #:	2	RRCID ->	022585	COMPL. DATE	09/13/1957	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 4004 - 4116
10	0	1555	-0-	1555	1555	3				N	-0-	-0-
11	0	1475	-0-	1475	3030	3				N	-0-	-0-
12	0	852	-0-	852	3882	3				N	-0-	-0-
01	0	1510	-0-	1510	5392	3				N	-0-	-0-
02	6674 R	1282	-0-	-5392	-0-	3				N	-0-	-0-
03	1526 R	1526	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-	-0-

EDGE -A-				WELL #:	1 C	RRCID ->	022586	COMPL. DATE	06/22/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3945 - 4089
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GAY				WELL #:	4 C	RRCID ->	022594	COMPL. DATE	07/07/1956	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 3930 - 4054
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOCKE				WELL #:	3	RRCID ->	022597	COMPL. DATE	11/05/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3952 - 4088
10	1914 R	1914	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-	-0-
11	1830 #	1746	-0-	-84	-0-	3				N	-0-	-0-
12	1860 #	1046	-0-	-814	-0-	3				N	-0-	-0-
01	1892 R	1892	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-	-0-
02	1708 #	1416	-0-	-292	-0-	3				N	-0-	-0-
03	1891 #	1877	-0-	-14	-0-	3				N	-0-	-0-

LOCKE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	022599	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	9960	PERF. 3960 - 4060
10	124 #	106	-0-	-18	-0-	3				N	-0-	-0-
11	120 #	55	-0-	-65	-0-	3				N	-0-	-0-
12	93 #	73	-0-	-20	-0-	3				N	-0-	-0-
01	93 #	59	-0-	-34	-0-	3				N	-0-	-0-
02	84 #	4	-0-	-80	-0-	3				N	-0-	-0-
03	96 R	96	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		CNTY: ROBERTS														
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486																
HAGGARD TR 3		WELL #:	36	RRCID ->	044508	COMPL. DATE	08/01/1968	TOTAL DEPTH	4126	PERF.	4016 - 4030					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAGGARD TR 4		WELL #:	15	RRCID ->	045936	COMPL. DATE	04/07/1969	TOTAL DEPTH	4112	PERF.	3958 - 4076					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAGGARD TR 7		WELL #:	47	RRCID ->	045937	COMPL. DATE	04/05/1969	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	4000 - 4107					
10	0	703	-0-	703	703	703	3				Y	-0-				-0-
11	0	1270	-0-	1270	1973	1270	3				Y	-0-				-0-
12	0	766	-0-	766	2739	766	3				Y	-0-				-0-
01	0	1169	-0-	1169	3908	1169	3				Y	-0-				-0-
02	5089 R	1181	-0-	-3908	-0-	1181	3				Y	-0-				-0-
03	1539 R	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3				Y	-0-				-0-

GAY		WELL #:	7	RRCID ->	049335	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	3972 - 4022					
10	0	964	-0-	964	964	964	3				N	-0-				-0-
11	0	856	-0-	856	1820	856	3				N	-0-				-0-
12	0	603	-0-	603	2423	603	3				N	-0-				-0-
01	0	922	-0-	922	3345	922	3				N	-0-				-0-
02	4118 R	773	-0-	-3345	-0-	773	3				N	-0-				-0-
03	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3				N	-0-				-0-

HAGGARD TR 8		WELL #:	41	RRCID ->	051848	COMPL. DATE	01/10/1972	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3994 - 4073					
10	0	421	-0-	421	421	421	3				N	-0-				-0-
11	0	106	-0-	106	527	106	3				N	-0-				-0-
12	0	64	-0-	64	591	64	3				N	-0-				-0-
01	0	80	-0-	80	671	80	3				N	-0-				-0-
02	769 R	98	-0-	-671	-0-	98	3				N	-0-				-0-
03	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3				N	-0-				-0-

HAGGARD TR 2		WELL #:	1	RRCID ->	052034	COMPL. DATE	01/15/1972	TOTAL DEPTH	4072	PERF.	3978 - 4068					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAGGARD TR 3		WELL #:	12	RRCID ->	052434	COMPL. DATE	05/05/1953	TOTAL DEPTH	4079	PERF.	3955 - 4005					
10	524 R	524	-0-	-0-	-0-	524	3				N	-0-				-0-
11	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	3				N	-0-				-0-
12	403 #	256	-0-	-147	-0-	256	3				N	-0-				-0-
01	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	3				N	-0-				-0-
02	364 #	349	-0-	-15	-0-	349	3				N	-0-				-0-
03	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	3				N	-0-				-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 4 WELL #: 10 RRCID -> 053048 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3958 - 4050												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGE -D-		WELL #: 1		RRCID -> 053049		COMPL. DATE 07/18/1972		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3968 - 4104						
10	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
11	300 #	287	-0-	-13	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
12	310 #	293	-0-	-17	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
01	310 #	250	-0-	-60	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
02	280 #	70	-0-	-210	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
03	665 R	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 2		WELL #: 28		RRCID -> 053188		COMPL. DATE 07/31/1972		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 3958 - 4000						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDGE -D-		WELL #: 2		RRCID -> 054220		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4117		PERF. 4031 - 4097						
10	964 R	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
11	877 R	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
12	837 #	412	-0-	-425	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
01	837 R	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
02	812 #	137	-0-	-675	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
03	1035 R	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4		WELL #: 18		RRCID -> 054451		COMPL. DATE 01/29/1973		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3970 - 4090						
10	0	235	-0-	235	235	235	3			N	-0-					-0-
11	0	115	-0-	115	350	115	3			N	-0-					-0-
12	0	70	-0-	70	420	70	3			N	-0-					-0-
01	0	114	-0-	114	534	114	3			N	-0-					-0-
02	643 R	109	-0-	-534	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	248 #	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G.		WELL #: 3		RRCID -> 056056		COMPL. DATE 03/03/1954		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 3972 - 4084						
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

LOCKE		WELL #: 5		RRCID -> 056651		COMPL. DATE 07/13/1973		TOTAL DEPTH 4185		PERF. 3982 - 4072						
10	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
11	978 R	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
12	899 #	570	-0-	-329	-0-	570	3			N	-0-					-0-
01	927 R	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	812 #	720	-0-	-92	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03	946 R	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		CNTY: ROBERTS									
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486											
STONE -A-		WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120									
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	558 #	372	-0-	-186	-0-	372 3	Y	-0-			-0-
11	480 #	352	-0-	-128	-0-	352 3	Y	-0-			-0-
12	310 #	239	-0-	-71	-0-	239 3	Y	-0-			-0-
01	372 #	353	-0-	-19	-0-	353 3	Y	-0-			-0-
02	336 #	266	-0-	-70	-0-	266 3	Y	-0-			-0-
03	372 #	350	-0-	-22	-0-	350 3	Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 4		WELL #: 6 RRCID -> 060013 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4036 - 4117									
10	0	443	-0-	443	443	3	N	-0-			-0-
11	0	421	-0-	421	864	3	N	-0-			-0-
12	0	256	-0-	256	1120	3	N	-0-			-0-
01	0	417	-0-	417	1537	3	N	-0-			-0-
02	1936 R	399	-0-	-1537	-0-	399 3	N	-0-			-0-
03	693 R	693	-0-	-0-	-0-	693 3	N	-0-			-0-

MCCUISTION, G.		WELL #: 4 RRCID -> 061746 COMPL. DATE 06/17/1954 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 4060 - 4111									
10	0	179	-0-	179	179	3	N	-0-			-0-
11	0	20	-0-	20	199	3	N	-0-			-0-
12	0	13	-0-	13	212	3	N	-0-			-0-
01	0	30	-0-	30	242	3	N	-0-			-0-
02	262 R	20	-0-	-242	-0-	20 3	N	-0-			-0-
03	186 #	120	-0-	-66	-0-	120 3	N	-0-			-0-

HAGGARD TR 8		WELL #: 21 RRCID -> 066469 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 4082									
10	0	398	-0-	398	398	3	N	-0-			-0-
11	0	344	-0-	344	742	3	N	-0-			-0-
12	0	207	-0-	207	949	3	N	-0-			-0-
01	0	317	-0-	317	1266	3	N	-0-			-0-
02	1586 R	320	-0-	-1266	-0-	320 3	N	-0-			-0-
03	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-			-0-

BELL, A. R.		WELL #: 6 RRCID -> 068198 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3978 - 4158									
10	0	1570	-0-	1570	1570	3	N	-0-			-0-
11	0	1218	-0-	1218	2788	3	N	-0-			-0-
12	0	615	-0-	615	3403	3	N	-0-			-0-
01	0	832	-0-	832	4235	3	N	-0-			-0-
02	5261 R	1026	-0-	-4235	-0-	1026 3	N	-0-			-0-
03	1333 #	1320	-0-	-13	-0-	1320 3	N	-0-			-0-

MCCUISTION, G. -A-		WELL #: 3 RRCID -> 071305 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080									
10	827 R	827	-0-	-0-	-0-	827 3	N	-0-			-0-
11	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-			-0-
12	465 #	252	-0-	-213	-0-	252 3	N	-0-			-0-
01	465 #	415	-0-	-50	-0-	415 3	N	-0-			-0-
02	420 #	205	-0-	-215	-0-	205 3	N	-0-			-0-
03	465 #	274	-0-	-191	-0-	274 3	N	-0-			-0-

MCCUISTION, G.		WELL #: 1 RRCID -> 125531 COMPL. DATE 12/14/1952 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4092 - 4113									
10	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-			-0-
11	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-			-0-
12	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-			-0-
01	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 3	N	-0-			-0-
02	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-			-0-
03	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486												
MCCUISTION, G. WELL #: 5 RRCID -> 125532 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4109 - 4110												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	

10		806 #	413	-0-	-393	-0-	413	3			N	-0-
11		780 #	204	-0-	-576	-0-	204	3			N	-0-
12		806 #	175	-0-	-631	-0-	175	3			N	-0-
01		806 #	300	-0-	-506	-0-	300	3			N	-0-
02		448 #	197	-0-	-251	-0-	197	3			N	-0-
03		1201 R	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 5 RRCID -> 127612 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 4100												
10		589 #	248	-0-	-341	-0-	248	3			Y	-0-
11		712 R	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-
12		558 #	375	-0-	-183	-0-	375	3			Y	-0-
01		584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-
02		672 #	196	-0-	-476	-0-	196	3			Y	-0-
03		744 #	386	-0-	-358	-0-	386	3			Y	-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 4102												
10		800 R	800	-0-	-0-	-0-	800	3			Y	-0-
11		781 R	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-
12		651 #	411	-0-	-240	-0-	411	3			Y	-0-
01		806 #	641	-0-	-165	-0-	641	3			Y	-0-
02		728 #	318	-0-	-410	-0-	318	3			Y	-0-
03		806 #	423	-0-	-383	-0-	423	3			Y	-0-

BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090												
10		0	1804	-0-	1804	1804	1804	3			N	-0-
11		0	1403	-0-	1403	3207	1403	3			N	-0-
12		0	708	-0-	708	3915	708	3			N	-0-
01		0	958	-0-	958	4873	958	3			N	-0-
02		6055 R	1182	-0-	-4873	-0-	1182	3			N	-0-
03		1521 R	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 32 RRCID -> 131777 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 4100												
10		0	1407	-0-	1407	1407	1407	3			N	-0-
11		0	1137	-0-	1137	2544	1137	3			N	-0-
12		0	686	-0-	686	3230	686	3			N	-0-
01		0	1047	-0-	1047	4277	1047	3			N	-0-
02		5335 R	1058	-0-	-4277	-0-	1058	3			N	-0-
03		1395 #	1379	-0-	-16	-0-	1379	3			N	-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094												
10		0	1131	-0-	1131	1131	1131	3			N	-0-
11		0	896	-0-	896	2027	896	3			N	-0-
12		0	471	-0-	471	2498	471	3			N	-0-
01		0	735	-0-	735	3233	735	3			N	-0-
02		3597 R	364	-0-	-3233	-0-	364	3			N	-0-
03		713 #	486	-0-	-227	-0-	486	3			N	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486												
MCCUITION, G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		883 R	883	-0-	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-
11		735 R	735	-0-	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-
12		475 R	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-
01		603 R	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-
02		299 R	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-
03		398 R	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-

MCCUITION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106												
10		819 R	819	-0-	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-
11		794 R	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-
12		478 R	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-
01		731 R	731	-0-	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-
02		738 R	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-
03		962 R	962	-0-	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 40 RRCID -> 134902 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3920 - 4082												
10		0	765	-0-	765	765	765	3			N	-0-
11		0	191	-0-	191	956	191	3			N	-0-
12		0	116	-0-	116	1072	116	3			N	-0-
01		0	162	-0-	162	1234	162	3			N	-0-
02		1415 R	181	-0-	-1234	-0-	181	3			N	-0-
03		315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-

STONE A WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

LOCKE WELL #: 2 RRCID -> 196793 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6430 PERF. 3978 - 4087												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		CNTY: ROBERTS											
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486													
LOCKE		WELL #:	4	RRCID ->	196794	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	4036	-	4129
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM							
			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE							
10		386 R	386 -0- -0- -0- -0- 386 3	N	-0-	-0-							
11		275 R	275 -0- -0- -0- -0- 275 3	N	-0-	-0-							
12		279 #	244 -0- -35 -0- -0- 244 3	N	-0-	-0-							
01		279 #	209 -0- -70 -0- -0- 209 3	N	-0-	-0-							
02		252 #	181 -0- -71 -0- -0- 181 3	N	-0-	-0-							
03		279 #	180 -0- -99 -0- -0- 180 3	N	-0-	-0-							

LOCKE		WELL #:	1	RRCID ->	231000	COMPL. DATE	01/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0- 3	N	-0-	-0-							
11		14B DENY	-0- -0- -0- -0- -0- -0- 3	N	-0-	-0-							
12		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0- 3	N	-0-	-0-							
01		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0- 3	N	-0-	-0-							
02		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0- 3	N	-0-	-0-							
03		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0- -0- -0- 3	N	-0-	-0-							

LOCKE		WELL #:	6	RRCID ->	236929	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3998	-	4091
10		0	653 -0- 653 653 653 3	N	-0-	-0-							
11		0	596 -0- 596 1249 596 3	N	-0-	-0-							
12		0	353 -0- 353 1602 353 3	N	-0-	-0-							
01		0	766 -0- 766 2368 766 3	N	-0-	-0-							
02		3009 R	641 -0- -2368 -0- 641 3	N	-0-	-0-							
03		791 R	791 -0- -0- -0- 791 3	N	-0-	-0-							

PENNINGTON		WELL #:	5	RRCID ->	237146	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	4104	PERF.	3930	-	4050
10		93 #	83 -0- -10 -0- -0- 83 3	N	-0-	-0-							
11		120 #	49 -0- -71 -0- -0- 49 3	N	-0-	-0-							
12		124 #	49 -0- -75 -0- -0- 49 3	N	-0-	-0-							
01		124 #	55 -0- -69 -0- -0- 55 3	N	-0-	-0-							
02		112 #	74 -0- -38 -0- -0- 74 3	N	-0-	-0-							
03		115 R	115 -0- -0- -0- -0- 115 3	N	-0-	-0-							

HAGGARD, JOHN TR 3		WELL #:	51	RRCID ->	258854	COMPL. DATE	11/18/1983	TOTAL DEPTH	4639	PERF.	N/A		
10		165 R	165 -0- -0- -0- -0- 165 3	N	-0-	-0-							
11		143 R	143 -0- -0- -0- -0- 143 3	N	-0-	-0-							
12		124 #	81 -0- -43 -0- -0- 81 3	N	-0-	-0-							
01		128 R	128 -0- -0- -0- -0- 128 3	N	-0-	-0-							
02		112 #	110 -0- -2 -0- -0- 110 3	N	-0-	-0-							
03		128 R	128 -0- -0- -0- -0- 128 3	N	-0-	-0-							

HAGGARD TR 4		WELL #:	30	RRCID ->	262723	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	3998	-	4106
10		471 R	471 -0- -0- -0- -0- 471 3	N	-0-	-0-							
11		574 R	574 -0- -0- -0- -0- 574 3	N	-0-	-0-							
12		349 R	349 -0- -0- -0- -0- 349 3	N	-0-	-0-							
01		569 R	569 -0- -0- -0- -0- 569 3	N	-0-	-0-							
02		544 R	544 -0- -0- -0- -0- 544 3	N	-0-	-0-							
03		946 R	946 -0- -0- -0- -0- 946 3	N	-0-	-0-							

HAGGARD TR 4		WELL #:	55	RRCID ->	265284	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3962	-	3974
10		0	-0- -0- -0- -0- -0- -0- 3	N	-0-	-0-							
11		0	-0- -0- -0- -0- -0- -0- 3	N	-0-	-0-							
12		0	-0- -0- -0- -0- -0- -0- 3	N	-0-	-0-							
01		0	-0- -0- -0- -0- -0- -0- 3	N	-0-	-0-							
02		0 #	-0- -0- -0- -0- -0- -0- 3	N	-0-	-0-							
03		0 #	-0- -0- -0- -0- -0- -0- 3	N	-0-	-0-							

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.//		73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486		WELL #: 29		RRCID -> 265399		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3979 - 4033					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	78	-0-	78	78	78	3			N	-0-				-0-
11	0	57	-0-	57	135	57	3			N	-0-				-0-
12	0	35	-0-	35	170	35	3			N	-0-				-0-
01	0	57	-0-	57	227	57	3			N	-0-				-0-
02	227 R	-0-	-0-	-227	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				-0-

EDGE -A-				WELL #: 2		RRCID -> 282636		COMPL. DATE 08/14/1953		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4068 - 4075					
10	993 R	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-				-0-
11	811 R	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-				-0-
12	806 #	461	-0-	-345	-0-	461	3			N	-0-				-0-
01	907 R	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-				-0-
02	728 #	707	-0-	-21	-0-	707	3			N	-0-				-0-
03	806 #	774	-0-	-32	-0-	774	3			N	-0-				-0-

LOCKE -A-				WELL #: 4		RRCID -> 287398		COMPL. DATE 11/25/1972		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3954 - 4080					
10	0	2029	-0-	2029	2029	2029	3			N	-0-				-0-
11	0	1830	-0-	1830	3859	1830	3			N	-0-				-0-
12	0	1134	-0-	1134	4993	1134	3			N	-0-				-0-
01	0	1653	-0-	1653	6646	1653	3			N	-0-				-0-
02	8137 R	1491	-0-	-6646	-0-	1491	3			N	-0-				-0-
03	1917 R	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-				-0-

QUINDUNO (COUNCIL GROVE)		73768 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 11		RRCID -> 223006		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4072					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

R. D. MILLS (ATOKA)		73947 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1211		RRCID -> 181337		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8568 - 8664					
10	0 N	1104	-0-	1104 B	-29079	1074	3	30	9	N	27				285
11	930	1147	-0-	217 B	-28862	1126	3	21	9	N	19	179	1		125
12	961	1034	-0-	73 B	-28789	993	3	41	9	N	37				162
01	0	989	-0-	989 B	-27800	942	3	47	9	N	43				205
02	868	1121	-0-	253 B	-27547	1107	3	14	9	N	13				218
03	961	1200	-0-	239 B	-27308	1167	3	33	9	N	30				248

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		WELL #: 1190		RRCID -> 212040		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9142 - 9154					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT				-0-

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

R. D. MILLS (ATOKA)		//CONT.//		73947 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS	
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757						
PAYNE RANCH "A"		WELL #: 1210		RRCID -> 189284	COMPL. DATE 05/24/2002	TOTAL DEPTH 8743	PERF. 8470	- 8494		
10	0	-0-	-0-	-0- B	-59025		N	10		136
11	0	-0-	-0-	-0- B	-59025		N	10		146
12	0	-0-	-0-	-0- B	-59025		N	7		153
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-59025		N	14		167
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-59025		N	10		177
03	0 N	22	-0-	22 B	-59003	16 3	6 9	N	5	182

R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE)				73966 150	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218						
MARTY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 160749	COMPL. DATE 06/28/1996	TOTAL DEPTH 5018	PERF. 3196	- 3204		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RFC (MORROW, UPPER)				74011 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS	
BE ANADARKO II, LLC				100676						
PAYNE TRUST		WELL #: 1222		RRCID -> 246663	COMPL. DATE 12/05/2006	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8793	- 8833		
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	810 3	12 9	N	11	93 1
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	700 3	15 9	N	14	
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	657 3	30 9	N	27	
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	702 3	14 9	N	13	
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	675 3	19 9	N	17	
*03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	437 3	40 9	N	36	137 1

R. H. F. (MORROW)				74035 400	ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE	
COURSON OIL & GAS, INC.				182785						
ROPER		WELL #: 103		RRCID -> 124234	COMPL. DATE 05/05/1987	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8357	- 8371		
10	0	743	-0-	743	743	56 1	687 2	N	-0-	108
11	0	431	-0-	431	1174	22 1	409 2	N	-0-	108
12	0	967	-0-	967	2141	52 1	915 2	N	-0-	108
01	0	496	-0-	496	2637	48 1	448 2	N	-0-	108
02	2931 R	294	-0-	-2637	-0-	56 1	238 2	N	-0-	108
03	744 #	315	-0-	-429	-0-	10 1	305 2	N	-0-	108

RAMP (DOUGLAS)				74457 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056						
BUCKTHAL -B-		WELL #: 1057		RRCID -> 163155	COMPL. DATE 01/13/1997	TOTAL DEPTH 8158	PERF. 8004	- 8034		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BUCKTHAL "A"				WELL #: 1025	RRCID -> 163717	COMPL. DATE 01/06/1997	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7930	- 8148	
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-	20
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 2		N	-0-	20
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67 2		N	-0-	20
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	20
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-	20
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-	20

RAMP (DOUGLAS)		//CONT.// 74457 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
BUCKTHAL "B"		WELL #: 2057		RRCID -> 170692		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8028 - 8038								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKTHAL "B"		WELL #: 3057		RRCID -> 174428		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7994 - 8018								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296		RRCID -> 171404		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8028 - 8045								
HOBART RANCH		WELL #: 2058														
10	0	656	-0-	656	1544	656	2			N	-0-					-0-
11	0	806	-0-	806	2350	806	2			N	-0-					-0-
12	3100 N	810	-0-	-2290	60	810	2			N	-0-					-0-
01	957 N	897	-0-	-60	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
DEREK		WELL #: 2		RRCID -> 218908		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11206 - 11591								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 168049		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11140 - 11158								
PYEATT		WELL #: 1051														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK		WELL #: 1A		RRCID -> 171601		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 19600 PERF.11674 - 11686								
10	0	1463	-0-	1463	1463	1463	2			N	-0-					-0-
11	0	1399	-0-	1399	2862	1399	2			N	-0-					-0-
12	0	1472	-0-	1472	4334	1472	2			N	-0-					-0-
01	0	850	-0-	850	5184	850	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	7	-0-	-2793	2391	7	2			N	-0-					-0-
03	2391 N	-0-	-0-	-2391	-0-					N	-0-					-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
PYEATT		WELL #: 3051		RRCID -> 227357		COMPL. DATE 11/19/2006		TOTAL DEPTH 12308 PERF.11052 - 12167			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	0	1461	-0-	1461	1461	1442	2	19	9	N	17
11	0	1527	-0-	1527	2988	1526	2	1	9	N	1
12	0	1622	-0-	1622	4610	1621	2	1	9	N	1
01	0	1701	-0-	1701	6311	1612	2	89	9	N	81
02	2800 N	1294	-0-	-1506	4805	1294	2			N	-0-
03	3100 N	1436	-0-	-1664	3141	1377	2	59	9	N	54

SHELL FEE 45				WELL #: 3		RRCID -> 230275		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11422 - 12360	
10	0	909	-0-	909	909	898	2	11	9	N	10
11	0	836	-0-	836	1745	836	2			N	-0-
12	0	783	-0-	783	2528	754	2	29	9	N	26
01	0	885	-0-	885	3413	879	2	6	9	N	5
02	2800 N	684	-0-	-2116	1297	684	2			N	-0-
03	2068 N	771	-0-	-1297	-0-	746	2	25	9	N	23

RAMP RANCH				WELL #: 3025		RRCID -> 230744		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11058 - 12079	
10	0	545	-0-	545	545	539	2	6	9	N	5
11	0	529	-0-	529	1074	529	2			N	-0-
12	0	578	-0-	578	1652	564	2	14	9	N	13
01	0	531	-0-	531	2183	529	2	2	9	N	2
02	2683 N	500	-0-	-2183	-0-	500	2			N	-0-
03	589 N	450	-0-	-139	-0-	450	2			N	-0-

SHELL FEE 45				WELL #: 12		RRCID -> 235580		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11562 - 12624	
10	0	502	-0-	502	502	502	2			N	-0-
11	0	470	-0-	470	972	459	2	11	9	N	10
12	0	454	-0-	454	1426	454	2			N	-0-
01	0	499	-0-	499	1925	499	2			N	-0-
02	2364 N	439	-0-	-1925	-0-	439	2			N	-0-
03	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-

EUBANK 44				WELL #: 1		RRCID -> 235939		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 13520 PERF.11568 - 12804	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RAMP RANCH				WELL #: 7025		RRCID -> 236326		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947	
10	0	893	-0-	893	893	885	2	8	9	N	7
11	0	639	-0-	639	1532	639	2			N	-0-
12	0	912	-0-	912	2444	903	2	9	9	N	8
01	0	1085	-0-	1085	3529	1082	2	3	9	N	3
02	2800 N	753	-0-	-2047	1482	753	2			N	-0-
03	2355 N	873	-0-	-1482	-0-	872	2	1	9	N	1

CANTWELL				WELL #: 5046		RRCID -> 238363		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765	
10	0	571	-0-	571	571	571	2			N	-0-
11	0	384	-0-	384	955	384	2			N	-0-
12	0	489	-0-	489	1444	423	2	66	9	N	60
01	0	970	-0-	970	2414	960	2	10	9	N	9
02	2800 N	1062	-0-	-1738	676	1062	2			N	-0-
03	1319 N	643	-0-	-676	-0-	631	2	12	9	N	11

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
THORNTON 59		WELL #: 1		RRCID -> 238387		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 12905		PERF.11816 - 12854		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1860	-0-	1860	1860	1860	2	N	-0-			7
11	0	1772	-0-	1772	3632	1772	2	N	-0-			7
12	0	1838	-0-	1838	5470	1838	2	N	-0-			7
01	0	1779	-0-	1779	7249	1758	2	N	19			26
02	2800 N	1514	-0-	-1286	5963	1514	2	N	-0-			26
03	3100 N	1603	-0-	-1497	4466	1603	2	N	-0-			26

SHELL FEE 45				WELL #: 11		RRCID -> 238717		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 12831		PERF.11612 - 12748	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23	

RAMSEY 58				WELL #: 14		RRCID -> 238954		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11009 - 12761	
10	0	522	-0-	522	522	522	2	N	-0-			60	
11	0	512	-0-	512	1034	502	2	N	9			69	
12	0	494	-0-	494	1528	494	2	N	-0-			69	
01	0	484	-0-	484	2012	484	2	N	-0-			69	
02	2460 N	448	-0-	-2012	-0-	448	2	N	-0-			69	
03	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	2	N	-0-			69	

SHELL FEE 45				WELL #: 6		RRCID -> 250777		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11534 - 13013	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85	

RW				WELL #: 1009H		RRCID -> 253022		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 11304		PERF.11164 - 11640	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83	

THORNTON 59				WELL #: 4		RRCID -> 255763		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 12882		PERF.10651 - 12593	
10	0	1326	-0-	1326	1326	1326	2	N	-0-			12	
11	0	1321	-0-	1321	2647	1321	2	N	-0-			12	
12	0	1327	-0-	1327	3974	1327	2	N	-0-			12	
01	0	1348	-0-	1348	5322	1348	2	N	-0-			12	
02	2800 N	1188	-0-	-1612	3710	1188	2	N	-0-			12	
03	3100 N	1323	-0-	-1777	1933	1323	2	N	-0-			12	

EUBANK 44				WELL #: 2		RRCID -> 256731		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10792 - 12773	
10	0	942	-0-	942	942	942	2	N	-0-			116	
11	0	897	-0-	897	1839	888	2	N	8			124	
12	0	908	-0-	908	2747	908	2	N	-0-			124	
01	0	879	-0-	879	3626	861	2	N	16			140	
02	2800 N	453	-0-	-2347	1279	453	2	N	-0-			140	
03	2337 N	1058	-0-	-1279	-0-	1034	2	N	22	154	1	8	

RASOR (MORROW, LOWER) 74783 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS												
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
EPPS "A" WELL #: 1 RRCID -> 275389 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9534 - 9628												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

10		1271 N	1094	-0-	-177	-0-	1085	3	9	9	N	79
11		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1055	3	9	9	N	87
12		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1066	3	13	9	N	99
01		1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1059	3	12	9	N	110
02		980 N	923	-0-	-57	-0-	912	3	11	9	N	120
03		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1110	3	13	9	N	132

WILDE WELL #: 2H RRCID -> 280115 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9670 - 12692												
10		2914 #	2646	-0-	-268	-0-	2634	3	12	9	N	207
11		2790 #	2481	-0-	-309	-0-	2466	3	15	9	N	221
12		2852 #	2415	-0-	-437	-0-	2397	3	18	9	N	237
01		2852 #	2514	-0-	-338	-0-	2497	3	17	9	N	252
02		2441 R	2441	-0-	-0-	-0-	2423	3	18	9	N	268
03		2765 R	2765	-0-	-0-	-0-	2745	3	20	9	N	111

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.) 75189 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH III LLC 040209												
OSBORNE WELL #: 2R RRCID -> 128328 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 4297 PERF. 4255 - 4279												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BYRUM "27" WELL #: 5 RRCID -> 161277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4228 - 4250												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 8 RRCID -> 163423 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4166 - 4516												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872												
THURSTON WELL #: 1 RRCID -> 286161 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4241 - 4255												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RED DEER (BROWN DOLOMITE)		75189 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
TURNER 50/50, LLC		100570												
HALL "A"		WELL #:	1	RRCID ->	191277	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4310 - 4420			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED DEER (PENN. R)		75189 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		040209												
OSBORNE, MARION		WELL #:	2 L	RRCID ->	022634	COMPL. DATE	06/22/1960	TOTAL DEPTH	11567	PERF.	9570 - 10875			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED DEER (WOLFCAMP LM)		75189 905		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		040209												
JAMESON, MARION		WELL #:	2035	RRCID ->	101529	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4286 - 5398			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARION 26		75189 905		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
		040209												
		WELL #:	5	RRCID ->	122696	COMPL. DATE	09/27/1982	TOTAL DEPTH	5514	PERF.	4606 - 4620			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAFTERH ENTERPRISES, INC.		687912		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS						
OSBORNE 36		040209												
		WELL #:	3036	RRCID ->	104341	COMPL. DATE	06/18/2014	TOTAL DEPTH	5556	PERF.	4307 - 5420			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH)		75195 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		040209												
BYRUM "33"		WELL #:	2	RRCID ->	213371	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	9580 - 10696			
10	0	637	-0-	637 B	-9092	637 3				N	-0-			-0-
11	0	608	-0-	608 B	-8484	608 3				N	-0-			-0-
12	0	597	-0-	597 B	-7887	597 3				N	-0-			-0-
01	0 N	609	-0-	609 B	-7278	609 3				N	-0-			-0-
02	0 N	537	-0-	537 B	-6741	537 3				N	-0-			-0-
03	589 N	579	-0-	-10 B	-6741	579 3				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER, NE. (GRAN WASH) //CONT.// 75195 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 BYRUM "33" WELL #: 3033 RRCID -> 220053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10442 - 10502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6288				N	-0-					-0-

RED DEER, NE. (MORROW, UP.) 75195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 EARP WELL #: 1 U RRCID -> 084751 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 15334 PERF.11039 - 11099

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

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 163514 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11320 - 11344

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

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC 040209
 OSBORNE, MARION 26 WELL #: 2 RRCID -> 022631 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 1 RRCID -> 077300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10845 PERF.10250 - 10480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 3 RRCID -> 081024 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9848 - 10254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1586	-0-	1586	2830	1572	3	14	9	N	13					69
11	0	1303	-0-	1303	4133	1292	3	11	9	N	10					79
12	0	1305	-0-	1305	5438	1291	3	14	9	N	13					92
01	3100 N	1397	-0-	-1703	3735	1386	3	11	9	N	10					102
02	2800 N	1197	-0-	-1603	2132	1184	3	13	9	N	12	96	1			18
03	3100 N	1386	-0-	-1714	418	1373	3	13	9	N	12					30

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209																	
BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 082595 COMPL. DATE 02/06/1979 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10049 - 10278																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BYRUM "27" WELL #: 2 RRCID -> 101083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9982 - 10076																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BYRUM "4" WELL #: 4 RRCID -> 104905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10154 - 10508																	
10		0	498	-0-	498	1492	498	3			N	-0-					32
11		0	478	-0-	478	1970	478	3			N	-0-					32
12		0	491	-0-	491	2461	491	3			N	-0-					32
01		2950 N	489	-0-	-2461	-0-	489	3			N	-0-					32
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					32
03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	467	3	87	9	N	79	110	1			1

SHARRON WELL #: 1026 RRCID -> 154129 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9971 - 10350																	
10		0	610	-0-	610	1226	610	3			N	-0-					-0-
11		0	585	-0-	585	1811	585	3			N	-0-					-0-
12		0	575	-0-	575	2386	575	3			N	-0-					-0-
01		2971 N	585	-0-	-2386	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 6 RRCID -> 161682 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10324																	
10		0	674	-0-	674	1983	674	3			N	-0-					-0-
11		0	623	-0-	623	2606	623	3			N	-0-					-0-
12		0	641	-0-	641	3247	641	3			N	-0-					-0-
01		3100 N	654	-0-	-2446	801	654	3			N	-0-					-0-
02		1358 N	557	-0-	-801	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 2 RRCID -> 161965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10587																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "6" WELL #: 3 RRCID -> 162083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10266																	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209													
BYRUM "27" WELL #: 4 RRCID -> 162143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10060 - 10539													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 10 RRCID -> 162976 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9892 - 10310													
10		0	720	-0-	720	2181	720	3		N	-0-		-0-
11		0	627	-0-	627	2808	627	3		N	-0-		-0-
12		0	715	-0-	715	3523	715	3		N	-0-		-0-
01		3100 N	704	-0-	-2396	1127	704	3		N	-0-		-0-
02		1781 N	654	-0-	-1127	-0-	654	3		N	-0-		-0-
03		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-		-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 11 RRCID -> 166104 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9926 - 10228													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 12 RRCID -> 177017 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9883 - 10054													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BYRUM "27" WELL #: 7 RRCID -> 178289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF.10038 - 10100													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BYRUM "6" WELL #: 4 RRCID -> 181826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10531 PERF.10035 - 10380													
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 13 RRCID -> 182443 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10452 PERF. 9952 - 10312													
10		0	615	-0-	615	1851	615	3		N	-0-		-0-
11		0	645	-0-	645	2496	645	3		N	-0-		-0-
12		0	749	-0-	749	3245	749	3		N	-0-		-0-
01		3100 N	669	-0-	-2431	814	669	3		N	-0-		-0-
02		1413 N	599	-0-	-814	-0-	599	3		N	-0-		-0-
03		744 N	647	-0-	-97	-0-	647	3		N	-0-		-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209														
OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 1-R RRCID -> 202272 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 9948 - 10290														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1425	-0-	1425	3108	1414	3	11	9	N	10			10
11	0	2188	-0-	2188	5296	2169	3	19	9	N	17			27
12	0	2113	-0-	2113	7409	2096	3	17	9	N	15			42
01	3100 N	2000	-0-	-1100	6309	1981	3	19	9	N	17			59
02	2800 N	1813	-0-	-987	5322	1796	3	17	9	N	15	24	1	50
03	3100 N	2048	-0-	-1052	4270	2029	3	19	9	N	17			67

BYRUM WELL #: 3 A RRCID -> 209304 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9859 - 10328														
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-			11
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-			11
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-			11
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	1254	3			N	-0-			11

BYRUM WELL #: 205 RRCID -> 209312 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9900 - 10208														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129

BYRUM "6" WELL #: 5 RRCID -> 212753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9980 - 10430														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	154	-0-	154	154	154	3			N	-0-			-0-
12	0	157	-0-	157	311	157	3			N	-0-			-0-
01	459 N	148	-0-	-311	-0-	148	3			N	-0-			-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	157	3	2	9	N	2			2
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			2

BYRUM WELL #: 405 RRCID -> 212756 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10013 - 10329														
10	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2727	3	25	9	N	23			123
11	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2624	3	26	9	N	24	69	1	78
12	0	2463	-0-	2463	2463	2439	3	24	9	N	22			100
01	3100 N	2519	-0-	-581	1882	2488	3	31	9	N	28			128
02	1882 N	-0-	-0-	-1882	-0-	-0-				N	17			145
03	2449 N	2433	-0-	-16	-0-	2424	3	9	9	N	8			153

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 15 RRCID -> 212800 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10228														
10	0	885	-0-	885	2646	885	3			N	-0-			15
11	0	837	-0-	837	3483	837	3			N	-0-			15
12	0	844	-0-	844	4327	844	3			N	-0-			15
01	3100 N	737	-0-	-2363	1964	737	3			N	-0-			15
02	2498 N	534	-0-	-1964	-0-	534	3			N	-0-			15
03	837 N	596	-0-	-241	-0-	596	3			N	-0-			15

OSBORNE 35 WELL #: 7 RRCID -> 212838 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9422 - 10353														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209												
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 14 RRCID -> 213377 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10383												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OSBORNE, MARIO 26 WELL #: 16 RRCID -> 214020 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9384 - 10180												
10	0	-0-	-0-	-0-	880					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	880					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	880					N	-0-	-0-
01	880 N	-0-	-0-	-880	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BYRUM "4" WELL #: 5 RRCID -> 214208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 10448												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	1531	-0-	1531	1531	1531	3			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	849	-0-	849	2380	849	3			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	857	-0-	857	3237	857	3			N	-0-	-0-

BYRUM "27" WELL #: 9 RRCID -> 214209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9626 - 10225												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BYRUM "27" WELL #: 8 RRCID -> 214532 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9592 - 10406												
10	0	435	-0-	435	1348	435	3			N	-0-	-0-
11	0	557	-0-	557	1905	557	3			N	-0-	-0-
12	0	630	-0-	630	2535	630	3			N	-0-	-0-
01	3100 N	696	-0-	-2404	131	696	3			N	-0-	-0-
02	887 N	756	-0-	-131	-0-	756	3			N	-0-	-0-
03	620 N	535	-0-	-85	-0-	535	3			N	-0-	-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 17 RRCID -> 215723 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9569 - 10418												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 215731 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9536 - 10416												
10	0	2434	-0-	2434	4785	2403	3	31	9	N	28	120
11	0	2222	-0-	2222	7007	2198	3	24	9	N	22	17
12	0	2127	-0-	2127	9134	2107	3	20	9	N	18	35
01	3100 N	2047	-0-	-1053	8081	2025	3	22	9	N	20	55
02	2800 N	1532	-0-	-1268	6813	1510	3	22	9	N	20	75
03	3100 N	2018	-0-	-1082	5731	1999	3	19	9	N	17	92

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209																	
BYRUM "27" WELL #: 10 RRCID -> 215733										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11082	PERF.10095	- 10448		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0-	358				N	-0-						29
11		0	-0-	-0-	-0-	358				N	-0-						29
12		0	-0-	-0-	-0-	358				N	-0-						29
01		358 N	-0-	-0-	-358	-0-				N	-0-						29
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						29
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						29

OSBORNE 35 WELL #: 8 RRCID -> 216746										COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9394	- 10345		
10		0	841	-0-	841	2507	841	3		N	-0-						16
11		0	880	-0-	880	3387	880	3		N	-0-						16
12		0	909	-0-	909	4296	909	3		N	-0-						16
01		3100 N	847	-0-	-2253	2043	847	3		N	-0-						16
02		2800 N	788	-0-	-2012	31	788	3		N	-0-						16
03		899 N	835	-0-	-64	-0-	835	3		N	-0-						16

BYRUM WELL #: 505 RRCID -> 217691										COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	10415	PERF. 9966	- 10309		
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-						12
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-						12
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-						12
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-						12
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						12
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-						12

OSBORNE 35 WELL #: 9 RRCID -> 219098										COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9453	- 10350		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107										COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9228	- 10232		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	2224	-0-	2224	2224	2196	3	28	9	N	25	15	1			10
01		14B2 EXT	2536	-0-	2536	4760	2497	3	39	9	N	35	42	1			3
02		14B2 EXT	2767	-0-	2767	7527	2734	3	33	9	N	30					33
03		14B2 EXT	2478	-0-	2478	10005	2436	3	42	9	N	38					71

BYRUM "6" WELL #: 6 RRCID -> 219139										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11094	PERF. 9970	- 10408		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						42
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						42
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						42
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						42

BYRUM "4" WELL #: 6 RRCID -> 220031										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11204	PERF.10112	- 10464		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BYRUM		WELL #:		2	RRCID ->	220051	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9514 - 10550			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

BYRUM		WELL #:		605	RRCID ->	221219	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	10475	PERF. 9948 - 10365			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

BYRUM "27"		WELL #:		11	RRCID ->	223665	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10946	PERF. 9552 - 10409			
10	0	758	-0-	758	2245	758	3			N	-0-			2
11	0	693	-0-	693	2938	693	3			N	-0-			2
12	0	689	-0-	689	3627	689	3			N	-0-			2
01	3100 N	710	-0-	-2390	1237	710	3			N	-0-			2
02	1871 N	634	-0-	-1237	-0-	593	3	41	9	N	37			39
03	682 N	648	-0-	-34	-0-	640	3	8	9	N	7			46

BYRUM "6"		WELL #:		8	RRCID ->	223666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11119	PERF. 10040 - 10406			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OSBORNE 35		WELL #:		11	RRCID ->	223667	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9460 - 10406			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OSBORNE 37		WELL #:		2	RRCID ->	223695	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9960 - 10500			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM "6"		WELL #:		7	RRCID ->	223888	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10662	PERF. 9937 - 10430			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209																
OSBORNE 35 WELL #: 10 RRCID -> 223889 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9433 - 10326																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 223975 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9596 - 10440																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 19 RRCID -> 224297 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9476 - 10424																
10	0	246	-0-	246	728	246	3			N	-0-					-0-
11	0	222	-0-	222	950	222	3			N	-0-					-0-
12	0	218	-0-	218	1168	218	3			N	-0-					-0-
01	1388 N	220	-0-	-1168	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

BYRUM "4" WELL #: 8 RRCID -> 224563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9269 - 10583																
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 9 RRCID -> 224703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9896 - 10426																
10	0	665	-0-	665	1254	648	3	17	9	N	15					88
11	0	634	-0-	634	1888	623	3	11	9	N	10					98
12	0	649	-0-	649	2537	635	3	14	9	N	13					111
01	3100 N	646	-0-	-2454	83	632	3	14	9	N	13					124
*02	668 N	585	-0-	-83	-0-	571	3	14	9	N	13					137
03	651 N	608	-0-	-43	-0-	600	3	8	9	N	7	198	1			-0-

BYRUM 4 WELL #: 7 RRCID -> 224862 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9349 - 10470																
10	0	703	-0-	703	2111	703	3			N	-0-					66
11	0	659	-0-	659	2770	659	3			N	-0-					66
12	0	661	-0-	661	3431	661	3			N	-0-					66
01	3100 N	657	-0-	-2443	988	657	3			N	-0-					66
02	1567 N	579	-0-	-988	-0-	579	3			N	-0-					66
03	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					66

HALL-OSBORNE WELL #: 1066 RRCID -> 225017 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9932 - 10387																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
BYRUM 4		WELL #:		10	RRCID ->	225239	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9178 - 10566	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		21	RRCID ->	226023	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9450 - 10431	
10	0	374	-0-	374	1110	374	3		N	-0-		-0-	
11	0	357	-0-	357	1467	357	3		N	-0-		-0-	
12	0	356	-0-	356	1823	356	3		N	-0-		-0-	
01	2191 N	368	-0-	-1823	-0-	368	3		N	-0-		-0-	
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-		-0-	
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-		-0-	

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		20	RRCID ->	227709	COMPL. DATE	04/09/2007	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	9388 - 10156	
10	0	1595	-0-	1595	4741	1595	3		N	-0-		-0-	
11	0	1485	-0-	1485	6226	1485	3		N	-0-		-0-	
12	0	1471	-0-	1471	7697	1471	3		N	-0-		-0-	
01	3100 N	1463	-0-	-1637	6060	1463	3		N	-0-		-0-	
02	2800 N	1127	-0-	-1673	4387	1127	3		N	-0-		-0-	
03	3100 N	1368	-0-	-1732	2655	1368	3		N	-0-		-0-	

BYRUM 27		WELL #:		13	RRCID ->	227995	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9214 - 10420	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BYRUM 4		WELL #:		15	RRCID ->	228332	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	9302 - 10560	
10	0	338	-0-	338	994	338	3		N	-0-		-0-	
11	0	317	-0-	317	1311	317	3		N	-0-		-0-	
12	0	335	-0-	335	1646	335	3		N	-0-		-0-	
01	1971 N	325	-0-	-1646	-0-	325	3		N	-0-		-0-	
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-		-0-	
03	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-		-0-	

BYRUM 27		WELL #:		17	RRCID ->	228334	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	9173 - 10400	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BYRUM 27		WELL #:		14	RRCID ->	228337	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9131 - 10370	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
BYRUM 4		WELL #:		13	RRCID ->	228449	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9254 - 10601			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM 27		WELL #:		15	RRCID ->	228636	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9435 - 10690			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM		WELL #:		805	RRCID ->	228687	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	9972 - 10398			
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-				37
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-				37
12	0	1060	-0-	1060	1060	1060	3			N	-0-				37
01	2121 N	1061	-0-	-1060	-0-	1061	3			N	-0-				37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-				37

BYRUM 4		WELL #:		19	RRCID ->	228700	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	11072	PERF.	9298 - 10168			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM 4		WELL #:		9	RRCID ->	228725	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	9253 - 10492			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM 27		WELL #:		12	RRCID ->	228726	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9710 - 10950			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		18	RRCID ->	228879	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9436 - 10382			
10	0	260	-0-	260	807	260	3			N	-0-				-0-
11	0	264	-0-	264	1071	264	3			N	-0-				-0-
12	0	265	-0-	265	1336	265	3			N	-0-				-0-
01	1599 N	263	-0-	-1336	-0-	263	3			N	-0-				-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-				-0-
03	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-				-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
OSBORNE 35		WELL #:		13	RRCID ->	229401	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	10622	PERF.	9497 - 10268		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BYRUM 6		WELL #:		13	RRCID ->	229404	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9733 - 10327		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOTHER BEAR 28		WELL #:		6	RRCID ->	229410	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8205 - 10271		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BYRUM 4		WELL #:		16	RRCID ->	229477	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9765 - 10489		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OSBORNE 35		WELL #:		12	RRCID ->	229478	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9426 - 10369		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BYRUM		WELL #:		905	RRCID ->	231289	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9936 - 10335		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
BYRUM 27		WELL #:		18	RRCID ->	232453	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9271 - 10535		
10	0	126	-0-	126	248	126	3			N	-0-			-0-
11	0	93	-0-	93	341	93	3			N	-0-			-0-
12	0	113	-0-	113	454	113	3			N	-0-			-0-
01	543 N	89	-0-	-454	-0-	89	3			N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
03	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209												
BYRUM 4 WELL #: 18 RRCID -> 232725 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9256 - 10460												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BYRUM 6 WELL #: 15 RRCID -> 233017 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10004 - 10411												

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BYRUM 4 WELL #: 20 RRCID -> 233153 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9274 - 10550												

10	0	1268	-0-	1268	1268	1259	3	9	9	N	8	14
11	0	331	-0-	331	1599	331	3			N	-0-	14
12	0	198	-0-	198	1797	198	3			N	-0-	14
01	1900 N	103	-0-	-1797	-0-	103	3			N	-0-	14
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-	14
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-	14

BYRUM 4 WELL #: 21 RRCID -> 233165 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10558												

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BYRUM 27 WELL #: 19 RRCID -> 233277 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9162 - 10434												

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BYRUM WELL #: 705 RRCID -> 233470 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9834 - 10325												

10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	783	3	3	9	N	3	3
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-	3
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-	3
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	694	3	11	9	N	10	13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20	33
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	783	3	31	9	N	28	61

BYRUM 27 WELL #: 20 RRCID -> 233989 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10050 - 10355												

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209																	
MARIAN OSBORN 26 WELL #: 22 RRCID -> 233993 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9785 - 10340																	
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BYRUM 27 WELL #: 22 RRCID -> 233995 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9196 - 10360																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 14 RRCID -> 233996 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10092 - 10417																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 21 RRCID -> 233997 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9529 - 10385																	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 17 RRCID -> 234099 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9310 - 10624																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 16 RRCID -> 234465 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9476 - 10790																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 12 RRCID -> 235279 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9898 - 10322																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS										
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209										
MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 24 RRCID -> 235433 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9964 - 10042										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	EOM BALANCE
ALLOW CODE						CODE	CODE	CODE	M	
10	0	398	-0-	398	1122	398	3		N	-0-
11	0	355	-0-	355	1477	355	3		N	-0-
12	0	361	-0-	361	1838	361	3		N	-0-
01	2111 N	273	-0-	-1838	-0-	273	3		N	-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-
03	372 N	248	-0-	-124	-0-	248	3		N	-0-

BYRUM 6 WELL #: 16 RRCID -> 235488 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10381										
10	0	29	-0-	29	72	29	3		N	36
11	0	15	-0-	15	87	15	3		N	36
12	0	29	-0-	29	116	29	3		N	36
01	150 N	34	-0-	-116	-0-	34	3		N	36
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	36
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	36

BYRUM 4 WELL #: 28 RRCID -> 235737 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10472										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BYRUM 6 WELL #: 20 RRCID -> 235905 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9900 - 10430										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BYRUM 4 WELL #: 1204 RRCID -> 236814 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9290 - 10544										
10	0	719	-0-	719	2115	719	3		N	-0-
11	0	653	-0-	653	2768	653	3		N	-0-
12	0	755	-0-	755	3523	755	3		N	-0-
01	3100 N	762	-0-	-2338	1185	762	3		N	-0-
02	1871 N	686	-0-	-1185	-0-	686	3		N	-0-
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-

BYRUM 4 WELL #: 14 RRCID -> 237150 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9216 - 10548										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 23 RRCID -> 237507 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9947 - 10420										
10	0	630	-0-	630	1971	630	3		N	-0-
11	0	608	-0-	608	2579	608	3		N	-0-
12	0	583	-0-	583	3162	583	3		N	-0-
01	3100 N	666	-0-	-2434	728	666	3		N	-0-
02	1257 N	529	-0-	-728	-0-	529	3		N	-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 BYRUM WELL #: 1005 RRCID -> 237840 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10023 - 10422

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3			N	-0-			123
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569 3	1 9		N	1	112 1		12
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3			N	-0-			12
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3			N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	775 N	578	-0-	-197	-0-	554 3	24 9		N	22			34

BYRUM 6 WELL #: 19 RRCID -> 238757 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9870 - 10420

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM 27 WELL #: 27 RRCID -> 238758 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9108 - 10412

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM 4 WELL #: 25 RRCID -> 238759 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10118 - 10560

10	0	957	-0-	957	2898	957 3			N	-0-			45
11	0	891	-0-	891	3789	891 3			N	-0-			45
12	0	837	-0-	837	4626	837 3			N	-0-			45
01	3100 N	881	-0-	-2219	2407	881 3			N	-0-			45
02	2800 N	791	-0-	-2009	398	791 3			N	-0-			45
03	1335 N	937	-0-	-398	-0-	895 3	42 9		N	38			83

BYRUM 4 WELL #: 26 RRCID -> 239018 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9292 - 10566

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM 4 WELL #: 24 RRCID -> 239019 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9290 - 10562

10	0	548	-0-	548	1654	548 3			N	-0-			-0-
11	0	540	-0-	540	2194	540 3			N	-0-			-0-
12	0	533	-0-	533	2727	530 3	3 9		N	3			3
01	3100 N	567	-0-	-2533	194	567 3			N	-0-			3
02	644 N	450	-0-	-194	-0-	450 3			N	-0-			3
03	527 N	435	-0-	-92	-0-	435 3			N	-0-			3

BYRUM 4 WELL #: 23 RRCID -> 239028 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9294 - 10590

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
BYRUM 4		WELL #:		22	RRCID -> 239036		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 10760	PERF. 9718 - 10630					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM 6		WELL #:		18	RRCID -> 241461		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 10850	PERF. 8387 - 10740					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BYRUM 27		WELL #:		24	RRCID -> 241469		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9265 - 10541					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		28	RRCID -> 241471		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9886 - 10495					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		30	RRCID -> 241472		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9623 - 10482				
10	0	2402	-0-	2402	4685	2360	3	42	9	N	38				96
11	0	2322	-0-	2322	7007	2291	3	31	9	N	28				124
12	0	2394	-0-	2394	9401	2359	3	35	9	N	32				156
01	3100 N	2379	-0-	-721	8680	2348	3	31	9	N	28				184
02	2800 N	2139	-0-	-661	8019	2109	3	30	9	N	27	189	1		22
03	3100 N	2384	-0-	-716	7303	2353	3	31	9	N	28				50

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		27	RRCID -> 241473		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9988 - 10378					
10	0	591	-0-	591	2007	591	3			N	-0-				-0-
11	0	558	-0-	558	2565	558	3			N	-0-				-0-
12	0	479	-0-	479	3044	479	3			N	-0-				-0-
01	3100 N	481	-0-	-2619	425	481	3			N	-0-				-0-
02	915 N	490	-0-	-425	-0-	490	3			N	-0-				-0-
03	465 N	254	-0-	-211	-0-	254	3			N	-0-				-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209												
BYRUM 6 WELL #: 11 RRCID -> 242618 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 9915 - 10357												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BYRUM WELL #: 1105 RRCID -> 243502 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10058 - 10427												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138

BYRUM WELL #: 1205 RRCID -> 243503 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10009 - 10382												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7

BYRUM 6 WELL #: 17 RRCID -> 243901 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10040 - 10389												
10	0	605	-0-	605	1788	605	3			N	-0-	25
11	0	832	-0-	832	2620	814	3	18	9	N	16	41
12	0	1144	-0-	1144	3764	1135	3	9	9	N	8	49
01	3100 N	1218	-0-	-1882	1882	1207	3	11	9	N	10	59
02	2800 N	1138	-0-	-1662	220	1135	3	3	9	N	3	62
03	1402 N	1182	-0-	-220	-0-	1176	3	6	9	N	5	67

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 29 RRCID -> 243903 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9545 - 10422												
10	0	1119	-0-	1119	2310	1113	3	6	9	N	5	63
11	0	1016	-0-	1016	3326	1008	3	8	9	N	7	70
12	0	1178	-0-	1178	4504	1175	3	3	9	N	3	73
01	3100 N	1027	-0-	-2073	2431	1027	3			N	-0-	73
02	2800 N	945	-0-	-1855	576	945	3			N	-0-	73
03	1567 N	991	-0-	-576	-0-	991	3			N	-0-	73

BYRUM 4 WELL #: 27 RRCID -> 244130 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9658 - 10576												
10	0	1401	-0-	1401	2766	1377	3	24	9	N	22	43
11	0	1346	-0-	1346	4112	1322	3	24	9	N	22	65
12	0	1370	-0-	1370	5482	1348	3	22	9	N	20	85
01	3100 N	1371	-0-	-1729	3753	1349	3	22	9	N	20	105
02	2800 N	1253	-0-	-1547	2206	1228	3	25	9	N	23	128
03	3100 N	1349	-0-	-1751	455	1330	3	19	9	N	17	145

BYRUM 6 WELL #: 21 RRCID -> 244131 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10148 - 10390												
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 BYRUM WELL #: 1305 RRCID -> 244158 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9906 - 10378

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM WELL #: 1505 RRCID -> 244159 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9897 - 10294

10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1003	3	9	9	N	8					69
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	892	3	6	9	N	5					74
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	885	3	9	9	N	8					82
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	892	3	13	9	N	12					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					107
03	899	N	792	-0-	-107	-0-	779	3	13	9	N	12					119

BYRUM 27 WELL #: 28 RRCID -> 244612 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9564 - 10510

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 11 RRCID -> 244798 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9452 - 10708

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL-OSBORNE WELL #: 2066 RRCID -> 245413 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9817 - 10251

10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					7
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					7
12	0		139	-0-	139	-0-	139	3			N	-0-					7
01	277	N	138	-0-	-139	-0-	138	3			N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					7

HALL-OSBORNE 66 WELL #: 3 RRCID -> 247504 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9861 - 10370

10	0		519	-0-	519	-0-	519	3			N	-0-					28
11	0		486	-0-	486	-0-	2054	3			N	-0-					28
12	0		515	-0-	515	-0-	2569	3			N	-0-					28
01	3069	N	500	-0-	-2569	-0-	500	3			N	-0-					28
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					28
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					28

HALL-OSBORNE WELL #: 4066 RRCID -> 248219 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9838 - 10325

10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					21
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	147	3	11	9	N	10					31
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	134	3	10	9	N	9					40
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	142	3	22	9	N	20					60

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BYRUM		WELL #:		2105	RRCID ->	248231	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	9516 - 10374
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-		27
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-		27
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-		27
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-		27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-		27

BYRUM		WELL #:		1805	RRCID ->	248232	COMPL. DATE	12/28/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9467 - 10466
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

BYRUM		WELL #:		1605	RRCID ->	248797	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	9970 - 10384
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62

BYRUM 6		WELL #:		10	RRCID ->	249376	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	11194	PERF.	10192 - 10768
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OSBORNE 35		WELL #:		14	RRCID ->	251327	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	10667	PERF.	9837 - 10450
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BYRUM 27		WELL #:		25	RRCID ->	251531	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	9395 - 10601
10	0	153	-0-	153	438	153	3		N	-0-		-0-
11	0	137	-0-	137	575	137	3		N	-0-		-0-
12	0	126	-0-	126	701	126	3		N	-0-		-0-
01	810 N	109	-0-	-701	-0-	109	3		N	-0-		-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-		-0-
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-		-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 CHARLES WELL #: 107 RRCID -> 228648 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9758 - 10570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					231
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					231
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					231
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	Y	-0-					231
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	101	1	72	2	Y	-0-					231
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	112	1	75	2	Y	-0-					231

CHARLES WELL #: 307H RRCID -> 248151 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10917 - 13300

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
 CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 077621 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6023 - 10246

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2025 RRCID -> 083697 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10380 - 10394

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3025 RRCID -> 166121 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9896 - 10275

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TIPPS, CHRISTIE WELL #: 4025 RRCID -> 173054 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10064 - 10325

10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS		
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872												
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 5025 RRCID -> 174495 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10090 - 10380												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 7025 RRCID -> 212637 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9978 - 10337												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 8025 RRCID -> 217254 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10010 - 10382												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 218896 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9564 - 10143												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
 CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9491

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 244472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 10060 - 10560

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WALLACE CC WELL #: 2010 RRCID -> 247605 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 9113 - 10083

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WALLACE CC WELL #: 3010 RRCID -> 250583 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9054 - 10777

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WALLACE CC WELL #: 4 RRCID -> 259698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9160 - 10918

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099												
DILLMAN				WELL #:	3	RRCID ->	252281	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	11344	PERF.	9954 - 11260			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

DILLMAN				WELL #:	4	RRCID ->	254157	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	11243	PERF.	10008 - 11264			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				21

DILLMAN				WELL #:	1401	RRCID ->	267273	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	11587	PERF.	9806 - 11148			
10	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2914	3	31	9	N	28					221
11	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2810	3	30	9	N	27					248
12	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2695	3	26	9	N	24	195	1			77
01	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2617	3	26	9	N	24					101
02	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2564	3	33	9	N	30					131
03	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2725	3	26	9	N	24					155

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER)				75200 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL								
BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155												
CAMPBELL, J.				WELL #:	2056	RRCID ->	117013	COMPL. DATE	10/07/1977	TOTAL DEPTH	11552	PERF.	11472 - 11496			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: HEMPHILL								
ISAACS 207				WELL #:	2	RRCID ->	111528	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11473	PERF.	11364 - 11398			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK S. (MORROW UP)				75202 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056												
CAMPBELL				WELL #:	1039	RRCID ->	088105	COMPL. DATE	02/07/1979	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	11124 - 11819			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

RED HANDLE (MORROW, MIDDLE)		75275 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
RECKLESS 1028		WELL #: 1V		RRCID -> 230939		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 9055 - 9062
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			32

REDDING (HUNTON)		75425 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
TOP O TEXAS ENERGY, L.P.		862573								
BURTON		WELL #: 1010		RRCID -> 111099		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 13875		PERF. 4220 - 4280
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

RICKS (MORROW, LOWER)		76541 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
SCS NEWTON OIL LLC		760234								
SANTA FE		WELL #: 1087		RRCID -> 106451		COMPL. DATE 04/14/1982		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9033 - 9152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			69

RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE)		76696 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
LASLEY		WELL #: 1		RRCID -> 161198		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 3178 - 3221
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

RITA RANCH (MORROW UPPER)		76950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH II LLC		040205								
CHAMBERS		WELL #: 121		RRCID -> 114118		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10376 - 10381
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
PENNINGTON "121"		WELL #: 1		RRCID -> 194128		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 10465		PERF.10330 - 10346
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			7

ROADSIDE (ATOKA)		77109 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		182785														
COURSON PARNELL		WELL #: 1405		RRCID -> 235863		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8716 - 8924								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 1		RRCID -> 222867		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750						
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	301	2	N	-0-					65
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	2	N	-0-					65
12	341 N	273	-0-	-68	-0-	31	1	242	2	N	-0-					65
01	341 N	287	-0-	-54	-0-	31	1	256	2	N	-0-					65
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	28	1	187	2	N	-0-					65
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	31	1	260	2	N	1					66
						1	9									

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		WELL #: 1229		RRCID -> 108212		COMPL. DATE 10/13/1983		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182						
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	104	1	1091	2	N	1					23
						1	9									
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	108	1	1002	2	N	7					30
						8	9									
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	115	1	998	2	N	-0-					30
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	104	1	923	2	N	4					34
						4	9									
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	76	1	792	2	N	14					48
						15	9									
*03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	66	1	662	2	N	-0-					48

MOORE		WELL #: 2299		RRCID -> 109894		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145								
10	0	199	-0-	199	199	17	1	182	2	N	-0-					56
11	420 N	156	-0-	-264	-0-	15	1	141	2	N	-0-					56
12	279 N	162	-0-	-117	-0-	17	1	145	2	N	-0-					56
01	186 N	134	-0-	-52	-0-	14	1	120	2	N	-0-					56
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	36	1	382	2	N	7					63
						8	9									
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	34	1	338	2	N	2					65
						2	9									

FLATHERS		WELL #: 1230		RRCID -> 110499		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 FLOWERS BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 276597 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10120 - 10390

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2620	2	14	9	N	13					122
11	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2501	2	13	9	N	12					134
12	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2443	2	20	9	N	18					152
01	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	19					171
02	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2210	2	17	9	N	15					186
03	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2392	2	8	9	N	7					193

BE ANADARKO II, LLC 100676
 MINCHEW WELL #: 272A RRCID -> 252137 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 10084

10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					86
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					86
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					86
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					86
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					86
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					86

BAIR WELL #: 173 RRCID -> 253442 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10152 - 10218

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

J.L. FLOWERS WELL #: 6079H RRCID -> 265071 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10166 - 12482

10	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4229	3	51	9	N	46	163	1			75
11	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3822	3	3	9	N	3					78
12	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3362	3	2	9	N	2					80
01	2728 X	2410	-0-	-318	-0-	2408	3	2	9	N	2					82
02	3864 X	1612	-0-	-2252	-0-	1612	3			N	-0-					82
03	4278 X	1688	-0-	-2590	-0-	1685	3	3	9	N	3					85

MINCHEW WELL #: 3072 RRCID -> 265127 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9904 - 10020

10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					17
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					17
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					17
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					17
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					17
*03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					17

MARTIN TRUST WELL #: 6081H RRCID -> 265532 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10036 - 12604

10	7037 X	5416	-0-	-1621	-0-	5385	3	31	9	N	28	126	1			124
11	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5066	3	67	9	N	61					185
12	7843 X	5040	-0-	-2803	-0-	4937	3	103	9	N	94	115	1			164
01	7843 X	4698	-0-	-3145	-0-	4610	3	88	9	N	80					244
02	6356 X	4649	-0-	-1707	-0-	4629	3	20	9	N	18					262
03	5425 X	4994	-0-	-431	-0-	4982	3	12	9	N	11					273

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.// 77304 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676												
FLOWERS XS E3		WELL #: 1H		RRCID ->	267732	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	9853	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	14260 X	12088	-0-	-2172	-0-	12022	3	66	9	N	60	174	1	242
11	13800 X	10850	-0-	-2950	-0-	10778	3	72	9	N	65			307
12	12586 X	12136	-0-	-450	-0-	12042	3	94	9	N	85	178	1	214
01	13082 X	11463	-0-	-1619	-0-	11332	3	131	9	N	119	181	1	152
02	11816 X	10026	-0-	-1790	-0-	9962	3	64	9	N	58			210
03	12090 X	11014	-0-	-1076	-0-	10894	3	120	9	N	109	189	1	130

CLARK XS		WELL #: 2093H		RRCID ->	269131	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	1.0737 - 13590			
10	16207 X	16207	-0-	-0-	-0-	16096	3	111	9	N	101	67	1	166
11	16418 X	16418	-0-	-0-	-0-	16251	3	167	9	N	152	192	1	126
12	16753 X	16753	-0-	-0-	-0-	16591	3	162	9	N	147	74	1	199
01	16671 X	16671	-0-	-0-	-0-	16559	3	112	9	N	102			301
02	15175 X	15175	-0-	-0-	-0-	15102	3	73	9	N	66	181	1	186
03	15283 X	14230	-0-	-1053	-0-	14143	3	87	9	N	79	194	1	71

FLOWERS XS		WELL #: 7080H		RRCID ->	269133	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	9885	PERF.	1.1005 - 13795			
10	17701 X	16022	-0-	-1679	-0-	15864	3	158	9	N	144	193	1	296
11	16470 X	15074	-0-	-1396	-0-	14919	3	155	9	N	141			437
12	16709 X	16172	-0-	-537	-0-	16022	3	150	9	N	136	381	1	192
01	16585 X	15889	-0-	-696	-0-	15716	3	173	9	N	157			349
02	14728 X	13988	-0-	-740	-0-	13834	3	154	9	N	140	198	1	291
03	16027 X	14721	-0-	-1306	-0-	14559	3	162	9	N	147	229	1	209

W. FLOWERS		WELL #: 3069H		RRCID ->	271829	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	9905	PERF.	1.0252 - 13125			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

FLOWERS C3		WELL #: 1H		RRCID ->	273084	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	1.0058 - 11943			
10	14043 X	11580	-0-	-2463	-0-	11415	3	165	9	N	150	187	1	213
11	13560 X	11940	-0-	-1620	-0-	11829	3	111	9	N	101	186	1	128
12	14756 X	13195	-0-	-1561	-0-	13065	3	130	9	N	118	46	1	200
01	14756 X	12596	-0-	-2160	-0-	12489	3	107	9	N	97	82	1	215
02	11992 X	11992	-0-	-0-	-0-	11865	3	127	9	N	115	194	1	136
03	13252 X	13252	-0-	-0-	-0-	13106	3	146	9	N	133	135	1	134

J. FLOWERS XS		WELL #: 4094H		RRCID ->	275082	COMPL. DATE	09/20/2013	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	1.9999 - 12624			
10	17639 X	17399	-0-	-240	-0-	17230	3	169	9	N	154	142	1	159
11	17070 X	16439	-0-	-631	-0-	16219	3	220	9	N	200	182	1	177
12	17298 X	16080	-0-	-1218	-0-	15846	3	234	9	N	213	188	1	202
01	17081 X	16370	-0-	-711	-0-	16141	3	229	9	N	208	196	1	214
02	15708 X	14633	-0-	-1075	-0-	14432	3	201	9	N	183	192	1	205
03	17391 X	16371	-0-	-1020	-0-	16137	3	234	9	N	213	206	1	212

J. FLOWERS XS		WELL #: 5094H		RRCID ->	275130	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	10011	PERF.	1.0280 - 11765			
10	13020 X	11729	-0-	-1291	-0-	11518	3	211	9	N	192	184	1	240
11	12330 X	11133	-0-	-1197	-0-	10983	3	150	9	N	136	174	1	202
12	12307 X	11272	-0-	-1035	-0-	11022	3	250	9	N	227	190	1	239
01	12152 X	11150	-0-	-1002	-0-	11020	3	130	9	N	118	185	1	172
02	10808 X	10000	-0-	-808	-0-	9821	3	179	9	N	163	191	1	144
03	11718 X	10596	-0-	-1122	-0-	10406	3	190	9	N	173	190	1	127

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.// 77304 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
BE ANADARKO II, LLC		//CONT.// 100676							
FLOWERS XS		WELL #: 8080H		RRCID -> 275162		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 9872 PERF.10353 - 13443	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14105 X	13525	-0-	-580	-0-	13387 3	138 9	N	296
11	13650 X	12821	-0-	-829	-0-	12682 3	139 9	N	309
12	13795 X	12835	-0-	-960	-0-	12735 3	100 9	N	84
01	14012 X	12950	-0-	-1062	-0-	12839 3	111 9	N	185
02	12656 X	11773	-0-	-883	-0-	11657 3	116 9	N	100
03	13516 X	11970	-0-	-1546	-0-	11867 3	103 9	N	52

FLOWERS C3		WELL #: 2H		RRCID -> 276066		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH 9895 PERF.10298 - 14432	
10	10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	9809 3	267 9	N	262
11	9660 X	9378	-0-	-282	-0-	9203 3	175 9	N	421
12	10137 X	9544	-0-	-593	-0-	9317 3	227 9	N	302
01	10137 X	9761	-0-	-376	-0-	9614 3	147 9	N	436
02	9100 X	8610	-0-	-490	-0-	8531 3	79 9	N	132
03	10075 X	9605	-0-	-470	-0-	9409 3	196 9	N	140

FLOWERS XS		WELL #: 9080H		RRCID -> 276311		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 9882 PERF.10364 - 12340	
10	11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	11297 3	31 9	N	139
11	10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	10553 3	129 9	N	82
12	11576 X	11576	-0-	-0-	-0-	11427 3	149 9	N	63
01	11314 X	11314	-0-	-0-	-0-	11175 3	139 9	N	189
02	9967 X	9967	-0-	-0-	-0-	9821 3	146 9	N	129
03	11005 X	10334	-0-	-671	-0-	10207 3	127 9	N	244

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		RRCID -> 266727		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4830 - 5373	
283 SWD		WELL #: 2							
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 267106		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 9992 PERF.10180 - 15596	
MILLS 2		WELL #: 3H							
10	0	15123	-0-	15123	15123	14984 2	139 9	N	431
11	0	15077	-0-	15077	30200	14791 2	286 9	N	509
12	0	13951	-0-	13951	44151	13714 2	237 9	N	178
01	57111 X	12960	-0-	-44151	-0-	12774 2	186 9	N	347
02	12560 X	12560	-0-	-0-	-0-	12377 2	183 9	N	328
03	15593 X	13329	-0-	-2264	-0-	13174 2	155 9	N	284

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471		RRCID -> 245467		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 11506 PERF.10182 - 10328	
SUTTER'S MILL		WELL #: 3H							
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2020									

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
 J.L. FLOWERS ST WELL #: 5079H RRCID -> 254701 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9594 - 11580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	7	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2021 - WELL PLUGGED 4/27/21

FLOWERS BROTHERS WELL #: 6074H RRCID -> 262331 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10150 - 12248

*06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3	N	-0-			62
*07	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3	N	-0-			62
*08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-			62
*09	208 N	-0-	-0-	-208	-0-			N	-0-			62
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62	7	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2022

W. FLOWERS WELL #: RRCID -> 267293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9886 PERF.10469 - 10472

*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	7	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2020

FLOWERS BROTHERS WELL #: RRCID -> 267296 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10293 - 13918

*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	142	7	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2020

J.L. FLOWERS XS WELL #: 8079H RRCID -> 268220 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10570 - 14300

*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73	7	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2021

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
 SUTTER'S MILL WELL #: RRCID -> 270797 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10139 - 11770

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	7			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2020

FLOWERS W3 WELL #: 1H RRCID -> 276344 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9821 PERF.12365 - 14581

*10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	7			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2022

ROGERS (-A- CHERT ZONE) 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126107 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 15000

10		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
11		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
12		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
01		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
02		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
03		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 ROGERS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 105931 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 15200 PERF.15028 - 15033

10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2023 - WELL PLUGGED 1/31/2023

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 132152 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14962 - 15010

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OIL AND GAS DIVISION

RULER (MORROW UPPER)		78900 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
MCMORDIE BROTHERS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 067440		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9663 - 9671		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH II LLC		040205								
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 3070		RRCID -> 201469		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9510 - 9543		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 4070		RRCID -> 203099		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9556 - 9970		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 6070		RRCID -> 207529		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9284 - 9880		
10	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2599 2	39 9	N	35	92
11	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2		N	-0-	92
12	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		N	-0-	92
01	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1791 2	14 9	N	13	30
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1671 2	29 9	N	26	56
*03	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1824 2	35 9	N	32	88

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 5070		RRCID -> 208938		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 10124 PERF. 9454 - 9897		
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1462 2	13 9	N	12	104
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1376 2	6 9	N	5	109
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1334 2	17 9	N	15	124
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	992 2	8 9	N	7	131
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1058 2	6 9	N	5	136
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-	136

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 7070		RRCID -> 209519		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9343 - 9943		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	52
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-	52
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-	52
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	24 2	531 9	N	483	148
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	34 2	13 9	N	12	160
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	27 2	9 9	N	8	168

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205													
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 2070		RRCID -> 211234		COMPL. DATE 07/07/2005			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8936 - 9540						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	259	-0-	259	259	259	2			N	-0-				23
11	503 N	244	-0-	-259	-0-	244	2			N	-0-				23
12	0	246	-0-	246	246	246	2			N	-0-				23
01	492 N	246	-0-	-246	-0-	246	2			N	-0-				23
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-				23
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-				23

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 9070		RRCID -> 212757		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 9736						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 8070		RRCID -> 214550		COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9264 - 9872						
10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1922	2	53	9	N	48				176
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-				176
12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1835	2	14	9	N	13				189
01	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-				189
02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1639	2	3	9	N	3				192
*03	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1681	2	2	9	N	2				194

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 2070RE		RRCID -> 214952		COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9738						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TIPPS, O.R.		WELL #: 3		RRCID -> 224876		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 9730						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

CHRISTIE-TIPPS "A"		WELL #: 1170		RRCID -> 225368		COMPL. DATE 01/17/2007			TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 9860						
10	0	604	-0-	604	1662	604	2			N	-0-				168
11	1799 N	137	-0-	-1662	-0-	137	2			N	-0-				168
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				168
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				168
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				168
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111	1		57

TIPPS, O. R.		WELL #: 601		RRCID -> 232376		COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9626 - 9736						
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1526	2	61	9	N	55				199
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1353	2	87	9	N	79	161	1		117
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1645	2	102	9	N	93				210
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1408	2	47	9	N	43				253
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1476	2	90	9	N	82	182	1		153
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1009	2	52	9	N	47				200

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC				040209										
MENDOTA RANCH 12		WELL #:		1H		RRCID -> 272219		COMPL. DATE 02/10/2013		TOTAL DEPTH 8602		PERF.10990 - 11027		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		2604 X	1460	-0-	-1144	-0-	1109 3	351 9	N	319	189 1			262
11		2280 X	467	-0-	-1813	-0-	445 3	22 9	N	20				282
12		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			N	1	188 1			95
01		1767 X	1558	-0-	-209	-0-	1497 3	61 9	N	55				150
02		1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1584 3	101 9	N	92				242
03		1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1453 3	57 9	N	52				294

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		1077		RRCID -> 058389		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 10118		PERF. 9680 - 9958		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

JONES		WELL #:		1		RRCID -> 061664		COMPL. DATE 04/17/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9444 - 9487		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MCMORDIE 128		WELL #:		1		RRCID -> 064549		COMPL. DATE 11/09/1975		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9324 - 9357		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

JONES		WELL #:		3		RRCID -> 065665		COMPL. DATE 02/25/1976		TOTAL DEPTH 9907		PERF. 9324 - 9576		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				6
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				6
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				6
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				6
03	14B2 EXT	170	-0-	-0-	170	170	170 2		N	-0-				6

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		2077		RRCID -> 073523		COMPL. DATE 09/14/1977		TOTAL DEPTH 9889		PERF. 9368 - 9568		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
MCMORDIE		WELL #: 1129		RRCID -> 073524		COMPL. DATE 08/30/1977			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8893 - 9434						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCMORDIE		WELL #: 1087		RRCID -> 076996		COMPL. DATE 05/08/2012			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8966 - 9550						
10	0	1184	-0-	1184	1184	1167	2	17	9	N	15				64
11	0	1185	-0-	1185	2369	1146	2	39	9	N	35				99
12	3100 N	1048	-0-	-2052	317	1028	2	20	9	N	18				117
01	1419 N	1102	-0-	-317	-0-	1063	2	39	9	N	35				152
*02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	903	2	8	9	N	7				159
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				159

TIPPS, CHRISTIE		WELL #: 1		RRCID -> 088108		COMPL. DATE 05/11/1980			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9800 - 9816						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 2078		RRCID -> 096821		COMPL. DATE 09/06/1981			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10050 - 10072						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCMORDIE 128		WELL #: 2		RRCID -> 101532		COMPL. DATE 06/12/1982			TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9403 - 9542						
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	522	2	1	9	N	1				97
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	424	2	6	9	N	5				102
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	390	2	4	9	N	4				106
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	1				107
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	901	2	2	9	N	2				109
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1045	2	9	9	N	8				117

MCMORDIE 86		WELL #: 3086		RRCID -> 149604		COMPL. DATE 04/18/1994			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478						
10	0	326	-0-	326	326	326	2			N	-0-				12
11	0	323	-0-	323	649	323	2			N	-0-				12
12	0	213	-0-	213	862	212	2	1	9	N	1				13
01	0	142	-0-	142	1004	142	2			N	-0-				13
02	1125 N	121	-0-	-1004	-0-	121	2			N	-0-				13
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-				13

MCMORDIE		WELL #: 3087		RRCID -> 149740		COMPL. DATE 05/28/1994			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817						
10	0	495	-0-	495	495	489	2	6	9	N	5				142
11	0	545	-0-	545	1040	530	2	15	9	N	14				156
12	0	346	-0-	346	1386	338	2	8	9	N	7				163
01	1849 N	463	-0-	-1386	-0-	459	2	4	9	N	4				167
*02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	408	2	9	9	N	8				175
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				175

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS															
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 4085		RRCID -> 155490		COMPL. DATE 07/02/1995		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9464 - 9770											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
10		584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			28							
11		555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			28							
12		569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			28							
01		558 N	482	-0-	-76	-0-	-0-	482	2			N	-0-			28							
02		504 N	258	-0-	-246	-0-	-0-	258	2			N	-0-			28							
03		989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	967	2	22	9	N	20			48							
CHRISTIE-TIPPS 77														WELL #: 3077		RRCID -> 155865		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9830 - 10058	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
MCMORDIE														WELL #: 4087		RRCID -> 156250		COMPL. DATE 10/08/1995		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9732 - 9788	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
JONES														WELL #: 6085		RRCID -> 156587		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9480 - 9522	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
CHRISTIE-TIPPS 77														WELL #: 4077		RRCID -> 158617		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9789 - 10010	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
CHRISTIE-TIPPS														WELL #: 3078		RRCID -> 159074		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9949 - 10178	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
JONES														WELL #: 7085		RRCID -> 159490		COMPL. DATE 06/09/1996		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 9480 - 9756	
10		310 N	294	-0-	-16	-0-	-0-	294	2			N	-0-			17							
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			17							
12		310 N	271	-0-	-39	-0-	-0-	271	2			N	-0-			17							
01		279 N	236	-0-	-43	-0-	-0-	232	2		4	N	4			21							
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2	41	9	N	37			58							
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			58							

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 5087		RRCID -> 161337	COMPL. DATE 12/22/1996	TOTAL DEPTH 10120	PERF. 9588	- 9664		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	895	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-			33
11	695	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-			33
12	742	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-			33
01	763	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-			33
*02	684	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-			33
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

MCMORDIE -86-		WELL #: 6086		RRCID -> 163913		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 10142		PERF. 9544		- 9992
10	891	891	-0-	-0-	-0-	865	2	26 9	N	24		151
11	1105	1105	-0-	-0-	-0-	1072	2	33 9	N	30		181
12	899	899	-0-	-0-	-0-	870	2	29 9	N	26	190 1	17
01	832	832	-0-	-0-	-0-	811	2	21 9	N	19		36
02	476	471	-0-	-5	-0-	464	2	7 9	N	6		42
03	937	937	-0-	-0-	-0-	909	2	28 9	N	25		67

MCMORDIE		WELL #: 3129		RRCID -> 164413		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8932		- 9606
10	1099	1099	-0-	-0-	-0-	1084	2	15 9	N	14		157
11	1021	1021	-0-	-0-	-0-	996	2	25 9	N	23		180
12	884	884	-0-	-0-	-0-	869	2	15 9	N	14	186 1	8
01	866	866	-0-	-0-	-0-	853	2	13 9	N	12		20
02	756	653	-0-	-103	-0-	640	2	13 9	N	12		32
03	1088	1088	-0-	-0-	-0-	1058	2	30 9	N	27		59

MCMORDIE -128-		WELL #: 3		RRCID -> 172109		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9390		- 9430
10	776	776	-0-	-0-	-0-	87	1	678 2	N	10		28
11	732	732	-0-	-0-	-0-	84	1	636 2	N	11		39
12	744	622	-0-	-122	-0-	87	1	525 2	N	9		48
01	775	652	-0-	-123	-0-	87	1	558 2	N	6		54
02	672	430	-0-	-242	-0-	56	1	367 2	N	6		60
03	750	750	-0-	-0-	-0-	34	1	704 2	N	11		71

MCMORDIE 86		WELL #: 8		RRCID -> 173747		COMPL. DATE 05/19/1999		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9480		- 9531
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JONES		WELL #: 9085		RRCID -> 181881		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9510		- 9530
10	870	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-		94
11	870	849	-0-	-21	-0-	825	2	24 9	N	22		116
12	899	821	-0-	-78	-0-	809	2	12 9	N	11		127
01	868	621	-0-	-247	-0-	606	2	15 9	N	14		141
02	784	570	-0-	-214	-0-	569	2	1 9	N	1		142
*03	939	939	-0-	-0-	-0-	928	2	11 9	N	10		152

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MCMORDIE		WELL #:		7	RRCID ->	182917	COMPL. DATE	05/29/2001	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9640 - 9659				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

MCMORDIE		WELL #:		4128	RRCID ->	183284	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9430 - 9450				
10		93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2	N	-0-		-0-			
11		120 N	20	-0-	-100	-0-	20	2	N	-0-		-0-			
12		93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2	N	-0-		-0-			
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-			
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-			
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-			

MCMORDIE		WELL #:		8	RRCID ->	184051	COMPL. DATE	05/28/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9836 - 9914				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		6077	RRCID ->	184126	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	9889	PERF. 9490 - 9510				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

MCMORDIE 86		WELL #:		9	RRCID ->	185274	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 9560 - 9580				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		7077	RRCID ->	185407	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	9968	PERF. 9606 - 9626				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		5077	RRCID ->	273180	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9522 - 9554				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BE ANADARKO II, LLC				100676										
RASOR		WELL #: 1047		RRCID -> 257543		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9222 - 9408				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57

W.H. CLARK		WELL #: 1049		RRCID -> 259535		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9474 - 10178				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHRISTIE TIPPS		WELL #: 3051		RRCID -> 267163		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 11045		PERF. 9366 - 9394				
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	624	3	6	9	N	5		152
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	603	3	3	9	N	3		155
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	620	3	3	9	N	3		158
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	613	3	4	9	N	4		162
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	559	3	9	9	N	8		170
*03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	667	3	8	9	N	7		177

EWING		WELL #: 174		RRCID -> 278161		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 10470		PERF. 8987 - 9278				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CREST RESOURCES, INC.		189901		WELL #: 4		RRCID -> 221215		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9166 - 9701		
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-		1092
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-		1092
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	327	2	9	9	N	8		1100
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	398	2	8	9	N	7		1107
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	297	2			N	-0-		1107
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	350	2	17	9	N	15		1122

MARTIN 2		WELL #: 1		RRCID -> 244708		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 9928		PERF. 9500 - 9762				
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-		1640
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-		1640
12	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	2			N	-0-		1640
01	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1074	2			N	-0-		1640
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1084	2	20	9	N	18	167 1	1491
03	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1080	2	28	9	N	25		1516

MARTIN, W. H.		WELL #: 3		RRCID -> 294162		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 9728		PERF. 8090 - 8670				
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE				01/01 ->		3796								
*01	3948	X	152	-0-	-3796	-0-	152	2			N	-0-		-0-
*02	0	W	143	-0-	143	143	143	2			N	-0-		-0-
*03	0	W	160	-0-	160	303	160	2			N	-0-		-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//	79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560									
MCMORDIE		WELL #:	1291	RRCID ->	228393	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9372 -	9424
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		1209 N	1172	-0-	-37	-0-	31 1	1141 2	N	-0-		205
11		1170 N	1127	-0-	-43	-0-	30 1	1097 2	N	-0-		205
12		1178 N	1111	-0-	-67	-0-	29 1	1082 2	N	-0-		205
01		1178 N	1157	-0-	-21	-0-	31 1	1126 2	N	-0-		205
02		1064 N	1018	-0-	-46	-0-	28 1	990 2	N	-0-		205
03		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	31 1	1116 2	N	-0-		205

MCMORDIE "86"		WELL #:	861	RRCID ->	231209	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8984 -	9632
10		1891 N	1858	-0-	-33	-0-	31 1	1818 2	N	8		233
							9 9					
11		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	30 1	1761 2	N	23		256
							25 9					
12		1860 N	1741	-0-	-119	-0-	31 1	1646 2	N	58	197 1	117
							64 9					
01		1860 N	1727	-0-	-133	-0-	31 1	1671 2	N	23		140
							25 9					
02		1708 N	1464	-0-	-244	-0-	28 1	1418 2	N	16		156
							18 9					
03		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	31 1	1728 2	N	19		175
							21 9					

MCMORDIE "86"		WELL #:	862	RRCID ->	233462	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8992 -	9879
10		2077 N	1980	-0-	-97	-0-	31 1	1909 2	N	36		190
							40 9					
11		1920 N	1894	-0-	-26	-0-	30 1	1832 2	N	29		219
							32 9					
12		1984 N	1781	-0-	-203	-0-	29 1	1729 2	N	21		240
							23 9					
01		1984 N	1715	-0-	-269	-0-	28 1	1640 2	N	43		283
							47 9					
02		1764 N	1687	-0-	-77	-0-	28 1	1646 2	N	12		295
							13 9					
03		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	31 1	1691 2	N	42	191 1	146
							46 9					

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:	1	RRCID ->	235267	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9404 -	10007
10		1798 N	423	-0-	-1375	-0-	31 1	267 2	N	114	189 1	155
							125 9					
11		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	30 1	1792 2	N	70		225
							77 9					
12		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	27 1	1481 2	N	97	193 1	129
							107 9					
01		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	31 1	1722 2	N	50		179
							55 9					
02		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	28 1	1564 2	N	39		218
							43 9					
03		1612 N	905	-0-	-707	-0-	30 1	769 2	N	96	192 1	122
							106 9					

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 863		RRCID -> 236264	COMPL. DATE 04/17/2008	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9380	- 9560		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	31	1	100	2	N	-0-		182
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	30	1	91	2	N	-0-		182
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	29	1	98	2	N	2		184
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2	9						
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	31	1	93	2	N	-0-		184
						28	1	79	2	N	5		189
						6	9						
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	31	1	84	2	N	-0-		189

MCMORDIE		WELL #: 1292		RRCID -> 236978		COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 9866			PERF. 9382 - 9568	
10	2635 N	2503	-0-	-132	-0-	31	1	2442	2	N	27		202
						30	9						
11	2550 N	2419	-0-	-131	-0-	30	1	2349	2	N	36		238
						40	9						
12	2635 N	1951	-0-	-684	-0-	29	1	1856	2	N	60	190 1	108
						66	9						
01	2511 N	1508	-0-	-1003	-0-	28	1	1461	2	N	17		125
						19	9						
02	2268 N	1488	-0-	-780	-0-	28	1	1440	2	N	18		143
						20	9						
03	1953 N	1659	-0-	-294	-0-	31	1	1593	2	N	32		175
						35	9						

MCMORDIE "86"		WELL #: 864		RRCID -> 238926		COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 10150			PERF. 9397 - 10048	
10	0	1300	-0-	1300	1300	31	1	1236	2	N	30		253
						33	9						
11	0	1258	-0-	1258	2558	30	1	1178	2	N	45	184 1	114
						50	9						
12	0	1136	-0-	1136	3694	28	1	1093	2	N	14		128
						15	9						
01	0	1040	-0-	1040	4734	28	1	993	2	N	17		145
						19	9						
02	2800 N	1161	-0-	-1639	3095	28	1	1102	2	N	28		173
						31	9						
03	3100 N	1329	-0-	-1771	1324	31	1	1243	2	N	50		223
						55	9						

MCMORDIE		WELL #: 1293		RRCID -> 242481		COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 10050			PERF. 9432 - 9908	
10	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	31	1	1412	2	N	4		103
						4	9						
11	1440 N	1424	-0-	-16	-0-	30	1	1373	2	N	19		122
						21	9						
12	1519 N	1284	-0-	-235	-0-	29	1	1235	2	N	18		140
						20	9						
01	1457 N	1252	-0-	-205	-0-	28	1	1213	2	N	10		150
						11	9						
02	1316 N	1227	-0-	-89	-0-	28	1	1180	2	N	17		167
						19	9						
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	31	1	1278	2	N	30		197
						33	9						

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2 RRCID -> 242614 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9911 - 10220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2015 N	1960	-0-	-55	-0-	31	1	1900	2	N	26		315
						29	9						
11	1950 N	1807	-0-	-143	-0-	30	1	1756	2	N	19	192 1	142
						21	9						
12	1953 N	1597	-0-	-356	-0-	28	1	1566	2	N	3		145
						3	9						
01	1953 N	1417	-0-	-536	-0-	31	1	1382	2	N	4		149
						4	9						
02	1680 N	776	-0-	-904	-0-	28	1	731	2	N	15		164
						17	9						
03	1612 N	961	-0-	-651	-0-	31	1	921	2	N	8		172
						9	9						

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3 RRCID -> 244270 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9764 - 10114

10	93 N	92	-0-	-1	-0-	31	1	61	2	N	-0-		242
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	25	1	63	2	N	-0-		242
12	93 N	54	-0-	-39	-0-	19	1	35	2	N	-0-		242
01	93 N	40	-0-	-53	-0-	5	1	35	2	N	-0-		242
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	8	1	58	2	N	-0-		242
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	2	N	-0-		242

JONES WELL #: 851 RRCID -> 244573 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 9936

10	0	1436	-0-	1436	1436	31	1	1397	2	N	7	188 1	114
						8	9						
11	0	1420	-0-	1420	2856	30	1	1368	2	N	20		134
						22	9						
12	0	1348	-0-	1348	4204	30	1	1307	2	N	10		144
						11	9						
01	0	1409	-0-	1409	5613	31	1	1371	2	N	6		150
						7	9						
02	2800 N	1136	-0-	-1664	3949	28	1	1098	2	N	9		159
						10	9						
03	3100 N	1459	-0-	-1641	2308	31	1	1408	2	N	18		177
						20	9						

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 781 RRCID -> 244599 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 10350

10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	31	1	1118	2	N	12		67
						13	9						
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	30	1	1078	2	N	12		79
						13	9						
12	1178 N	990	-0-	-188	-0-	27	1	952	2	N	10		89
						11	9						
01	1147 N	1027	-0-	-120	-0-	29	1	987	2	N	10		99
						11	9						
02	1036 N	867	-0-	-169	-0-	28	1	832	2	N	6		105
						7	9						
03	992 N	951	-0-	-41	-0-	31	1	912	2	N	7		112
						8	9						

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 MCMORDIE WELL #: 871 RRCID -> 247753 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	755	-0-	755	755	31	1	718	2	N	5			166
11	0	723	-0-	723	1478	30	1	685	2	N	7			173
12	0	708	-0-	708	2186	29	1	676	2	N	3			176
01	0	642	-0-	642	2828	31	1	605	2	N	5			181
02	2800 N	577	-0-	-2223	605	28	1	549	2	N	-0-			181
03	1370 N	765	-0-	-605	-0-	31	1	717	2	N	15			196

MCMORDIE "86" WELL #: 865H RRCID -> 248338 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280

10	0	3965	-0-	3965	3965	31	1	3917	2	N	15			235
11	0	3770	-0-	3770	7735	30	1	3721	2	N	17			252
12	0	3482	-0-	3482	11217	31	1	3436	2	N	14			266
01	0	2718	-0-	2718	13935	31	1	2673	2	N	13			279
02	16517 X	2582	-0-	-13935	-0-	28	1	2540	2	N	13			292
03	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	31	1	2572	2	N	115	185	1	222

JONES WELL #: 852 RRCID -> 248760 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9200 - 9828

10	1023 N	993	-0-	-30	-0-	31	1	956	2	N	5			197
11	1050 N	953	-0-	-97	-0-	30	1	910	2	N	12			209
12	1054 N	868	-0-	-186	-0-	28	1	831	2	N	8			217
01	992 N	863	-0-	-129	-0-	28	1	774	2	N	55	190	1	82
02	896 N	790	-0-	-106	-0-	27	1	754	2	N	8			90
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	31	1	931	2	N	7			97

JONES WELL #: 853 RRCID -> 250133 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9558 - 9860

10	961 N	927	-0-	-34	-0-	31	1	885	2	N	10			282
11	930 N	907	-0-	-23	-0-	30	1	860	2	N	15			297
12	961 N	866	-0-	-95	-0-	29	1	815	2	N	20			317
01	930 N	860	-0-	-70	-0-	28	1	807	2	N	23			340
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	28	1	809	2	N	28	185	1	183
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	31	1	838	2	N	3			186

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
MCMORDIE		WELL #:		1294	RRCID ->	250641	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8897 - 9631
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	31 1	1157 2	N	7			102
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	8 9	30 1	1480 2	N	18		120
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	20 9	27 1	1176 2	N	29		149
01	1209 N	951	-0-	-258	-0-	32 9	28 1	912 2	N	10		159
02	1372 N	1023	-0-	-349	-0-	11 9	28 1	978 2	N	15		174
03	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	17 9	31 1	1105 2	N	41		215
						45 9						

MCMORDIE		WELL #:		872	RRCID ->	253014	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9800 - 10142
10	0	509	-0-	509	509	29 1	480 2	N	-0-			84
11	0	451	-0-	451	960	30 1	421 2	N	-0-			84
12	0	453	-0-	453	1413	28 1	425 2	N	-0-			84
01	0	436	-0-	436	1849	31 1	405 2	N	-0-			84
02	2224 N	375	-0-	-1849	-0-	28 1	347 2	N	-0-			84
03	465 N	430	-0-	-35	-0-	31 1	399 2	N	-0-			84

MCMORDIE "86"		WELL #:		866H	RRCID ->	262243	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	9504	PERF.	9804 - 12561
10	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	31 1	3786 2	N	60			202
11	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	66 9	30 1	3673 2	N	54		256
12	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	59 9	28 1	3055 2	N	44	196 1	104
01	2821 X	939	-0-	-1882	-0-	48 9	29 1	891 2	N	17		121
02	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	19 9	28 1	4440 2	N	73		194
03	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	80 9	31 1	4845 2	N	126	184 1	136
						139 9						

JONES		WELL #:		854H	RRCID ->	262479	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	9497	PERF.	10006 - 14089
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	31 1	61 2	N	-0-			283
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	30 1	50 2	N	-0-			283
12	3100 N	3648	-0-	548	548	31 1	3599 2	N	16			299
01	3100 N	5197	-0-	2097	2645	18 9	31 1	5127 2	N	35		334
02	2800 N	4750	-0-	1950	4595	39 9	28 1	4705 2	N	15		349
03	10972 X	6377	-0-	-4595	-0-	17 9	31 1	5973 2	N	339	379 1	309
						373 9						

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
MCMORDIE "91"		WELL #: 1H		RRCID -> 264379		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 9456		PERF.10066 - 13588				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2573 N	1761	-0-	-812	-0-	31	1	1713	2	N	15			305
11	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	17	9							
12	2480 N	2133	-0-	-347	-0-	30	1	2502	2	N	34			339
01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	37	9							
02	2408 N	1945	-0-	-463	-0-	31	1	2070	2	N	29	179	1	189
03	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	32	9							
						31	1	1940	2	N	17			206
						19	9							
						27	1	1901	2	N	15			221
						17	9							
						31	1	2429	2	N	88	178	1	131
						97	9							

MCMORDIE 90		WELL #: 1H		RRCID -> 264474		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 9167		PERF. 9743 - 13230				
10	2170 N	936	-0-	-1234	-0-	12	1	909	2	N	14			400
11	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	15	9							
12	2077 N	1480	-0-	-597	-0-	30	1	2405	2	N	26			426
01	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	29	9							
02	2800 N	3524	-0-	724	724	22	1	1437	2	N	19	184	1	261
03	3100 N	3198	-0-	98	822	21	9							
						22	1	2085	2	N	33			294
						36	9							
						28	1	3473	2	N	21			315
						23	9							
						22	1	3115	2	N	55			370
						61	9							

MCMORDIE "91"		WELL #: 2H		RRCID -> 267178		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 9787 - 13640				
10	0	2252	-0-	2252	2252	31	1	2154	2	N	61	182	1	185
11	0	1967	-0-	1967	4219	67	9							
12	0	2093	-0-	2093	6312	28	1	1911	2	N	25			210
01	0	1716	-0-	1716	8028	28	9							
02	2800 N	3171	-0-	371	8399	31	1	2033	2	N	26			236
03	3100 N	3092	-0-	-8	8391	29	9							
						28	1	1675	2	N	12			248
						13	9							
						28	1	2977	2	N	151	218	1	181
						166	9							
						31	1	2993	2	N	62			243
						68	9							

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 4H		RRCID -> 267209		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 9856		PERF.10212 - 12341				
10	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	31	1	2332	2	N	8			394
11	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	9	9							
12	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	30	1	2384	2	N	17	195	1	216
01	3100 N	3546	-0-	446	446	19	9							
02	2800 N	4551	-0-	1751	2197	31	1	2434	2	N	18			234
03	3100 N	4827	-0-	1727	3924	20	9							
						31	1	3483	2	N	29			263
						32	9							
						28	1	4491	2	N	29			292
						32	9							
						31	1	4731	2	N	59	196	1	155
						65	9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
MCMORDIE 88				WELL #:	5	RRCID ->	070071	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	9933	PERF.	9406 - 9443		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14

MCMORDIE 89				WELL #:	2089	RRCID ->	087331	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9140 - 9664		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

MCMORDIE 89				WELL #:	3089	RRCID ->	214012	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	9105 - 9550		
10	0	813	-0-	813	813	813	2			N	-0-				9
11	0	792	-0-	792	1605	792	2			N	-0-				9
12	0	799	-0-	799	2404	799	2			N	-0-				9
01	0	839	-0-	839	3243	839	2			N	-0-				9
02	2800 N	711	-0-	-2089	1154	711	2			N	-0-				9
03	1968 N	814	-0-	-1154	-0-	814	2			N	-0-				9

MCMORDIE 89				WELL #:	4089	RRCID ->	218381	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9016 - 9534		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170

MCMORDIE 89				WELL #:	5089	RRCID ->	218743	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	9185 - 9606		
10	0	2085	-0-	2085	2085	2041	2	44	9	N	40				202
11	0	1896	-0-	1896	3981	1867	2	29	9	N	26				228
12	0	1688	-0-	1688	5669	1645	2	43	9	N	39	191	1		76
01	0	1812	-0-	1812	7481	1767	2	45	9	N	41				117
02	2800 N	1506	-0-	-1294	6187	1466	2	40	9	N	36				153
03	3100 N	1760	-0-	-1340	4847	1719	2	41	9	N	37				190

MCMORDIE 88				WELL #:	1H	RRCID ->	266561	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	9384	PERF.	9743 - 13631		
10	0	12661	-0-	12661	12661	12449	2	212	9	N	193	193	1		197
11	0	8179	-0-	8179	20840	8092	2	87	9	N	79				276
12	0	10870	-0-	10870	31710	10686	2	184	9	N	167	194	1		249
01	0	10172	-0-	10172	41882	9945	2	227	9	N	206	393	1		62
02	50355 X	8473	-0-	-41882	-0-	8360	2	113	9	N	103				165
03	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	6814	2	307	9	N	279	395	1		49

MARTIN TRUST C				WELL #:	4081	RRCID ->	272341	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7689 - 7862		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 KILLEBREW, C.P. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 274425 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8136 - 9174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	1501	-0-	1501	1501	1501	2			N	-0-				87
11	0	1351	-0-	1351	2852	1351	2			N	-0-				87
12	0	1317	-0-	1317	4169	1317	2			N	-0-				87
01	0	1412	-0-	1412	5581	1412	2			N	-0-				87
02	2800 N	1181	-0-	-1619	3962	1173	2	8	9	N	7				94
03	3100 N	1377	-0-	-1723	2239	1353	2	24	9	N	22				116

MCMORDIE 89 WELL #: 6089H RRCID -> 276221 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9608 - 13642

10	0	10662	-0-	10662	10662	1079	1	9415	2	N	153	183	1		251
						168	9								
11	0	8876	-0-	8876	19538	1044	1	7712	2	N	109	196	1		164
						120	9								
12	0	9202	-0-	9202	28740	1079	1	7988	2	N	123				287
						135	9								
01	0	7753	-0-	7753	36493	1079	1	6579	2	N	86				373
						95	9								
02	44215 X	7722	-0-	-36493	-0-	974	1	6656	2	N	84	196	1		261
						92	9								
03	10664 X	10153	-0-	-511	-0-	1079	1	8910	2	N	149	388	1		22
						164	9								

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
 MCMORDIE 90 WELL #: 5H RRCID -> 269101 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9382 - 10976

10	3627 X	2119	-0-	-1508	-0-	211	1	1900	3	N	7				243
						8	9								
11	3510 X	2159	-0-	-1351	-0-	215	1	1932	3	N	11				254
						12	9								
12	3348 X	2345	-0-	-1003	-0-	234	1	2109	3	N	2				256
						2	9								
01	2821 X	421	-0-	-2400	-0-	42	1	376	3	N	3				259
						3	9								
02	2044 X	4	-0-	-2040	-0-	4	3			N	-0-				259
03	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT				259

MCMORDIE 84 WELL #: 13H RRCID -> 279754 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9760 - 12187

10	3689 X	3660	-0-	-29	-0-	361	1	3246	3	N	48				226
						53	9								
11	3480 X	3361	-0-	-119	-0-	330	1	2970	3	N	55	187	1		94
						61	9								
12	3503 X	3422	-0-	-81	-0-	335	1	3015	3	N	65				159
						72	9								
01	3658 X	3455	-0-	-203	-0-	339	1	3049	3	N	61				220
						67	9								
02	3304 X	3252	-0-	-52	-0-	319	1	2875	3	N	53	187	1		86
						58	9								
03	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT				86

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.// 844133										
MCMORDIE 13		WELL #: 2H		RRCID -> 281226		COMPL. DATE 05/23/2016				TOTAL DEPTH 9204 PERF.10006 - 12632		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	683 1	9078 3	N	114	191 1	175	
11	9450 X	8878	-0-	-572	-0-	125 9	8125 3	N	128	190 1	113	
12	9765 X	7980	-0-	-1785	-0-	141 9	7303 3	N	115		228	
01	11370 X	11370	-0-	-0-	-0-	550 1	10430 3	N	141	191 1	178	
*02	9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	127 9	8772 3	N	128	191 1	115	
03	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-	785 1		N	NO RPT		115	
						155 9						
						660 1						
						141 9						
CROSBY 12		WELL #: 1		RRCID -> 287959		COMPL. DATE 12/15/2011				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9428 - 9810		
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	50 1	305 3	N	2		202	
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	2 9	280 3	N	-0-		202	
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	46 1	308 3	N	15		217	
01	372 N	295	-0-	-77	-0-	50 1	244 3	N	10		227	
*02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	17 9	317 3	N	3		230	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40 1		N	NO RPT		230	
						11 9						
						52 1						
						3 9						
MCMORDIE 11		WELL #: 1		RRCID -> 290249		COMPL. DATE 11/19/2022				TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7458 - 7712		
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		240	
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	28 1	173 3	N	-0-		240	
12	93 N	24	-0-	-69	-0-	3 1	19 3	N	2		242	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9		N	-0-		242	
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-		242	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		242	
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		WELL #: 1		RRCID -> 230350		COMPL. DATE 07/31/2007				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9074 - 9230		
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	61 1	377 3	N	-0-		68	
11	510 N	433	-0-	-77	-0-	61 1	372 3	N	-0-		68	
12	465 N	417	-0-	-48	-0-	58 1	359 3	N	-0-		68	
01	434 N	431	-0-	-3	-0-	60 1	371 3	N	-0-		68	
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	68 1	415 3	N	-0-		68	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68	
MCMORDIE 84		WELL #: 9		RRCID -> 234168		COMPL. DATE 11/05/2007				TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9342 - 9606		
10	713 N	703	-0-	-10	-0-	60 1	643 3	N	-0-		95	
11	690 N	681	-0-	-9	-0-	58 1	623 3	N	-0-		95	
12	713 N	693	-0-	-20	-0-	59 1	634 3	N	-0-		95	
01	713 N	676	-0-	-37	-0-	57 1	619 3	N	-0-		95	
02	644 N	581	-0-	-63	-0-	49 1	532 3	N	-0-		95	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95	

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		//CONT.// 844190		WELL #: 2		RRCID -> 236331	COMPL. DATE 03/24/2008	TOTAL DEPTH 10170	PERF. 9214 - 9714			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	109 1	671 3	N	1		173	
11	900 N	739	-0-	-161	-0-	103 1	630 3	N	5		178	
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	105 1	644 3	N	4		182	
01	775 N	766	-0-	-9	-0-	107 1	658 3	N	1		183	
02	700 N	618	-0-	-82	-0-	86 1	530 3	N	2		185	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT		185	

CHAMBERS 9		WELL #: 1		RRCID -> 238536		COMPL. DATE 10/16/2020			TOTAL DEPTH 9864 PERF. 8136 - 8632			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		191	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		191	

N MCMORDIE 127		WELL #: 1		RRCID -> 239329		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9365 - 9690			
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	101 1	619 3	N	7		248	
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	238 1	1460 3	N	13		261	
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	160 1	986 3	N	15		276	
01	713 N	423	-0-	-290	-0-	17 9	362 3	N	2		278	
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	59 1	1033 3	N	49		327	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT		327	

MCMORDIE 84		WELL #: 10		RRCID -> 242482		COMPL. DATE 08/14/2008			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8730 - 9699			
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	220 1	1351 3	N	40		280	
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	44 9	1294 3	N	29	179 1	130	
12	1612 N	1501	-0-	-111	-0-	211 1	1269 3	N	23		153	
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	32 9	1356 3	N	39		192	
02	1428 N	1407	-0-	-21	-0-	207 1	1176 3	N	36		228	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25 9		N	NO RPT		228	

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		//CONT.// 844190		WELL #: 3		RRCID -> 242484	COMPL. DATE 06/26/2008	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 9024 - 9471		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	116 1 8 9	709 3	N	7		231	
11	870 N	806	-0-	-64	-0-	111 1 11 9	684 3	N	10		241	
12	837 N	635	-0-	-202	-0-	87 1 13 9	535 3	N	12		253	
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	18	187 1	84	
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-			N	-0-		84	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84	

N MCMORDIE 127		WELL #: 2		RRCID -> 246653		COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9064 - 9492			
10	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	325 1 18 9	1993 3	N	16		248	
11	2820 X	2034	-0-	-786	-0-	282 1 22 9	1730 3	N	20	180 1	88	
12	2914 X	2260	-0-	-654	-0-	313 1 22 9	1925 3	N	20		108	
01	2914 X	2381	-0-	-533	-0-	326 1 52 9	2003 3	N	47		155	
02	2296 X	1953	-0-	-343	-0-	268 1 39 9	1646 3	N	35		190	
03	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT		190	

MCMORDIE 91		WELL #: 4		RRCID -> 251084		COMPL. DATE 05/17/2009			TOTAL DEPTH 9924 PERF. 9125 - 9630			
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	87 1 43 9	535 3	N	39		247	
11	690 N	592	-0-	-98	-0-	78 1 35 9	479 3	N	32	179 1	100	
12	620 N	619	-0-	-1	-0-	82 1 31 9	506 3	N	28		128	
01	651 N	611	-0-	-40	-0-	78 1 54 9	479 3	N	49		177	
02	560 N	536	-0-	-24	-0-	68 1 50 9	418 3	N	45		222	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		222	

MCMORDIE 84		WELL #: 12		RRCID -> 253031		COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9032 - 9724			
10	1271 N	1223	-0-	-48	-0-	170 1 11 9	1042 3	N	10		158	
11	1230 N	1180	-0-	-50	-0-	163 1 13 9	1004 3	N	12		170	
12	1240 N	1169	-0-	-71	-0-	161 1 19 9	989 3	N	17		187	
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	173 1 18 9	1060 3	N	16		203	
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	150 1 19 9	923 3	N	17		220	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		220	

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 2		RRCID -> 080955		COMPL. DATE 10/18/1978			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9372 - 9666	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

ST. CLAIR (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCMORDIE		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
		WELL #: 8		RRCID -> 161284		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 9804		PERF. 9242 - 9669					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2

MCMORDIE		WELL #: 9025		RRCID -> 163226		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 9310 - 9482					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42

MCMORDIE		WELL #: 1025		RRCID -> 164890		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 9909		PERF. 9281 - 9578					
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	714	3	6	9	N	5				104
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	689	3	9	9	N	8				112
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	640	3	9	9	N	8				120
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	650	3	8	9	N	7				127
02	560 N	433	-0-	-127	-0-	427	3	6	9	N	5				132
03	620 N	504	-0-	-116	-0-	498	3	6	9	N	5				137

MCMORDIE		WELL #: 1125		RRCID -> 194621		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 9364 - 9688					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MCMORDIE 26		WELL #: 1226		RRCID -> 196366		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 10341		PERF. 9290 - 9916					
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	546	3	8	9	N	7				315
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	489	3	11	9	N	10				325
12	527 N	518	-0-	-9	-0-	509	3	9	9	N	8	190	1		143
01	558 N	526	-0-	-32	-0-	512	3	14	9	N	13				156
02	476 N	381	-0-	-95	-0-	375	3	6	9	N	5				161
03	527 N	438	-0-	-89	-0-	432	3	6	9	N	5				166

MCMORDIE 26		WELL #: 1326		RRCID -> 199163		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9674 - 10124					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MCMORDIE		WELL #: 1625		RRCID -> 199164		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 9871		PERF. 9394 - 9844					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
MCMORDIE 26		WELL #: 1426		RRCID -> 200425		COMPL. DATE 02/15/2004			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCMORDIE 26		WELL #: 1826		RRCID -> 201111		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 10183							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCMORDIE		WELL #: 1925		RRCID -> 207164		COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9274 - 9422							
10	620 N	610	-0-	-10	-0-	607	3	3	9	N	3					128
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	579	3	8	9	N	7					135
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	592	3	11	9	N	10					145
01	620 N	616	-0-	-4	-0-	610	3	6	9	N	5					150
02	560 N	460	-0-	-100	-0-	454	3	6	9	N	5					155
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	585	3	9	9	N	8					163

MCMORDIE 26		WELL #: 1726		RRCID -> 207165		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9296 - 9923							
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	629	3	15	9	N	14					147
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	577	3	12	9	N	11					158
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	589	3	19	9	N	17					175
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	697	3	22	9	N	20					195
02	560 N	386	-0-	-174	-0-	378	3	8	9	N	7					202
03	620 N	616	-0-	-4	-0-	598	3	18	9	N	16					218

MCMORDIE 26		WELL #: 2026		RRCID -> 212034		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9711 - 9919							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCMORDIE		WELL #: 2501H		RRCID -> 265060		COMPL. DATE 09/10/2011			TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9975 - 12287							
10	3100 N	4981	-0-	1881	-0-	4236	4914	3	67	9	N	61	192	1		99
11	3000 N	4275	-0-	1275	-0-	5511	4195	3	80	9	N	73				172
12	8853 X	3342	-0-	-5511	-0-	-	3274	3	68	9	N	62				234
01	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	-	3650	3	80	9	N	73	197	1		110
02	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	-	3317	3	72	9	N	65				175
03	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	-	3981	3	74	9	N	67				242

ST. CLAIR (9200)																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC																	
MCMORDIE 86																	
79636 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
073056																	
WELL #: 7 RRCID -> 172059 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8872 - 9432																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1271 N	1206	-0-	-65	-0-	1206	2			N	-0-					165
11		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1202	2	48	9	N	44	178	1			31
12		1271 N	1164	-0-	-107	-0-	1141	2	23	9	N	21					52
01		1209 N	852	-0-	-357	-0-	843	2	9	9	N	8					60
02		1176 N	657	-0-	-519	-0-	648	2	9	9	N	8					68
03		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1197	2	32	9	N	29					97

UNIT PETROLEUM COMPANY																	
MCMORDIE																	
877099																	
WELL #: 2601H RRCID -> 265050 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10230 - 11754																	
10		0	9576	-0-	9576	9576	9381	3	195	9	N	177	193	1			281
11		0	8926	-0-	8926	18502	8735	3	191	9	N	174	193	1			262
12		0	8875	-0-	8875	27377	8698	3	177	9	N	161	193	1			230
01		0	9026	-0-	9026	36403	8843	3	183	9	N	166	191	1			205
02		43230 X	6827	-0-	-36403	-0-	6680	3	147	9	N	134	192	1			147
03		9579 X	9019	-0-	-560	-0-	8829	3	190	9	N	173	194	1			126

SAND CREEK (LOWER MORROW)																	
WILDHORSE OPERATING COMPANY																	
ROGERS 461																	
80458 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB																	
923452																	
WELL #: 1 RRCID -> 172953 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10182 - 10390																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCANDRILL (MORROW)																	
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC																	
LISTER																	
81387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER																	
280875																	
WELL #: 1 RRCID -> 103744 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 19055 PERF.15646 - 16084																	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHNELL (MORROW UPPER)																	
WAKITA OPERATING, LLC																	
ALIX-MARY																	
81536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD																	
891725																	
WELL #: 1 RRCID -> 121080 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6672 - 6680																	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2021

SECOND CREEK (MORROW UPPER)			82045 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BCE-MACH II LLC			040205									
ELEVEN BAR			WELL #:	1	RRCID ->	149600	COMPL. DATE	03/27/1994	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8698 - 8706
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING OPERATING CORPORATION			465296		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
DUKE			WELL #:		1857		RRCID ->		141693		COMPL. DATE 03/23/1992	
									TOTAL DEPTH		9480 PERF. 8771 - 8781	
10	0	287	-0-	287	547	287	2	N	-0-			28
11	0	289	-0-	289	836	289	2	N	-0-			28
12	1161 N	325	-0-	-836	-0-	325	2	N	-0-			28
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			28
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)			82677 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260									
ARCHER TRUST 282			WELL #:	1	RRCID ->	214852	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	3028	PERF.	2835 - 5306
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCHER TRUST 247			WELL #:		1H		RRCID ->		219391		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2739 - 4890	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

ARCHER TRUST 283			WELL #:		1H		RRCID ->		253324		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2800 - 4811	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MEWBOURNE OIL COMPANY			562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
THORMODSGAARD			WELL #:		5H		RRCID ->		180393		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 3053 PERF. 3113 - 3992	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BLACK WELL #: 4H RRCID -> 183239 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3231 - 4811

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 184511 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3162 - 4164

10	0	2263	-0-	2263	2263	2263	2			N	-0-					-0-
11	0	2254	-0-	2254	4517	2254	2			N	-0-					-0-
12	0	2023	-0-	2023	6540	2023	2			N	-0-					-0-
01	0	2044	-0-	2044	8584	2044	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	1481	-0-	-1319	7265	1481	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1947	-0-	-1153	6112	1947	2			N	-0-					-0-

THORMODSGAARD WELL #: 4 RRCID -> 214187 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2876 - 2976

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW) 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
ARROW OIL & GAS, LLC 033228
BERNSTEIN WELL #: 1038 RRCID -> 174289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6924 - 6940

10	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					106
11	0	1003	-0-	1003	1003	993	2	10	9	N	9					115
12	0	877	-0-	877	1880	865	2	12	9	N	11					126
01	0	853	-0-	853	2733	853	2			N	-0-					126
02	3482 R	749	-0-	-2733	-0-	749	2			N	-0-					126
03	1023 #	808	-0-	-215	-0-	808	2			N	-0-					126

ATHENA ENERGY, INC. 036051
LANGSTON UNIT WELL #: RRCID -> 040113 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6905

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2018

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 106380 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6876 - 6892

10	1209 #	58	-0-	-1151	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	0	860	-0-	860	860	860	3			N	-0-					-0-
12	0	748	-0-	748	1608	748	3			N	-0-					-0-
01	0	675	-0-	675	2283	675	3			N	-0-					-0-
*02	2870 R	587	-0-	-2283	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	899 #	523	-0-	-376	-0-	523	3			N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B			CNTY: HANSFORD						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851											
STAVLO		WELL #:		3	RRCID ->	187546	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	7201	PERF.	6886 - 6894			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1395 #	1170	-0-	-225	-0-	1170	3			N	-0-				-0-
11	0	1928	-0-	1928	1928	1928	3			N	-0-				-0-
12	0	1875	-0-	1875	3803	1875	3			N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	3803					N	-0-				-0-
*02	5325 R	1522	-0-	-3803	-0-	1522	3			N	-0-				-0-
03	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-				-0-

NEW ARCH ENERGY, LLC				100429											
ARCHER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	159587	COMPL. DATE	07/18/1996	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	6858 - 6868			
10	542 R	542	-0-	-0-	-0-	1	1	541	2	N	-0-				39
11	510 #	323	-0-	-187	-0-	1	1	322	2	N	-0-				39
12	527 #	302	-0-	-225	-0-	1	1	301	2	N	-0-				39
01	527 #	399	-0-	-128	-0-	1	1	398	2	N	-0-				39
02	476 #	238	-0-	-238	-0-	1	1	237	2	N	-0-				39
03	527 #	28	-0-	-499	-0-	1	1	27	2	N	-0-				39

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
BRANDVIK, HARRIET		WELL #:		1	RRCID ->	022645	COMPL. DATE	04/05/1962	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6874 - 5719			
10	684 R	684	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	N	-0-				-0-
11	683 R	683	-0-	-0-	-0-	30	1	653	2	N	-0-				-0-
12	704 R	704	-0-	-0-	-0-	31	1	673	2	N	-0-				-0-
01	682 #	665	-0-	-17	-0-	31	1	634	2	N	-0-				-0-
02	644 #	591	-0-	-53	-0-	28	1	563	2	N	-0-				-0-
03	713 #	660	-0-	-53	-0-	31	1	629	2	N	-0-				-0-

ARCHER		WELL #:		1	RRCID ->	117401	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6712 - 6810			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ARCHER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	117644	COMPL. DATE	06/25/1985	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6785 - 6889			
10	0	1506	-0-	1506	1506	1482	2	24	9	N	22				55
11	0	1354	-0-	1354	2860	1351	2	3	9	N	3				58
12	0	1378	-0-	1378	4238	1374	2	4	9	N	4				62
01	0	951	-0-	951	5189	951	2			N	-0-				62
02	5438 R	249	-0-	-5189	-0-	249	2			N	-0-				62
03	1209 #	70	-0-	-1139	-0-	70	2			N	-0-				62

ARCHER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	117678	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	6740 - 6793			
10	0	1749	-0-	1749	1749	1692	2	57	9	N	52				52
11	0	1599	-0-	1599	3348	1599	2			N	-0-				52
12	0	1586	-0-	1586	4934	1586	2			N	-0-				52
01	0	1718	-0-	1718	6652	1718	2			N	-0-				52
02	8195 R	1543	-0-	-6652	-0-	1542	2	1	9	N	1				53
03	1757 R	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-				53

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED		49B			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
GERTRUDE		WELL #:		1	RRCID ->	122698	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6682 -	6689
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	562	-0-	562	562	473 2	89 9	N		81	176 1		137
11	0	607	-0-	607	1169	530 2	77 9	N		70	125 1		82
12	0	509	-0-	509	1678	399 2	110 9	N		100			182
01	0	895	-0-	895	2573	805 2	90 9	N		82	196 1		68
02	3657 R	1084	-0-	-2573	-0-	972 2	112 9	N		102			170
03	1139 R	1139	-0-	-0-	-0-	1031 2	108 9	N		98	188 1		80

LOGSDON		WELL #:		1	RRCID ->	123747	COMPL. DATE	02/22/1987	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	6941 -	6955
10	1288 R	1288	-0-	-0-	-0-	10 1	1278 2	N		-0-			-0-
11	2332 R	2332	-0-	-0-	-0-	28 1	2304 2	N		-0-			-0-
12	2267 R	2267	-0-	-0-	-0-	29 1	2238 2	N		-0-			-0-
01	2251 R	2251	-0-	-0-	-0-	31 1	2220 2	N		-0-			-0-
02	2071 R	2071	-0-	-0-	-0-	28 1	2043 2	N		-0-			-0-
03	2429 R	2429	-0-	-0-	-0-	31 1	2398 2	N		-0-			-0-

LILLIE		WELL #:		1	RRCID ->	126314	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6706 -	6811
10	0	641	-0-	641	641	639 2	2 9	N		2			65
11	0	566	-0-	566	1207	564 2	2 9	N		2			67
12	0	222	-0-	222	1429	216 2	6 9	N		5			72
01	0	292	-0-	292	1721	292 2		N		-0-			72
02	1960 R	239	-0-	-1721	-0-	239 2		N		-0-			72
03	651 #	256	-0-	-395	-0-	256 2		N		-0-			72

BLACK		WELL #:		2	RRCID ->	126625	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6763 -	6772
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

FLETCHER		WELL #:		2	RRCID ->	135707	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	6669 -	6769
10	0	2721	-0-	2721	2721	2634 2	87 9	N		79	177 1		78
11	0	2352	-0-	2352	5073	2274 2	78 9	N		71			149
12	0	2564	-0-	2564	7637	2446 2	118 9	N		107			256
01	0	2816	-0-	2816	10453	2708 2	108 9	N		98	189 1		165
02	12804 R	2351	-0-	-10453	-0-	2255 2	96 9	N		87			252
03	2334 R	2334	-0-	-0-	-0-	2248 2	86 9	N		78	180 1		150

FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	141186	COMPL. DATE	11/16/1991	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	6665 -	6677
10	0	2205	-0-	2205	2205	2205 2		N		-0-			-0-
11	0	2109	-0-	2109	4314	2109 2		N		-0-			-0-
12	0	2112	-0-	2112	6426	2112 2		N		-0-			-0-
01	0	2167	-0-	2167	8593	2167 2		N		-0-			-0-
02	10619 R	2026	-0-	-8593	-0-	2026 2		N		-0-			-0-
03	2387 R	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2		N		-0-			-0-

STEDJE		WELL #:		1	RRCID ->	141508	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	6856	PERF.	6688 -	6698
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

SHAPLEY (MORROW)			//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED			49B		CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560									
MURRELL			WELL #:		2	RRCID ->	155828	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 6691 - 6701		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		0	1699	-0-	1699	1699	1658	2	41	9	N	37		37
11		0	1631	-0-	1631	3330	1631	2			N	-0-		37
12		0	1543	-0-	1543	4873	1542	2	1	9	N	-1		38
01		0	1455	-0-	1455	6328	1455	2			N	-0-		38
02		7742 R	1414	-0-	-6328	-0-	1412	2	2	9	N	-2		40
03		1643 #	1568	-0-	-75	-0-	1568	2			N	-0-		40

CROWE			WELL #:		2	RRCID ->	158546	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6876 - 6892		
10		0	1179	-0-	1179	1179	1179	2			N	-0-		-0-
11		0	1085	-0-	1085	2264	1085	2			N	-0-		-0-
12		0	937	-0-	937	3201	937	2			N	-0-		-0-
01		0	980	-0-	980	4181	980	2			N	-0-		-0-
02		4966 R	785	-0-	-4181	-0-	785	2			N	-0-		-0-
03		603 R	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-		-0-

ALEXANDER I			WELL #:		1	RRCID ->	158962	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6768 - 6776		
10		0	2506	-0-	2506	2506	2506	2			N	-0-		-0-
11		0	2027	-0-	2027	4533	2027	2			N	-0-		-0-
12		0	1873	-0-	1873	6406	1873	2			N	-0-		-0-
01		0	1686	-0-	1686	8092	1686	2			N	-0-		-0-
02		9662 R	1570	-0-	-8092	-0-	1570	2			N	-0-		-0-
03		1798 #	1682	-0-	-116	-0-	1682	2			N	-0-		-0-

NIX			WELL #:		2	RRCID ->	179979	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	6937	PERF. 6734 - 6740		
10		0	2079	-0-	2079	2079	2079	2			N	-0-	37 7	-0-
11		0	2058	-0-	2058	4137	2058	2			N	-0-		-0-
12		0	1933	-0-	1933	6070	1933	2			N	-0-		-0-
01		0	1871	-0-	1871	7941	1871	2			N	-0-		-0-
02		9737 R	1796	-0-	-7941	-0-	1796	2			N	-0-		-0-
03		1897 R	1897	-0-	-0-	-0-	1889	2	8	9	N	-7		7

THORMODSGAARD			WELL #:		2	RRCID ->	181586	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6802 - 6808		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ETLING "36"			WELL #:		2	RRCID ->	182568	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 6974 - 6980		
10		1116 #	754	-0-	-362	-0-	17	1	737	2	N	-0-		-0-
11		1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	30	1	1121	2	N	-0-		-0-
12		1085 #	1049	-0-	-36	-0-	28	1	1021	2	N	-0-		-0-
01		1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	31	1	1061	2	N	-0-		-0-
02		1064 #	1001	-0-	-63	-0-	28	1	973	2	N	-0-		-0-
03		1178 #	1115	-0-	-63	-0-	31	1	1084	2	N	-0-		-0-

BIVINS			WELL #:		1137	RRCID ->	187654	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6750 - 6758		
10		0	6449	-0-	6449	6449	6449	2			N	-0-		-0-
11		0	5806	-0-	5806	12255	5806	2			N	-0-		-0-
12		0	4301	-0-	4301	16556	4301	2			N	-0-		-0-
01		0	5286	-0-	5286	21842	5286	2			N	-0-		-0-
02		26717 R	4875	-0-	-21842	-0-	4875	2			N	-0-		-0-
03		5580 #	5136	-0-	-444	-0-	5136	2			N	-0-		-0-

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

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD	
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560						
STAVLO		WELL #:		1089	RRCID ->	199202	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	6975 PERF. 6742 - 6750
10	0	1204	-0-	1204	1204	1151 2	53 9	N	48	140
11	0	786	-0-	786	1990	786 2		N	-0-	140
12	0	932	-0-	932	2922	932 2		N	-0-	140
01	0	893	-0-	893	3815	893 2		N	-0-	140
02	4596 R	781	-0-	-3815	-0-	781 2		N	-0-	140
03	899 #	846	-0-	-53	-0-	846 2		N	-0-	140

BIVINS		WELL #:		5138	RRCID ->	218746	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6925 PERF. 6666 - 6722
10	0	492	-0-	492	492	492 2		N	-0-	-0-
11	0	460	-0-	460	952	460 2		N	-0-	-0-
12	0	414	-0-	414	1366	414 2		N	-0-	-0-
01	0	431	-0-	431	1797	431 2		N	-0-	-0-
02	2203 R	406	-0-	-1797	-0-	406 2		N	-0-	-0-
03	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	022647	COMPL. DATE	04/29/1960	TOTAL DEPTH	7640 PERF. 6900 - 6910
JACKSON, ROYAL C. -B-				1						
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45

SHAPLEY, F. A., JR.		WELL #:		4	RRCID ->	184850	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7055 PERF. 6913 - 6926
10	0	190	-0-	190	190	190 2		N	-0-	102
11	0	328	-0-	328	518	328 2		N	-0-	102
12	0	193	-0-	193	711	193 2		N	-0-	102
01	0	148	-0-	148	859	148 2		N	-0-	102
02	945 R	86	-0-	-859	-0-	86 2		N	-0-	102
03	341 #	123	-0-	-218	-0-	123 2		N	-0-	102

SANDLOT OIL & GAS LLC		WELL #:		747757	RRCID ->	162972	COMPL. DATE	02/16/1997	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 6837 - 6844
CATOR				3						
10	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-	-0-
11	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-	-0-
12	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-	-0-
01	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-	-0-
02	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-	-0-
03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		760218	RRCID ->	188880	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6736 - 6745
SAL				3						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
NIX				WELL #:	5	RRCID ->	212662	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6672 - 6682	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
LAIRD				WELL #:	2	RRCID ->	022646	COMPL. DATE	11/18/1961	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A	
10	0	369	-0-	369	369	369	3			N	-0-			-0-
11	0	424	-0-	424	793	424	3			N	-0-			-0-
12	0	453	-0-	453	1246	453	3			N	-0-			-0-
01	0	417	-0-	417	1663	417	3			N	-0-			-0-
02	2058 R	395	-0-	-1663	-0-	395	3			N	-0-			-0-
03	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-

LAIRD				WELL #:	3	RRCID ->	203043	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6934 - 6959	
*07	1023 #	1012	-0-	-11	-0-	1006	3	6	9	N	5			191
*08	1486 R	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-			191
*09	1497 R	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-			191
*10	1557 R	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-			191
*11	1569 R	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-			191
*12	1499 R	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-			191
*01	1511 R	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-			191
*02	1350 R	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-			191
*03	1534 R	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-	187	1	4

SHAPLEY (MORROW -B-)				82677 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
ETLING				WELL #:	1	RRCID ->	035181	COMPL. DATE	01/14/1965	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6996 - 7002	
10	2821 N	2370	-0-	-451	-0-	31	1	2339	2	N	-0-			52
11	2640 N	2022	-0-	-618	-0-	30	1	1992	2	N	-0-			52
12	2666 N	1459	-0-	-1207	-0-	29	1	1430	2	N	-0-			52
01	2356 N	345	-0-	-2011	-0-	14	1	331	2	N	-0-			52
02	1876 N	361	-0-	-1515	-0-	17	1	344	2	N	-0-			52
03	1457 N	104	-0-	-1353	-0-	31	1	73	2	N	-0-			52

SHAPLEY, NW. (MARMATON)				82681 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
HENSON				WELL #:	1	RRCID ->	278145	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	6367	PERF.	3053 - 5962	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	7	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHAPLEY,S(MORROW,UP.)		82682 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
HIGGS		WELL #: 1		RRCID -> 081025		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6848 - 6913			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	1047	-0-	1047	1047	16	1 1031 2	N	-0-		65
11	0	1529	-0-	1529	2576	29	1 1500 2	N	-0-		65
12	0	1468	-0-	1468	4044	28	1 1440 2	N	-0-		65
01	0	1653	-0-	1653	5697	30	1 1623 2	N	-0-		65
02	2800 N	1420	-0-	-1380	4317	27	1 1393 2	N	-0-		65
03	3100 N	1709	-0-	-1391	2926	31	1 1678 2	N	-0-		65

HIGGS -41-		WELL #: 1		RRCID -> 085404		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6860 - 6870			
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	17	1 201 2	N	-0-		47
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	30	1 368 2	N	-0-		47
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	28	1 316 2	N	-0-		47
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	31	1 368 2	N	-0-		47
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	28	1 298 2	N	-0-		47
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	31	1 343 2	N	-0-		47

COLLARD		WELL #: 2		RRCID -> 111120		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6783 - 6819			
10	1085 N	668	-0-	-417	-0-	10	1 658 2	N	-0-		111
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	30	1 1157 2	N	-0-		111
12	1116 N	943	-0-	-173	-0-	30	1 913 2	N	-0-		111
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	29	1 1053 2	N	-0-		111
02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	26	1 1109 2	N	-0-		111
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	31	1 1156 2	N	-0-		111

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 094637		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6792 - 6799			
RENNER		WELL #: 1									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WAKITA OPERATING, LLC		891725		RRCID -> 030911		COMPL. DATE 01/09/1963		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6806 - 6810			
HARRIS UNIT -B-		WELL #: 1									
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHARE (MISSISSIPPIAN)		82691 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851									
BATMAN		WELL #: 1		RRCID -> 087332		COMPL. DATE 09/12/1979		TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8014 - 8180			
10	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3	N	-0-		-0-
11	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3	N	-0-		-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-		-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-		-0-
02	532 N	-0-	-0-	-532 B	-0-			N	-0-		-0-
*03	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3	N	-0-		-0-

SHARE (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		82691 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE								
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		DOORES		570652	WELL #: 1030	RRCID -> 219440	COMPL. DATE 08/29/2006	TOTAL DEPTH 8752	PERF. 7940	-	8006				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			101
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			101
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			101
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			101
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			101
QUANAH PANHANDLE, LLC		COLLINSWORTH "40"		684575	WELL #: 1	RRCID -> 193630	COMPL. DATE 01/28/2003	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7997	-	8064				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
SHARE (MORROW, UPPER)		FAULCONER ENERGY, LLC		82691 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE								
THELMA -A-				263648	WELL #: 2	RRCID -> 022653	COMPL. DATE 12/20/1995	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6432	-	7433				
10	0	2361	-0-	2361	2361	2					N	-0-			26
11	0	2315	-0-	2315	4676	2	39	9			N	35			61
12	0	2551	-0-	2551	7227	2	13	9			N	12			73
01	0	2512	-0-	2512	9739	2	8	9			N	7			80
02	2800 N	2220	-0-	-580	9159	2	11	9			N	10			90
03	3100 N	2529	-0-	-571	8588	2	31	9			N	28			118
MEWBOURNE OIL COMPANY		PECKENPAUGH		562560	WELL #: 1	RRCID -> 179874	COMPL. DATE 11/01/2000	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7371	-	7378				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		CONNOR		703395	WELL #: 1	RRCID -> 022648	COMPL. DATE 01/13/1961	TOTAL DEPTH 8440	PERF. 8264	-	8268				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SAVAGE, DON C.		BIRDWELL -22-		748943	WELL #: 338 U	RRCID -> 080305	COMPL. DATE 01/04/1979	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7596	-	7878				
10	0	-0-	-0-	-0-	10						N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	10						N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	10						N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	10						N	-0-			-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1				N	-0-			-0-

SHARE (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82691 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
ELLEEDGE				WELL #: 7072	RRCID -> 069922	COMPL. DATE 10/22/1976	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7580	- 7590					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
WOOLLEY, GARY W. DURHAM				941486		WELL #: 1	RRCID -> 022650	COMPL. DATE 10/26/1958	TOTAL DEPTH 8237	PERF. 7586	- 7594			
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHARE, SE. (MORROW, LOWER)				82696 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY PECKENPAUGH				562560		WELL #: 1	RRCID -> 079095	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7371	- 7868			
10	713 N	492	-0-	-221 B	-0-	31	1	461	2	N	-0-			-0-
11	600 N	391	-0-	-209 B	-0-	20	1	371	2	N	-0-			-0-
12	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	25	1	943	2	N	-0-			-0-
01	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	30	1	1005	2	N	-0-			-0-
02	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	25	1	721	2	N	-0-			-0-
03	868 N	830	-0-	-38 B	-0-	28	1	802	2	N	-0-			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC HARGROVE, H.				676084		WELL #: 1 L	RRCID -> 022658	COMPL. DATE 04/17/1962	TOTAL DEPTH 7695	PERF. 7592	- 7622			
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY CARLSON TRUST				877099		WELL #: 1	RRCID -> 086212	COMPL. DATE 06/05/1979	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7853	- 7861			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
SHARE, SE. (MORROW, LOWER I)				82696 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE					
RESOURCE OIL AND GAS, LLC BANNER-GREGG				703395		WELL #: 1	RRCID -> 022675	COMPL. DATE 06/25/1960	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 8231	- 8239			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I)		//CONT.//		82696 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
ALLEN, MARY JANE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	022676	COMPL. DATE	04/24/1961	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8227 - 8243		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)				82696 800	ASSOCIATED	49B			CNTY: OCHILTREE				
BE ANADARKO II, LLC				100676									
BOESE		WELL #:		145	RRCID ->	022662	COMPL. DATE	05/05/1958	TOTAL DEPTH	8056	PERF. 7386 - 7402		
10	1891 #	1605	-0-	-286	-0-	1605	3		N	-0-			15
11	1880 R	1880	-0-	-0-	-0-	1870	3	10 9	N	-0-			24
12	1891 #	1106	-0-	-785	-0-	1106	3		N	-0-			24
01	2114 R	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3		N	-0-			24
02	2346 R	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3		N	-0-			24
03	2195 R	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3		N	-0-			24

ESTES AND COMPANY LLC.				254560					CNTY: OCHILTREE				
CLEMMENT ET AL				1	RRCID ->	131920	COMPL. DATE	07/06/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7800 - 7874		
10	0	632	-0-	632	-0-	632	2		N	-0-			5
11	1240 R	608	-0-	-632	-0-	608	2		N	-0-			5
12	0	702	-0-	702	-0-	702	2		N	-0-			5
01	1377 R	675	-0-	-702	-0-	675	2		N	-0-			5
02	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			5
03	689 R	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			5

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560					CNTY: OCHILTREE				
CABINESS				1	RRCID ->	100602	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 7554 - 7593		
10	124 #	79	-0-	-45	-0-	31	1	48 2	N	-0-			215
11	120 #	80	-0-	-40	-0-	30	1	50 2	N	-0-			215
12	93 #	87	-0-	-6	-0-	31	1	56 2	N	-0-			215
01	93 #	80	-0-	-13	-0-	31	1	49 2	N	-0-			215
02	84 #	72	-0-	-12	-0-	28	1	44 2	N	-0-			215
03	93 #	84	-0-	-9	-0-	31	1	53 2	N	-0-			215

PECKENPAUGH FARMS				648900					CNTY: OCHILTREE				
PECKENPAUGH, B. H.				1	RRCID ->	022674	COMPL. DATE	05/15/1962	TOTAL DEPTH	8043	PERF. 7296 - 7304		
10	0	612	-0-	612	-0-	612	2		N	-0-			-0-
11	0	585	-0-	585	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
12	0	603	-0-	603	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
01	0	557	-0-	557	-0-	2357	2		N	-0-			-0-
02	2907 R	550	-0-	-2357	-0-	550	2		N	-0-			-0-
03	620 #	564	-0-	-56	-0-	564	2		N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					CNTY: OCHILTREE				
HARGROVE, H.				1 U	RRCID ->	022666	COMPL. DATE	04/17/1962	TOTAL DEPTH	7695	PERF. 7328 - 7398		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
SHARE, C. M.		WELL #:		1	RRCID ->	022669	COMPL. DATE	06/17/1957	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7273 - 7291	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GURLEY		WELL #:		1 C	RRCID ->	070841	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7214 - 7668	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62	

QUANAH PANHANDLE, LLC		WELL #:		2 L	RRCID ->	033372	COMPL. DATE	02/25/1962	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7527 - 7544	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WIEBE		WELL #:		102	RRCID ->	073961	COMPL. DATE	10/11/1977	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7126 - 7136	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	071931	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7184 - 7202	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3	

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN)		WELL #:		1063H	RRCID ->	291689	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	13214	PERF.	14259 - 16320	
10	35088 X	35088	-0-	-0-	-0-	35074	3	14	9	N	13	159	
11	32431 X	32431	-0-	-0-	-0-	32417	3	14	9	N	13	172	
12	31496 X	23403	-0-	-8093	-0-	23363	3	40	9	N	36	208	
01	31496 X	26762	-0-	-4734	-0-	26728	3	34	9	N	31	239	
02	28448 X	28335	-0-	-113	-0-	28312	3	23	9	N	21	83	
03	31496 X	31070	-0-	-426	-0-	31070	3			N	-0-	83	

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		83006 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER	
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059								
SHELTON		WELL #:		2077H	RRCID ->	273085	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	13211 - 17460
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	776				N	-0-		307
11	0	672	-0-	672	1448	672	2		N	-0-		307
12	0	25	-0-	25	1473	25	2		N	-0-		307
01	1909 N	436	-0-	-1473	-0-	436	2		N	-0-		307
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-				N	-0-		307
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-		307

SHIRE (GRANITE WASH)				83339 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON	
PALO DURO RESOURCES LLC				637389								
COBLE SHIRE A60		WELL #:		3	RRCID ->	228138	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	6613 - 6650
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOM COBLE OIL & GAS LP				861694								
COBLE SHIRE 64		WELL #:			RRCID ->	208974	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	6992	PERF.	6638 - 6654
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2017												

SHIRLEY (CHESTER)				83372 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON	
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
JENKINS		WELL #:		1117	RRCID ->	225352	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6050 - 6724
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652								
THE PHILIP JENKINS		WELL #:		1	RRCID ->	177865	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	6725 - 6739
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHIRLEY (CLEVELAND) G. & S. INC. KIRK		83372 333 292316		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
		WELL #: 86BL		RRCID -> 092239		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5390 - 6024			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-		362 2		N	-0-			-0-
11	600 N	544	-0-	-56	-0-		544 2		N	-0-			-0-
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-		965 2		N	-0-			-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-				N	NO RPT			-0-
03	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC TEYEBAUGH		491872		RRCID -> 079430		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6055		PERF. 5932 - 5954			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY WINEGEART		562560		RRCID -> 280461		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 6253		PERF. 5103 - 6140			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC KIRK UNIT		760218		RRCID -> 046516		COMPL. DATE 02/13/1969		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5974 - 6017			
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-		346 2		N	-0-			-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-		340 2		N	-0-			-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-		333 2		N	-0-			-0-
01	341 N	323	-0-	-18	-0-		323 2		N	-0-			-0-
02	308 N	139	-0-	-169	-0-		139 2		N	-0-			-0-
03	341 N	100	-0-	-241	-0-		100 2		N	-0-			-0-

HOLT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 083699		COMPL. DATE 10/26/1977		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5963 - 5983			
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 1		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 1		N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 1		N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 1		N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56 1		N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 1		N	-0-			-0-

SHIRLEY (MARMATON) BATON OIL & GAS, LLC THE PHILIP JENKINS		83372 400 056384		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
		WELL #: 1		RRCID -> 188785		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 7855		PERF. 6026 - 6117			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			239
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			239
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			239
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			239
02	14B2 EXT	145	-0-	145	145		117 2	28 9	N	25			264
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	145				N	NO RPT			264

SHIRLEY (MARMATON) //CONT.// 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
HOME PETROLEUM CORP. 396852
COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 194460 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6008 - 6018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1		N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 1		N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 1		N	-0-			-0-
01	0	20	-0-	20	20	20 1		N	-0-			-0-
02	37 N	17	-0-	-20	-0-	17 1		N	-0-			-0-
03	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225351 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6100

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280454 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHIRLEY (TONKAWA) 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
G. & S. INC. 292316
KIRK WELL #: 86BU RRCID -> 092240 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5400

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 137916 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5304 - 5314

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280484 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH)		83451 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		040209												
BYRUM "36"		WELL #: 1		RRCID -> 203375		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11025		PERF. 9602 - 10216		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		RRCID -> 238935		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9394 - 10678				
MY BABY		WELL #: 2												
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-			64
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-			64
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-			64
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-			64
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	153	2			Y	-0-			64
03	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-			64

BE ANADARKO II, LLC		100676		RRCID -> 228856		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 11805		PERF. 9608 - 10899				
MAKE BELIEVE		WELL #: 3												
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-			56
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-			56
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-			56
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-			56
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-			56
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1340	3	8	9	N	7	55	1	8

MAKE BELIEVE		WELL #: 5		RRCID -> 235861		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 11755		PERF. 9598 - 11118				
10	1953 N	1657	-0-	-296	-0-	1657	3			N	-0-	45	1	151
11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-			151
12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-			151
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-			151
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1476	3	110	9	N	100	186	1	65
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1440	3	8	9	N	7			72

MAKE BELIEVE		WELL #: 11		RRCID -> 250564		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 11368		PERF. 9330 - 10878				
10	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	1334	3	7	9	N	6			139
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	3	1	9	N	1			140
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	3	17	9	N	15			155
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1245	3	30	9	N	27			182
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1303	3	19	9	N	17			199
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1331	3	28	9	N	25	159	1	65

MAKE BELIEVE		WELL #: 9		RRCID -> 250566		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 11596		PERF. 9390 - 10932				
10	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	6605	3	55	9	N	50			191
11	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	6567	3	41	9	N	37	114	1	114
12	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6214	3	35	9	N	32			146
01	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5094	3	41	9	N	37			183
02	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6031	3	53	9	N	48	191	1	40
03	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5774	3	34	9	N	31			71

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
 MAKE BELIEVE WELL #: 7 RRCID -> 250865 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9338 - 10932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	620 N	559	-0-	-61	-0-	557	3	2	9	N	2				164
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	562	3	1	9	N	1	107	1		58
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	630	3	4	9	N	4				62
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	580	3	3	9	N	3				65
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	645	3	14	9	N	13				78
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	625	3	6	9	N	5				83

IMAGINE WELL #: 159 RRCID -> 250867 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9794 - 11172

10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	302	3	17	9	N	15	194	1		83
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	259	3	6	9	N	5				88
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	281	3	6	9	N	5				93
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	241	3	8	9	N	7				100
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	271	3	8	9	N	7				107
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	261	3	9	9	N	8	25	1		90

MAKE BELIEVE WELL #: 8 RRCID -> 251477 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9530 - 11036

10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-				126
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	372	3	6	9	N	5	79	1		52
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-				52
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-				52
02	364 N	295	-0-	-69	-0-	294	3	1	9	N	1				53
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-				53

MAKE BELIEVE WELL #: 20 RRCID -> 253179 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9470 - 11008

10	403 N	282	-0-	-121	-0-	282	3			N	-0-	93	1		156
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-				156
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				156
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-				156
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-				156
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-				156

DREAM WELL #: 158 RRCID -> 253231 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9817 - 11060

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				97
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				97
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				97
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-				97

BYRUM GAS UNIT WELL #: 311 RRCID -> 253516 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 10620

10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-				167
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-	103	1		64
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-				64
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-				64
02	868 N	863	-0-	-5	-0-	863	3			N	-0-				64
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	861	3	1	9	N	1				65

MAKE BELIEVE WELL #: 4 RRCID -> 254006 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234

10	1705 N	1337	-0-	-368	-0-	1337	3			N	-0-				88
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-				88
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1008	3	32	9	N	29				117
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	937	3	39	9	N	35				152
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	928	3	28	9	N	25				177
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1233	3	35	9	N	32	179	1		30

SHREIKEY (GRANITE WASH) BE ANADARKO II, LLC IMAGINE		//CONT.// 83451 300 //CONT.// 100676		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
		WELL #: 2059		RRCID -> 254071		COMPL. DATE 08/19/2008			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT *	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT *	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	775	N	756	-0-	-19	-0-	749 3	7	9	N	6				181
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	725 3	28	9	N	25	92	1		114
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	717 3	13	9	N	12				126
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	645 3	13	9	N	12				138
02	700	N	644	-0-	-56	-0-	622 3	22	9	N	20				158
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	458 3	43	9	N	39	154	1		43

MAKE BELIEVE				WELL #: 12		RRCID -> 254220		COMPL. DATE 09/28/2009			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136				
10	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	998 3	55	9	N	50	154	1		71
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	917 3	7	9	N	6				77
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	910 3	19	9	N	17				94
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	832 3	14	9	N	13				107
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	991 3	12	9	N	11				118
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1534 3	26	9	N	24	85	1		57

IMAGINE				WELL #: 559		RRCID -> 254898		COMPL. DATE 01/19/2010			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964				
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	402 3			N	-0-	194	1		78
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389 3			N	-0-				78
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315 3			N	-0-				78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-				N	-0-				78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78

MAKE BELIEVE GAS UNIT				WELL #: 10		RRCID -> 254927		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130				
10	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	1320 3			N	-0-				106
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3			N	-0-				106
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 3			N	-0-				106
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 3			N	-0-				106
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3			N	-0-				106
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3			N	-0-				106

MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A'				WELL #: 13		RRCID -> 255526		COMPL. DATE 11/05/2008			TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160				
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	312 3	15	9	N	14	190	1		37
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	309 3	11	9	N	10				47
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	298 3	12	9	N	11				58
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	266 3	8	9	N	7				65
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	278 3	6	9	N	5				70
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	302 3	11	9	N	10				80

IMAGINE				WELL #: 1059		RRCID -> 257548		COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26

IMAGINE				WELL #: 759		RRCID -> 257664		COMPL. DATE 05/01/2010			TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 11076				
10	310	N	180	-0-	-130	-0-	174 3	6	9	N	5				152
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	166 3	17	9	N	15	97	1		70
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155 3	3	9	N	3				73
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	140 3	8	9	N	7				80
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	148 3	6	9	N	5				85
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	637 3	13	9	N	12				97

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BE ANADARKO II, LLC //CONT.// 100676
 IMAGINE WELL #: 859 RRCID -> 257665 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1395 N	1264	-0-	-131	-0-	1264	3			N	-0-					246
11		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					246
12		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					246
01		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					246
02		1036 N	1025	-0-	-11	-0-	1025	3			N	-0-					246
03		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1062	3	61	9	N	55	55	1			246

IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 257786 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 11010

10		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					43
11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					43
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					43
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					43
02		56 N	28	-0-	-28	-0-	28	3			N	-0-					43
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					43

MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942

10		1302 N	908	-0-	-394	-0-	874	3	34	9	N	31	101	1			57
11		820 N	820	-0-	-0-	-0-	806	3	14	9	N	13					70
12		858 N	858	-0-	-0-	-0-	839	3	19	9	N	17					87
01		720 N	720	-0-	-0-	-0-	697	3	23	9	N	21					108
02		842 N	842	-0-	-0-	-0-	820	3	22	9	N	20					128
*03		965 N	965	-0-	-0-	-0-	908	3	57	9	N	52	133	1			47

MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726

10		1612 N	1501	-0-	-111	-0-	1490	3	11	9	N	10					130
11		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1467	3	18	9	N	16	78	1			68
12		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1595	3	17	9	N	15					83
01		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1502	3	29	9	N	26					109
02		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1559	3	42	9	N	38					147
03		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1457	3	39	9	N	35					182

MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952

10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	297	3	36	9	N	33	143	1			85
11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	316	3	8	9	N	7					92
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	245	3	3	9	N	3					95
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	222	3	3	9	N	3					98
02		308 N	241	-0-	-67	-0-	237	3	4	9	N	4					102
*03		191 N	191	-0-	-0-	-0-	190	3	1	9	N	1					103

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 COFFEE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160597 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9316 - 9338

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
MCCOY		WELL #:		1	RRCID ->	229356	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9430 - 9566		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

MCCOY		WELL #:		2	RRCID ->	235848	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9522 - 10601		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

MCCOY		WELL #:		4	RRCID ->	258737	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	8986 - 10753		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

MCCOY		WELL #:		5	RRCID ->	264088	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9037 - 10906		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

BYRUM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	279579	COMPL. DATE	06/20/2015	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10700 - 10710		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-			42
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-			42
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-			42
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-			42
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-			42
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-			42

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		COFFEE ESTATE	WELL #:	303	RRCID ->	246837	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9350 - 10604
10	0	1792	-0-	1792	1792	1705	2	87	9	N	79			449
11	0	1741	-0-	1741	3533	1609	2	132	9	N	120	165	1	404
12	0	1235	-0-	1235	4768	1174	2	61	9	N	55			459
01	4768 X	-0-	-0-	-4768	-0-					N	61			520
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56			576
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			596

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ROGERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 234076 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10174 - 10282

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHREIKEY (MORROW) 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
OSBORNE 37 WELL #: 1 C RRCID -> 066881 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10756 - 10880

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MY BABY WELL #: 1 RRCID -> 071198 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11008 - 11022

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
BYRUM-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 061068 COMPL. DATE 05/25/1974 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10844 - 10870

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2	19	9	N	17		55

MCCOY, BOB -B- WELL #: 1 RRCID -> 061070 COMPL. DATE 09/16/1974 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11076 - 11092

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM WELL #: 1 RRCID -> 061521 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10881 - 10889

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

SHREIKEY (MORROW)		//CONT.//		83451 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
OSBORNE		WELL #:		2	RRCID ->	061582	COMPL. DATE	04/05/1975	TOTAL DEPTH	10981	PERF.10780 - 10810	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1938	-0-	1938	1938	1938	2		N	-0-		88
11	0	1778	-0-	1778	3716	1778	2		N	-0-		88
12	0	921	-0-	921	4637	921	2		N	-0-		88
01	0	1293	-0-	1293	5930	1293	2		N	-0-		88
02	2800 N	741	-0-	-2059	3871	741	2		N	-0-		88
03	3100 N	1498	-0-	-1602	2269	1498	2		N	-0-		88

OSBORNE		WELL #:		3	RRCID ->	061666	COMPL. DATE	04/25/1975	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10862 - 10868	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BYRUM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	177027	COMPL. DATE	06/17/2015	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10308 - 10377	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC		WELL #:		747757	RRCID ->	172976	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	11392	PERF.11224 - 11238	
MCCOY, BOB -B-		WELL #:		3								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER)		83452 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
THORNE		WELL #:		1076	RRCID ->	090606	COMPL. DATE	09/30/1980	TOTAL DEPTH	12268	PERF.11900 - 11956	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18

HARDIN 77		WELL #:		3	RRCID ->	230588	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	12420	PERF.11966 - 12020	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		97

SHREIKEY (DOWNTROWN, MORROW) 83541 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BE ANADARKO II, LLC 100676
IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 252377 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11264 - 11280

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

PRETEND WELL #: 117 RRCID -> 254073 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11264 - 11277

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SILVER CREEK (HUNTON) 83599 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
GOAD WELL #: 1 RRCID -> 214797 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15420 - 15532

10	0	1742	-0-	1742	1742	1729	2	13	9	N	12						185
11	0	1576	-0-	1576	3318	1566	2	10	9	N	9						194
12	0	1503	-0-	1503	4821	1500	2	3	9	N	3						197
01	0	1454	-0-	1454	6275	1454	2			N	-0-						197
02	2800 N	1221	-0-	-1579	4696	1218	2	3	9	N	3						200
03	3100 N	1043	-0-	-2057	2639	1030	2	13	9	N	12	129	1				83

SILVER CREEK (MISS) 83599 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
BLUEBIRD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227661 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 18150 PERF.14620 - 16217

10	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-						111
11	2040 X	1814	-0-	-226	-0-	1814	2			N	-0-						111
12	2108 X	947	-0-	-1161	-0-	947	2			N	-0-						111
01	2294 X	1779	-0-	-515	-0-	1779	2			N	-0-						111
02	2072 X	1553	-0-	-519	-0-	1477	2	76	9	N	69	180	1				-0-
03	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT						-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
TROUT BEN WELL #: 1 RRCID -> 071570 COMPL. DATE 04/16/1977 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15455 - 15487

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2023

SILVER CREEK (MORROW CHERT) 83599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
ZYBACH WELL #: 1024 RRCID -> 231411 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12944 - 13044

10	2201 N	1871	-0-	-330	-0-	1871	2			N	-0-						41
11	1620 N	1573	-0-	-47	-0-	1573	2			N	-0-						41
12	1767 N	1016	-0-	-751	-0-	1016	2			N	-0-						41
01	1860 N	1551	-0-	-309	-0-	1551	2			N	-0-						41
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-						41
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						41

SILVER CREEK (MORROW CHERT)		//CONT.//		83599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
FARRIS -C-				WELL #: 2018	RRCID -> 126496	COMPL. DATE 05/17/1987	TOTAL DEPTH 16486	PERF.14210	- 14404			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3441 X	2720	-0-	-721	-0-	2720 2		Y	-0-			-0-
11	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	1 1	3309 2	Y	-0-			-0-
12	3441 X	2297	-0-	-1144	-0-	2297 2		Y	-0-			-0-
01	3441 X	3173	-0-	-268	-0-	25 1	3148 2	Y	-0-			-0-
02	3108 X	3073	-0-	-35	-0-	31 1	3042 2	Y	-0-			-0-
03	3410 X	3005	-0-	-405	-0-	19 1	2986 2	Y	-0-			-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC				507473					CNTY: WHEELER			
STILES-WALKER				WELL #: 1	RRCID -> 196294	COMPL. DATE 02/28/2003	TOTAL DEPTH 16824	PERF.14014	- 14048			
10	279 N	239	-0-	-40	-0-	239 2		N	-0-			105
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	196 2		N	-0-			105
12	248 N	195	-0-	-53	-0-	195 2		N	-0-			105
01	248 N	174	-0-	-74	-0-	174 2		N	-0-			105
02	196 N	136	-0-	-60	-0-	136 2		N	-0-			105
03	186 N	118	-0-	-68	-0-	118 2		N	-0-			105

SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-)				83910 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
HARPER PRODUCTION, LLC				357762								
GUIPEL				WELL #: 1	RRCID -> 148785	COMPL. DATE 02/22/1994	TOTAL DEPTH 9509	PERF. 9140	- 9145			
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
11	120 N	71	-0-	-49	-0-	71 2		N	-0-			-0-
12	124 N	58	-0-	-66	-0-	58 2		N	-0-			-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46 2		N	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN)				84300 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
TAYLOR				WELL #: 2084	RRCID -> 085569	COMPL. DATE 11/19/1979	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8067	- 8073			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORT, JAMES				WELL #: 1080	RRCID -> 184436	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 8048	- 8059			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575					CNTY: WHEELER			
BOLERJACK				WELL #: 1048	RRCID -> 146806	COMPL. DATE 02/08/2022	TOTAL DEPTH 9952	PERF. 3284	- 3580			
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) BRACKEN OPERATING, L.L.C. HOLCOMB		84300 700 085851		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
		WELL #: 4		RRCID -> 137294		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7932 - 7940						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3			N	-0-					228
11		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3			N	-0-					228
12		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3			N	-0-					228
01		868 N	865	-0-	-3	-0-	865 3			N	-0-					228
*02		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3			N	-0-					228
*03		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3			N	-0-					228

COURSON OIL & GAS, INC. TAYLOR		182785 WELL #: 1070		RRCID -> 063646		COMPL. DATE 08/12/1975		TOTAL DEPTH 8227		PERF. 8107 - 8123						
10		0	494	-0-	494	494	62 1	432 2	N	-0-						-0-
11		0	477	-0-	477	971	60 1	417 2	N	-0-						-0-
12		0	536	-0-	536	1507	62 1	474 2	N	-0-						-0-
01		0	570	-0-	570	2077	62 1	508 2	N	-0-						-0-
02		2567 N	490	-0-	-2077	-0-	56 1	434 2	N	-0-						-0-
03		495 N	495	-0-	-0-	-0-	62 1	433 2	N	-0-						-0-

FAULCONER ENERGY, LLC CUDD		263648 WELL #: 1		RRCID -> 127560		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7176 - 7694						
10		0	593	-0-	593	593	593 2		N	-0-						-0-
11		0	557	-0-	557	1150	557 2		N	-0-						-0-
12		0	415	-0-	415	1565	415 2		N	-0-						-0-
01		0	576	-0-	576	2141	576 2		N	-0-						-0-
02		2668 N	527	-0-	-2141	-0-	527 2		N	-0-						-0-
03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-						-0-

BUSCHMAN		WELL #: 1		RRCID -> 128082		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7107 - 7635						
10		0	1779	-0-	1779	1779	1779 2		N	-0-						-0-
11		0	1678	-0-	1678	3457	1678 2		N	-0-						-0-
12		0	650	-0-	650	4107	650 2		N	-0-						-0-
01		0	2045	-0-	2045	6152	2045 2		N	-0-						-0-
02		2800 N	1163	-0-	-1637	4515	1163 2		N	-0-						-0-
03		3100 N	2273	-0-	-827	3688	2273 2		N	-0-						-0-

JILPETCO, INC. MAMAW		432469 WELL #: 1		RRCID -> 262029		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8182 - 8394						
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY HOLLAND GRAIN		562560 WELL #: 1		RRCID -> 095600		COMPL. DATE 06/01/1981		TOTAL DEPTH 7910		PERF. 7766 - 7793						
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	31 1	440 2	N	-0-						61
11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	30 1	356 2	N	-0-						61
12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	31 1	317 2	N	-0-						61
01		309 N	309	-0-	-0-	-0-	31 1	278 2	N	-0-						61
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	28 1	238 2	N	-0-						61
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	31 1	254 2	N	-0-						61

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BETTY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	128088	COMPL. DATE	06/26/1988	TOTAL DEPTH	7839	PERF.	7728 - 7752	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	31	1	335	2	N	-0-		27
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	30	1	325	2	N	-0-		27
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	346	2	N	-0-		27
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	31	1	333	2	N	-0-		27
02	336 N	318	-0-	-18	-0-	28	1	290	2	N	-0-		27
03	372 N	348	-0-	-24	-0-	31	1	317	2	N	-0-		27

SHARE TRUST "54"		WELL #:		1	RRCID ->	249702	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7883 - 7936	
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	31	1	1280	2	N	-0-		105
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	29	1	1173	2	N	4		109
						4	9						
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	28	1	1227	2	N	5		114
						6	9						
01	1302 N	1225	-0-	-77	-0-	27	1	1191	2	N	6		120
						7	9						
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	25	1	1161	2	N	6		126
						7	9						
03	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	28	1	1177	2	N	6		132
						7	9						

DIEBALL- PARKER "51"		WELL #:		1	RRCID ->	249710	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7606 - 7617	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652											
NEWMAN, R. F. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037712	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7876 - 7891	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575											
BUSCHMAN FAMILY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	217054	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	7730 - 7860	
10	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-		-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-		-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-		-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-		-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-		-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-		-0-

MASON		WELL #:		1	RRCID ->	230019	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	8139	PERF.	7824 - 7999	
10	0	769	-0-	769	769	769	3			N	-0-		-0-
11	0	1013	-0-	1013	1782	1013	3			N	-0-		-0-
12	0	877	-0-	877	2659	877	3			N	-0-		-0-
01	0	1151	-0-	1151	3810	1151	3			N	-0-		-0-
02	2800 N	987	-0-	-1813	1997	987	3			N	-0-		-0-
03	3100 N	1133	-0-	-1967	30	1133	3			N	-0-		-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
QUANAH PANHANDLE, LLC		//CONT.//		684575								
BEARD "19"		WELL #:		1	RRCID ->	234505	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7706 - 8076	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	372 N	299	-0-	-73	-0-		299 3		N	-0-		-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-		243 3		N	-0-		-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-		291 3		N	-0-		-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-		266 3		N	-0-		-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-		239 3		N	-0-		-0-
03	279 N	263	-0-	-16	-0-		263 3		N	-0-		-0-

TENISON OIL COMPANY				841409			CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
TEVIS		WELL #:		1 C	RRCID ->	022682	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 7840 - 7860	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130				N	NO RPT		-0-

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER)				84300 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
ESTES AND COMPANY LLC.				254560								
SCHOENHALS		WELL #:		1-C	RRCID ->	146884	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	9252	PERF. 8058 - 8063	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SMITH PERRYTON (7600)				84300 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC				570652								
MCLARTY		WELL #:		2	RRCID ->	116440	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 7552 - 7698	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		242
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		242
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		242
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		242
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		242
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		242

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634			CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
SCHNEIDER		WELL #:		1	RRCID ->	083285	COMPL. DATE	06/20/1979	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7600 - 7617	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

SONNY "P" (TONKAWA)				84639 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON				
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872								
PATTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	186896	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5504 - 5516	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		85000 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
GROVES, TROY		335986									
GROVES-SEBRING		WELL #: 121U		RRCID -> 229227		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH		8202 PERF. 7148 - 0	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
OLOUGHLIN, C. C., JR.		WELL #: 2		RRCID -> 022691		COMPL. DATE 04/25/1958		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 6900 - 6918		
10	0	439	-0-	439	439	28	1	411	2	N	-0-	71
11	0	433	-0-	433	872	30	1	403	2	N	-0-	71
12	0	376	-0-	376	1248	29	1	347	2	N	-0-	71
01	0	435	-0-	435	1683	31	1	401	2	N	3	74
						3	9					
02	2058 N	375	-0-	-1683	-0-	28	1	345	2	N	2	76
						2	9					
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	23	1	312	2	N	1	77
						1	9					

OLOUGHLIN, N.		WELL #: 1		RRCID -> 022693		COMPL. DATE 01/29/1957		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7088 - 7115		
10	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	28	1	2193	2	N	3	83
						3	9					
11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	25	1	2041	2	N	2	85
						2	9					
12	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	29	1	2343	2	N	6	91
						7	9					
01	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	30	1	2749	2	N	-0-	91
02	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	27	1	2772	2	N	-0-	91
03	3100 N	3172	-0-	72	72	23	1	3149	2	N	-0-	91

NELSON		WELL #: 1061		RRCID -> 185244		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 6869 - 6900		
10	0	571	-0-	571	571	21	1	550	2	N	-0-	27
11	0	4294	-0-	4294	4865	168	1	4109	2	N	15	42
						17	9					
12	0	3624	-0-	3624	8489	164	1	3430	2	N	27	69
						30	9					
01	0	3857	-0-	3857	12346	183	1	3646	2	N	25	94
						28	9					
02	15317 X	2971	-0-	-12346	-0-	167	1	2764	2	N	36	130
						40	9					
03	3410 X	3140	-0-	-270	-0-	180	1	2926	2	N	31	161
						34	9					

POPE		WELL #: 1		RRCID -> 196416		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 7412 - 7434	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		//CONT.//		85000 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
RAYDON EXPLORATION, INC.				695569							
BISHOP				WELL #: 1042	RRCID -> 135906	COMPL. DATE 04/26/1988	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6633	- 6643		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2	N	-0-		-0-
12	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2	N	-0-		-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		-0-
02	196 N	105	-0-	-91	-0-	105	2	N	-0-		-0-
03	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2	N	-0-		-0-

WOOLLEY, GARY W.				941486							
BETTY, H. R.				WELL #: 1	RRCID -> 039298	COMPL. DATE 09/03/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7232	- 7237		
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE)				85000 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872							
WILBANKS, HIX ESTATE				WELL #: 4101	RRCID -> 286831	COMPL. DATE 07/09/2018	TOTAL DEPTH 8089	PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634							
PHELPS				WELL #: 3101	RRCID -> 141502	COMPL. DATE 03/30/1992	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 3898	- 3901		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER)				85000 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802							
LASATER 71				WELL #: 1	RRCID -> 254279	COMPL. DATE 09/15/2009	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7248	- 7258		
10	2604 N	2379	-0-	-225	-0-	2379	2	N	-0-		30
11	0	2040	-0-	2040	2040	2040	2	N	-0-		30
12	0	2052	-0-	2052	4092	2052	2	N	-0-		30
01	0	1910	-0-	1910	6002	1910	2	N	-0-		30
02	2800 N	1665	-0-	-1135	4867	1665	2	N	-0-		30
*03	3100 N	2086	-0-	-1014	3853	2063	2	N	23 9	21	51

FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
GREENE, E. C. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 022703	COMPL. DATE 03/31/1958	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7321	- 7342		
10	0	1233	-0-	1233	1233	240	1	N	993 2		130
11	0	1360	-0-	1360	2593	300	1	N	1060 2		130
12	0	1298	-0-	1298	3891	290	1	N	1008 2		130
01	0	1354	-0-	1354	5245	310	1	N	1044 2		130
02	2800 N	1074	-0-	-1726	3519	250	1	N	824 2		130
03	3100 N	1136	-0-	-1964	1555	240	1	N	896 2		130

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
LASATER & CO, INC. 487415															
LASATER, S. B. -C- WELL #: 117 RRCID -> 022704 COMPL. DATE 08/14/1956 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7298 - 7311															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-			196
11		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			196
12		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-			196
01		1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			N	-0-			196
02		1008 N	898	-0-	-110	-0-	898	2			N	-0-			196
03		1023 N	881	-0-	-142	-0-	881	2			N	-0-			196

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334															
10		93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-			45
11		120 N	8	-0-	-112	-0-	8	2			N	-0-			45
12		93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-			45
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			45
02		8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-			45
03		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			45

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
COLLARD, STEELE "A" WELL #: 2 RRCID -> 204930 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 7234															
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEARMAN, NORTH (ATOKA) 85001 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD															
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022708 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6667 - 6683															
10		0	3890	-0-	3890	3890	3890	2			N	-0-			84
11		0	3949	-0-	3949	7839	3949	2			N	-0-			84
12		0	4427	-0-	4427	12266	4421	2	6	9	N	5			89
01		0	4103	-0-	4103	16369	4086	2	17	9	N	15			104
02	20141	R	3772	-0-	-16369	-0-	3758	2	14	9	N	13			117
03	3121	R	3121	-0-	-0-	-0-	3118	2	3	9	N	3			120

SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER) 85002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD															
LASATER & CO, INC. 487415															
O'LOUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 100141 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7527 - 7533															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEARMAN NW (DOUGLAS) 85003 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574															
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 141190 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 3320 - 4044															
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPECIAL (ATOKA)													
MEWBOURNE OIL COMPANY				85063 010	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON		
BRAINARD				562560									
				WELL #: 4	RRCID -> 233410	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8356	PERF. 7387	-	8226	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	967	-0-	967	967	967	2			N	-0-	119 7	75
11	0	580	-0-	580	1547	572	2		8 9	N	7		82
12	0	503	-0-	503	2050	503	2			N	-0-		82
01	0	466	-0-	466	2516	466	2			N	-0-		82
02	2800 N	1011	-0-	-1789	727	971	2		40 9	N	36		118
03	1671 N	944	-0-	-727	-0-	899	2		45 9	N	41		159
SPERRY (MORROW UPPER)													
QUESTA ENERGY CORPORATION				85115 410	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB		
KUNKA				684634									
				WELL #: 1 C	RRCID -> 135408	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8666	-	9007	
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-		103
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-		103
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-		103
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-		103
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-		103
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-		103
SPICER (MARMATON)													
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				85118 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: OCHILTREE		
LOUISE				085851									
				WELL #: 622	RRCID -> 154758	COMPL. DATE	04/21/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	2883 N	1479	-0-	-1404	-0-	1479	3			Y	-0-		33
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			Y	-0-		33
12	DLQ G-10	1369	-0-	1369	1369	1369	3			Y	-0-		33
01	DLQ G-10	1435	-0-	1435	2804	1435	3			Y	-0-		33
*02	2700 N	1235	-0-	-1465	1339	1235	3			Y	-0-		33
*03	2802 N	1463	-0-	-1339	-0-	1463	3			Y	-0-		33
LOUISE													
				WELL #: 722	RRCID -> 154760	COMPL. DATE	05/14/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	3100 N	1479	-0-	-1621	591	1479	3			Y	-0-		-0-
11	1888 N	1297	-0-	-591	-0-	1297	3			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	1580	-0-	1580	1580	1369	3		211 9	Y	192	192 1	-0-
01	DLQ G-10	1434	-0-	1434	3014	1434	3			Y	-0-		-0-
*02	2700 N	1235	-0-	-1465	1549	1235	3			Y	-0-		-0-
*03	3100 N	1673	-0-	-1427	122	1462	3		211 9	Y	192	192 1	-0-
SPICER													
				WELL #: 322	RRCID -> 176605	COMPL. DATE	05/01/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-		-0-
11	0	1071	-0-	1071	1071	1071	3			N	-0-		-0-
12	0	1128	-0-	1128	2199	1128	3			N	-0-		-0-
01	0	1094	-0-	1094	3293	1094	3			N	-0-		-0-
02	980 N	NO RPT	-0-	-980	2313					N	NO RPT		-0-
*03	3100 N	1353	-0-	-1747	566	1237	3		116 9	N	105		105
UNBRIDLED RESOURCES, LLC													
ODC				875461									
				WELL #: 29	RRCID -> 258823	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6610	-	6743	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPICER (MARMATON)		//CONT.//		85118 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
FRANK -F-		WELL #:		2	RRCID ->	290655	COMPL. DATE	09/27/1963	TOTAL DEPTH	6897	PERF.	6706 - 6747	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-		683 2				N	-0-	39
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-		657 2				N	-0-	39
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-		677 2				N	-0-	39
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-		496 2				N	-0-	39
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-		583 2				N	-0-	39
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-		650 2				N	-0-	39
SPOONY (BROWN DOLOMITE)				85265 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802									
BRECHEISEN 9		WELL #:		1	RRCID ->	288451	COMPL. DATE	05/14/2019	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	2950 - 3060	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
B AND G PRODUCTION, INC.				039870									
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	173529	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2806 - 2856	
10	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-		1959 2				N	-0-	-0-
11	0	1765	-0-	1765	1765		1765 2				N	-0-	-0-
12	0	1730	-0-	1730	3495		1730 2				N	-0-	-0-
01	0	1743	-0-	1743	5238		1743 2				N	-0-	-0-
02	2800 N	1504	-0-	-1296	3942		1504 2				N	-0-	-0-
*03	3100 N	1334	-0-	-1766	2176		1334 2				N	-0-	-0-
HUNTER OIL CORPORATION				418953									
FLANAGAN		WELL #:		2001	RRCID ->	158979	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	2996	PERF.	2710 - 2722	
10	0	1698	-0-	1698	1750		1698 3				Y	-0-	-0-
11	0	1220	-0-	1220	2970		1220 3				Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	662	-0-	662	3632		662 3				Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1141	-0-	1141	4773		1141 3				Y	-0-	-0-
02	5603 X	830	-0-	-4773	-0-		830 3				Y	-0-	-0-
03	1705 X	841	-0-	-864	-0-		841 3				Y	-0-	-0-
FLANAGAN		WELL #:		2002	RRCID ->	164561	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2726 - 2738	
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180 3				Y	-0-	-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-		155 3				Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	397	-0-	397	397		397 3				Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	1141	-0-	1141	1538		1141 3				Y	-0-	-0-
02	2036 N	498	-0-	-1538	-0-		498 3				Y	-0-	-0-
*03	504 N	504	-0-	-0-	-0-		504 3				Y	-0-	-0-
KNUTSON		WELL #:		104	RRCID ->	164587	COMPL. DATE	05/25/1997	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2692 - 2762	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		85265 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
HUNTER OIL CORPORATION		//CONT.//		418953									
FLANAGAN		WELL #:		3020	RRCID ->	213774	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2830 - 2835		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	3	Y	-0-			-0-
11	180 N	103	-0-	-77	-0-		103	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	265	-0-	265	265		265	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	456	-0-	456	721		456	3	Y	-0-			-0-
02	1053 N	332	-0-	-721	-0-		332	3	Y	-0-			-0-
*03	336 N	336	-0-	-0-	-0-		336	3	Y	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
GAITHER TRUST -12-				1C	RRCID ->	185357	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	4852	PERF. 2792 - 2844		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPOONY (MISSISSIPPIAN)				85265 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
GREENE -K-		WELL #:		1	RRCID ->	117653	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7363 - 7463		
10	0	324	-0-	324	796		324	3	N	-0-			12
11	796 N	-0-	-0-	-796	-0-				N	-0-			12
12	0	549	-0-	549	549		549	3	N	-0-			12
01	0	476	-0-	476	1025		476	3	N	-0-			12
*02	1025 N	-0-	-0-	-1025	-0-				N	-0-			12
*03	680 N	680	-0-	-0-	-0-		680	3	N	-0-			12

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575			CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
GREENE "7"		WELL #:		1	RRCID ->	229532	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7402 - 7515		
10	0	739	-0-	739	739		739	3	N	-0-			-0-
11	0	740	-0-	740	1479		740	3	N	-0-			-0-
12	0	698	-0-	698	2177		698	3	N	-0-			-0-
01	0	769	-0-	769	2946		769	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	678	-0-	-2122	824		678	3	N	-0-			-0-
03	1574 N	750	-0-	-824	-0-		750	3	N	-0-			-0-

SPOONY (MORROW, LOWER)				85265 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
ROGERS C		WELL #:		1	RRCID ->	022722	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7282 - 7364		
10	0	710	-0-	710	710		710	3	N	-0-			-0-
11	0	704	-0-	704	1414		704	3	N	-0-			-0-
12	0	711	-0-	711	2125		711	3	N	-0-			-0-
01	0	609	-0-	609	2734		609	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	310	-0-	-2490	244		310	3	N	-0-			-0-
03	1348 N	1104	-0-	-244	-0-		1104	3	N	-0-			-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.				130528			EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
KNUTSON		WELL #:		1	RRCID ->	069249	COMPL. DATE	05/24/1976	TOTAL DEPTH	7465	PERF. 7196 - 7436		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPOONY (MORROW, LOWER) //CONT.// 85265 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. //CONT.// 130528
 KNUTSON WELL #: 3 RRCID -> 085570 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7208 - 7220

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOONY (MORROW, UPPER) 85265 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 HUNGATE WELL #: 352 RRCID -> 088955 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7152 - 7163

10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
12	2046 N	1888	-0-	-158	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
01	2201 N	2061	-0-	-140	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
02	1932 N	1843	-0-	-89	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 KNUTSON TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 260625 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STABEL (LOWER MORROW) 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 CRIPPLE CREEK WELL #: 1949 RRCID -> 163408 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9602 - 9638

10	0	1775	-0-	1775	1775	1772	3	3	9	N	3					195
11	0	1702	-0-	1702	3477	1700	3	2	9	N	2					197
12	3100 N	1742	-0-	-1358	2119	1742	3			N	-0-					197
01	0	1650	-0-	1650	3769	1650	3			N	-0-					197
02	2800 N	1717	-0-	-1083	2686	1717	3			N	-0-					197
*03	3100 N	1787	-0-	-1313	1373	1787	3			N	-0-					197

MCCARTOR WELL #: 1988 RRCID -> 171683 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9614 - 9625

10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					88
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					88
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					88
01	0	307	-0-	307	307	307	3			N	-0-					88
*02	575 N	268	-0-	-307	-0-	268	3			N	-0-					88
*03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					88

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 158281 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 9660

10	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					13
11	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					13
12	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					13
01	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					13
02	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

STABEL (LOWER MORROW)		//CONT.//		85449 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
BORN, ALEX "F"		WELL #:		3 L	RRCID ->	162704	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9591 - 9692			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REDELSPERGER		WELL #:		5	RRCID ->	169555	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9578 - 9600			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORN, ALEX "F"		WELL #:		4899	RRCID ->	174690	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	11276	PERF. 9608 - 9662			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124					N	NO RPT			-0-

STABEL		WELL #:		4948	RRCID ->	174719	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	11340	PERF. 9581 - 9591			
10	0	450	-0-	450	450	3				N	-0-			88
11	0	428	-0-	428	878	3				N	-0-			88
12	0	434	-0-	434	1312	3				N	-0-			88
01	1764 N	452	-0-	-1312	-0-	3				N	-0-			88
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			88
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88

STABEL (TONKAWA)		85449 675		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
YEATON -947-		WELL #:		4	RRCID ->	133752	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 6522 - 6544			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YEATON 947		WELL #:		5	RRCID ->	275339	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6504 - 6532			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

STABEL (TONKAWA) //CONT.// 85449 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757												
BECHTOLD, HERBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128678 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6534 - 6549												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-			-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-			-0-
12		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-			-0-
01		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3	N	-0-			-0-
02		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-			-0-
03		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-			-0-

STEVENS (COUNCIL GROVE) 86052 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN												
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042												
LASLEY WELL #: 1 RRCID -> 151940 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3277 - 3282												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1 1	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT			-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974												
HART 220 WELL #: 1 RRCID -> 262745 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3264 - 3337												
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0	4	-0-	4	4	4 3	N	-0-			-0-
12		0	178	-0-	178	182	178 3	N	-0-			-0-
01		708 N	526	-0-	-182	-0-	526 3	N	-0-			-0-
02		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3	N	-0-			-0-
03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3	N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS) 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
ATLAS OPERATING LLC 036587												
A.W. BURRELL WELL #: 104 RRCID -> 250880 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16492 PERF.15079 - 16371												
10		310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2	N	-0-			139
11		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2	N	-0-			139
12		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2	N	-0-			139
01		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2	N	-0-			139
02		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2	N	-0-			139
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			139

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
INVESTOR 57 WELL #: 2H RRCID -> 262968 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12827 PERF.13064 - 17082												
10		0	8857	-0-	8857	8857	8729 2	128 9	Y	116	167 1	162
11		0	7778	-0-	7778	16635	7669 2	109 9	Y	99		261
12		0	12610	-0-	12610	29245	12575 2	35 9	Y	32	180 1	113
01		0	9508	-0-	9508	38753	9380 2	128 9	Y	116		229
02		47606 X	8853	-0-	-38753	-0-	8764 2	89 9	Y	81	181 1	129
03		8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	8799 2	1 9	Y	1		130

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
STILES LAND 5 WELL #: 3H RRCID -> 272231 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12550 - 17383														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	86	1	2616	2	N	31			85
11	2160 N	1792	-0-	-368	-0-	34	9	1639	2	N	78			163
12	2232 N	1979	-0-	-253	-0-	67	1	1860	2	N	38	183	1	18
01	2232 N	2060	-0-	-172	-0-	86	9	1915	2	N	64			82
02	2800 N	2818	-0-	18	18	42	9	2658	2	N	63			145
03	2799 N	2781	-0-	-18	-0-	75	1	2636	2	N	53	173	1	25
						70	9							
						91	1							
						69	9							
						87	1							
						58	9							
DAVIS WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585														
10	0	1201	-0-	1201	2178	43	1	1136	2	Y	20			156
11	0	1028	-0-	1028	3206	22	9	860	2	Y	22			178
12	0	1169	-0-	1169	4375	144	1	952	2	Y	71	180	1	69
01	0	1005	-0-	1005	5380	24	9	891	2	Y	25			94
02	2800 N	17	-0-	-2783	2597	139	1	12	9	Y	11			105
03	2869 N	272	-0-	-2597	-0-	78	9	15	9	Y	14			119
						86	1							
						28	9							
						5	1							
						257	2							
LISTER WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586														
10	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5157	2	376	9	Y	342	359	1	88
11	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	4754	2	461	9	Y	419	413	1	94
12	5363 X	5194	-0-	-169	-0-	4856	2	338	9	Y	307	250	1	151
01	5363 X	4983	-0-	-380	-0-	4595	2	388	9	Y	353	330	1	174
02	4844 X	3049	-0-	-1795	-0-	2721	2	328	9	Y	298	376	1	96
03	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	761	1	4255	2	Y	323	332	1	87
						355	9							
JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12497 - 17930														
10	0	449	-0-	449	449	17	1	432	9	Y	393	351	1	187
11	0	491	-0-	491	940	72	1	419	9	Y	381	476	1	92
12	T. A.	444	-0-	444	1384	60	1	384	9	Y	349	357	1	84
01	T. A.	468	-0-	468	1852	70	1	398	9	Y	362	362	1	84
02	T. A.	358	-0-	358	2210	65	1	293	9	Y	266	180	1	170
03	T. A.	1323	-0-	1323	3533	903	1	420	9	Y	382	357	1	195
LISTER WELL #: 902H RRCID -> 279992 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11790 - 16517														
10	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	17	1	7255	2	Y	718	718	1	120
11	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	790	9	6824	2	Y	654	526	1	248
12	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	72	1	6602	2	Y	643	721	1	170
01	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	719	9	6629	2	Y	658	722	1	106
02	6552 X	5971	-0-	-581	-0-	56	1	5245	2	Y	599	362	1	343
03	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	707	9	6371	2	Y	604	724	1	223
						70	1							
						724	9							
						67	1							
						659	9							
						982	1							
						664	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CREST RESOURCES, INC. 189901
 CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	300	-0-	300	300	300	2		N	-0-			1861
11		0	283	-0-	283	583	283	2		N	-0-			1861
12		0	295	-0-	295	878	295	2		N	-0-			1861
01		0	311	-0-	311	1189	311	2		N	-0-			1861
02		1465 N	276	-0-	-1189	-0-	276	2		N	-0-			1861
03		310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2		N	-0-			1861

DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854

10		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2		N	-0-			2834
11		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2		N	-0-			2834
12		5022 X	4457	-0-	-565	-0-	4383	2	74	9	67			2901
01		5580 X	5428	-0-	-152	-0-	5090	2	338	9	307			3208
02		5040 X	4907	-0-	-133	-0-	4619	2	288	9	262	549	1	2921
03		5580 X	5005	-0-	-575	-0-	4908	2	97	9	88	197	1	2812

CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082

10		0	10031	-0-	10031	10031	10031	2		N	-0-	195	1	6909
11		0	9764	-0-	9764	19795	9764	2		N	-0-			6909
12		0	8878	-0-	8878	28673	8782	2	96	9	87			6996
01		0	10639	-0-	10639	39312	10639	2		N	-0-			6996
02		48828 X	9516	-0-	-39312	-0-	9395	2	121	9	110			7106
*03		10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	10629	2	141	9	128	197	1	7037

CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542

10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			1304
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			1304
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			1304
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			1304
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			1304
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			1304

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
 BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392

10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			9
11		668 N	668	-0-	-0-	-0-	110	1	539	2	17	1	1	25
12		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	183	1	893	2	9	7	1	27
01		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	175	1	849	2	9	5	1	31
02		938 N	938	-0-	-0-	-0-	157	1	778	2	3	4	1	30
03		982 N	982	-0-	-0-	-0-	167	1	809	2	5	4	1	31

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	385	1	1869	2	N	11	53
						12	9				7	1
11	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	372	1	1816	2	N	11	55
						12	9				9	1
12	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	386	1	1786	2	N	16	59
						18	9				12	1
01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	343	1	1630	2	N	14	63
						15	9				10	1
02	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	270	1	1337	2	N	7	60
						8	9				10	1
*03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	238	1	1155	2	N	6	60
						7	9				6	1
BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902												
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	108	1	522	2	N	3	68
						3	9				2	1
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	115	1	560	2	N	3	68
						3	9				3	1
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	146	1	687	2	N	4	68
						4	9				4	1
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	132	1	638	2	N	11	74
						12	9				5	1
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	117	1	577	2	N	15	86
						17	9				3	1
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	141	1	681	2	N	26	108
						29	9				4	1
BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12608 - 15842												
10	0	1621	-0-	1621	1621	1607	2	14	9	N	13	142
11	0	569	-0-	569	2190	552	2	17	9	N	15	157
12	0	1447	-0-	1447	3637	1433	2	14	9	N	13	170
01	0	1498	-0-	1498	5135	1468	2	30	9	N	27	197
02	2800 N	1294	-0-	-1506	3629	1276	2	18	9	N	16	213
03	3100 N	1549	-0-	-1551	2078	1528	2	21	9	N	19	232
STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796												
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	27	1	134	2	N	1	19
						1	9				1	1
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	28	1	137	2	N	1	19
						1	9				1	1
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	48	1	219	2	N	1	19
						1	9				1	1
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	63	1	302	2	N	2	19
						2	9				2	1
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	80	1	394	2	N	2	19
						2	9				2	1
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	83	1	403	2	N	2	19
						2	9				2	1
STILES 68 WELL #: 4068 RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446												
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40

PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2021 - WELL PLUGGED 1/26/21

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12731 - 16495												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	384	1	1868	2	N	47	94
						52	9					
11	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	320	1	1562	2	N	50	136
						55	9					
12	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	311	1	1460	2	N	32	158
						35	9					
01	1798 X	1653	-0-	-145	-0-	278	1	1342	2	N	30	180
						33	9					
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	273	1	1348	2	N	29	201
						32	9					
03	1798 N	1541	-0-	-257	-0-	258	1	1252	2	N	28	138
						31	9					
STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112												
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	26	1	130	2	N	-0-	9
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	24	1	120	2	N	1	9
						1	9					
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	27	1	131	2	N	1	9
						1	9					
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	25	1	123	2	N	1	9
						1	9					
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	30	1	151	2	N	1	9
						1	9					
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	41	1	204	2	N	1	9
						1	9					
STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473												
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	153	1	773	2	N	8	91
						9	9					
11	900 N	892	-0-	-8	-0-	144	1	727	2	N	19	107
						21	9					
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	170	1	814	2	N	18	120
						20	9					
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	162	1	806	2	N	24	139
						26	9					
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	147	1	748	2	N	17	152
						19	9					
03	992 N	960	-0-	-32	-0-	156	1	785	2	N	17	46
						19	9					
STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	1545	-0-	1545	2789	253	1	1286	2	N	5	6 1
11	0	1123	-0-	1123	3912	185	1	931	2	N	6	5 1
12	0	1256	-0-	1256	5168	210	1	1039	2	N	6	6 1
01	0	1415	-0-	1415	6583	235	1	1172	2	N	7	7 1
02	7774 X	1191	-0-	-6583	-0-	194	1	991	2	N	5	6 1
03	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	216	1	1080	2	N	6	5 1

STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664												
10	1271 N	1237	-0-	-34	-0-	1237	2			N	-0-	75
11	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-	75
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1257	2	2	9	N	2	77
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1298	2	6	9	N	5	82
02	1596 N	1164	-0-	-432	-0-	1164	2			N	-0-	82
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-	82

BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123												
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	76	1	390	2	N	2	2 1
11	450 N	369	-0-	-81	-0-	61	1	307	2	N	1	1 1
12	434 N	384	-0-	-50	-0-	66	1	316	2	N	2	2 1
01	465 N	388	-0-	-77	-0-	64	1	322	2	N	2	2 1
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	66	1	335	2	N	2	2 1
*03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	66	1	332	2	N	2	2 1

STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797												
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1238	2	28	9	N	25	138
11	3000 N	4235	-0-	1235	1235	4233	2	2	9	N	2	140
12	3011 N	1776	-0-	-1235	-0-	1737	2	39	9	N	35	135 1
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1300	2	11	9	N	10	50
02	1260 X	1116	-0-	-144	-0-	1088	2	28	9	N	25	75
03	1395 X	1284	-0-	-111	-0-	1273	2	11	9	N	10	85

STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982												
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
11	0	105	-0-	105	105	18	1	87	2	N	-0-	62
12	0	458	-0-	458	563	80	1	375	2	N	3	2 1
01	0	234	-0-	234	797	40	1	193	2	N	1	2 1
02	797 N	-0-	-0-	-797	-0-					N	-0-	62
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	62

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	112	1	570	2	N	2	14
						2	9					
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	79	1	397	2	N	2	14
						2	9					
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	83	1	404	2	N	4	15
						4	9					
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	83	1	416	2	N	3	15
						3	9					
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	78	1	397	2	N	2	15
						2	9					
*03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	87	1	435	2	N	2	15
						2	9					
SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652												
10	14B2 EXT	2590	-0-	2590	2590	428	1	2121	2	N	37	47
						41	9					
11	14B2 EXT	12581	-0-	12581	15171	2086	1	10294	2	N	183	180
						201	9					
12	14B2 EXT	3528	-0-	3528	18699	620	1	2854	2	N	49	206
						54	9					
01	14B2 EXT	2658	-0-	2658	21357	447	1	2154	2	N	52	155
						57	9					
02	14B2 EXT	2136	-0-	2136	23493	352	1	1738	2	N	42	186
						46	9					
03	14B2 EXT	2764	-0-	2764	26257	460	1	2227	2	N	70	56
						77	9					
STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618												
10	2170 N	2116	-0-	-54	-0-	355	1	1722	2	N	35	116
						39	9					
11	2310 N	2039	-0-	-271	-0-	342	1	1665	2	N	29	137
						32	9					
12	2449 N	2397	-0-	-52	-0-	443	1	1912	2	N	38	163
						42	9					
01	2108 N	2026	-0-	-82	-0-	339	1	1657	2	N	27	178
						30	9					
02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	337	1	1665	2	N	26	195
						29	9					
03	2387 N	2145	-0-	-242	-0-	360	1	1748	2	N	34	47
						37	9					
MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881												
10	0	3904	-0-	3904	3904	3863	2	41	9	N	37	157
11	0	3331	-0-	3331	7235	3270	2	61	9	N	55	27
12	0	3726	-0-	3726	10961	3670	2	56	9	N	51	78
01	0	2721	-0-	2721	13682	2682	2	39	9	N	35	113
02	18634 X	4952	-0-	-13682	-0-	4866	2	86	9	N	78	191
03	3906 X	2792	-0-	-1114	-0-	2735	2	57	9	N	52	58

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	0	3179	-0-	3179	3179	516	1	2626	2	N	34	197	1	25
11	0	2540	-0-	2540	5719	37	9	2096	2	N	26	11	1	40
12	8480 X	2761	-0-	-5719	-0-	415	1	2252	2	N	33	14	1	59
01	3193 X	2767	-0-	-426	-0-	29	9	2272	2	N	36	13	1	82
02	2884 X	2602	-0-	-282	-0-	473	1	2142	2	N	35	12	1	105
03	3193 X	2449	-0-	-744	-0-	36	9	2007	2	N	37	11	1	131
						455	1							
						40	9							
						421	1							
						39	9							
						401	1							
						41	9							
STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12885 - 16570														
10	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	836	1	4066	2	N	54	168	1	79
11	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	59	9	3868	2	N	52	20	1	111
12	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	793	1	3978	2	N	52	25	1	138
01	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	835	1	3984	2	N	63	25	1	176
02	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	57	9	3778	2	N	60	203	1	33
03	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	823	1	4043	2	N	60	21	1	72
						69	9							
						765	1							
						66	9							
						834	1							
						66	9							
STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 15000														
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	72	1	364	2	N	2	2	1	12
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	2	9	294	2	N	1	1	1	12
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	58	1	307	2	N	2	2	1	12
01	434 N	338	-0-	-96	-0-	63	1	280	2	N	2	2	1	12
02	336 N	325	-0-	-11	-0-	2	9	271	2	N	1	1	1	12
03	372 N	354	-0-	-18	-0-	56	1	294	2	N	1	1	1	12
						2	9							
						53	1							
						1	9							
						59	1							
						1	9							
STILES 68 WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF.12799 - 14726														
10	3906 X	3719	-0-	-187	-0-	624	1	3028	2	N	61	12	1	161
11	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	67	9	3091	2	N	37	15	1	183
12	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	633	1	3656	2	N	55	95	1	143
01	3720 X	3430	-0-	-290	-0-	41	9	2805	2	N	39	21	1	161
02	3528 X	2957	-0-	-571	-0-	794	1	2406	2	N	58	14	1	205
03	4247 X	3220	-0-	-1027	-0-	61	9	2619	2	N	55	184	1	76
						582	1							
						43	9							
						487	1							
						64	9							
						540	1							
						61	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	79	1	401	2	N	2	2	1	24
						2	9							
11	390 N	296	-0-	-94	-0-	47	1	237	2	N	11	1	1	34
						12	9							
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	60	1	294	2	N	65	74	1	25
						72	9							
01	403 N	273	-0-	-130	-0-	45	1	226	2	N	2	1	1	26
						2	9							
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	49	1	251	2	N	-0-	1	1	25
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	251	1	1238	2	N	20	3	1	42
						22	9							
STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312														
10	0	2386	-0-	2386	2386	383	1	1948	2	N	50	8	1	139
						55	9							
11	0	1348	-0-	1348	3734	222	1	1116	2	N	9	6	1	142
						10	9							
12	0	1500	-0-	1500	5234	253	1	1223	2	N	22	8	1	156
						24	9							
01	0	1451	-0-	1451	6685	236	1	1182	2	N	30	8	1	178
						33	9							
02	2800 N	1397	-0-	-1403	5282	222	1	1138	2	N	34	6	1	206
						37	9							
03	3100 N	1454	-0-	-1646	3636	238	1	1191	2	N	23	185	1	44
						25	9							
STILES 1 WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.12739 - 15118														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
STILES 1 WELL #: 401 RRCID -> 224877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16810 PERF.14689 - 16687														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	7
STILES 18 WELL #: 6018R RRCID -> 227451 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12553 - 14476														
10	5270 X	4416	-0-	-854	-0-	747	1	3629	2	N	36	16	1	164
						40	9							
11	5190 X	3803	-0-	-1387	-0-	641	1	3131	2	N	28	16	1	176
						31	9							
12	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	1039	1	4795	2	N	124	201	1	99
						136	9							
01	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	1125	1	5414	2	N	142	33	1	208
						156	9							
02	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	885	1	4367	2	N	135	27	1	316
						149	9							
03	5580 X	4885	-0-	-695	-0-	817	1	3980	2	N	80	215	1	181
						88	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 BARTZ 19 WELL #: 7019 RRCID -> 228319 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16616 PERF.12771 - 14534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	280 1	1417 2	N	25	6 1		186
11	1500 N	1309	-0-	-191	-0-	28 9						
12	1581 N	1223	-0-	-358	-0-	216 1	1086 2	N	6	6 1		186
01	1612 N	1355	-0-	-257	-0-	7 9						
02	1232 N	1194	-0-	-38	-0-	203 1	997 2	N	21	7 1		200
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	23 9						
						223 1	1123 2	N	8	7 1		201
						9 9						
						194 1	986 2	N	13	5 1		209
						14 9						
						235 1	1176 2	N	11	6 1		214
						12 9						

STILES 1 WELL #: 601 RRCID -> 228350 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 16715 PERF.14935 - 16614

10	0	1223	-0-	1223	2173	200 1	1019 2	N	4	4 1		51
11	0	856	-0-	856	3029	4 9						
12	0	844	-0-	844	3873	141 1	711 2	N	4	4 1		51
01	0	817	-0-	817	4690	4 9						
02	5438 X	748	-0-	-4690	-0-	143 1	695 2	N	5	5 1		51
03	785 X	785	-0-	-0-	-0-	6 9						
						136 1	677 2	N	4	4 1		51
						4 9						
						122 1	622 2	N	4	4 1		51
						4 9						
						130 1	652 2	N	3	3 1		51
						3 9						

STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910

10	1054 N	972	-0-	-82	-0-	972 2		N	-0-			90
11	990 N	929	-0-	-61	-0-	929 2		N	-0-			90
12	992 N	919	-0-	-73	-0-	897 2	22 9	N	20			110
01	961 N	904	-0-	-57	-0-	850 2	54 9	N	49	155 1		4
02	868 N	833	-0-	-35	-0-	833 2		N	-0-			4
03	930 N	865	-0-	-65	-0-	865 2		N	-0-			4

STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314

10	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	239 1	1214 2	N	13	5 1		73
11	1410 N	1170	-0-	-240	-0-	14 9						
12	1426 N	1235	-0-	-191	-0-	191 1	962 2	N	15	5 1		83
01	1457 N	1126	-0-	-331	-0-	17 9						
02	1092 N	1089	-0-	-3	-0-	208 1	1010 2	N	15	6 1		92
03	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	17 9						
						185 1	929 2	N	11	6 1		97
						12 9						
						176 1	899 2	N	13	5 1		105
						14 9						
						194 1	972 2	N	14	81 1		38
						15 9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	399	1	2032	2	N	19	9	164
11	1800 N	1667	-0-	-133	-0-	272	1	1373	2	N	20	6	178
12	1860 N	1690	-0-	-170	-0-	292	1	1379	2	N	17	10	185
01	1860 N	1452	-0-	-408	-0-	237	1	1197	2	N	16	175	26
02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	270	1	1372	2	N	18	6	38
*03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	292	1	1463	2	N	20	7	51

STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608													
10	0	8193	-0-	8193	8193	1387	1	6741	2	N	59	210	72
11	0	8138	-0-	8138	16331	1372	1	6708	2	N	53	32	93
12	0	8032	-0-	8032	24363	1362	1	6591	2	N	72	42	123
01	0	8145	-0-	8145	32508	1385	1	6672	2	N	80	41	162
02	39940 X	7432	-0-	-32508	-0-	1240	1	6133	2	N	54	162	54
03	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	1371	1	6647	2	N	66	33	87

STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560													
10	0	1519	-0-	1519	1519	247	1	1255	2	N	15	5	123
11	0	1168	-0-	1168	2687	188	1	951	2	N	26	4	145
12	0	1268	-0-	1268	3955	206	1	1033	2	N	26	6	165
01	0	1165	-0-	1165	5120	190	1	943	2	N	29	6	188
02	2800 N	1092	-0-	-1708	3412	174	1	884	2	N	31	5	214
03	3100 N	1102	-0-	-1998	1414	179	1	893	2	N	27	189	52

STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717													
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	76	1	384	2	N	15	2	157
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	71	1	359	2	N	24	2	179
12	465 N	322	-0-	-143	-0-	54	1	266	2	N	2	2	179
01	465 N	399	-0-	-66	-0-	67	1	330	2	N	2	2	179
02	420 N	302	-0-	-118	-0-	49	1	249	2	N	4	151	32
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	54	1	268	2	N	1	1	32

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	760	-0-	760	760	120	1	616	2	N	22	142	1	39	
11	0	655	-0-	655	1415	105	1	530	2	N	18	3	1	54	
12	0	611	-0-	611	2026	101	1	492	2	N	16	3	1	67	
01	0	900	-0-	900	2926	146	1	733	2	N	19	4	1	82	
02	3639 X	713	-0-	-2926	-0-	113	1	576	2	N	22	4	1	100	
03	841 X	841	-0-	-0-	-0-	138	1	693	2	N	9	4	1	105	

STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010															
10	3100 N	3228	-0-	128	128	522	1	2659	2	N	43	11	1	138	
11	2439 N	2311	-0-	-128	-0-	369	1	1864	2	N	71	10	1	199	
12	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	411	1	1973	2	N	55	189	1	65	
01	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	386	1	1927	2	N	46	12	1	99	
02	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	356	1	1814	2	N	50	10	1	139	
03	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	378	1	1889	2	N	46	10	1	175	

STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489															
10	1643 N	1434	-0-	-209	-0-	242	1	1179	2	N	12	5	1	94	
11	1590 N	1517	-0-	-73	-0-	255	1	1245	2	N	15	6	1	103	
12	1581 N	1378	-0-	-203	-0-	244	1	1110	2	N	22	8	1	117	
01	1426 N	1262	-0-	-164	-0-	215	1	1032	2	N	14	7	1	124	
02	1428 N	1168	-0-	-260	-0-	194	1	956	2	N	16	29	1	111	
03	1364 N	1224	-0-	-140	-0-	206	1	999	2	N	17	76	1	52	

STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675															
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	167	1	846	2	N	29	4	1	46	
11	870 N	800	-0-	-70	-0-	129	1	652	2	N	17	3	1	60	
12	899 N	801	-0-	-98	-0-	134	1	648	2	N	17	4	1	73	
01	899 N	844	-0-	-55	-0-	135	1	675	2	N	31	4	1	100	
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	124	1	634	2	N	19	4	1	115	
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	140	1	701	2	N	18	3	1	130	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 4 WELL #: 604 RRCID -> 234120 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 16565 PERF.12554 - 14474														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	568	1	2876	2	N	41	12	1	187
						45	9							
11	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	489	1	2468	2	N	31	194	1	24
						34	9							
12	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	479	1	2438	2	N	42	15	1	51
						46	9							
01	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	479	1	2387	2	N	48	15	1	84
						53	9							
02	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	456	1	2324	2	N	43	14	1	113
						47	9							
03	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	487	1	2438	2	N	42	12	1	143
						46	9							
STILES 4 WELL #: 904 RRCID -> 234569 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12541 - 14530														
10	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	472	1	2399	2	N	42	10	1	68
						46	9							
11	2280 N	2140	-0-	-140	-0-	347	1	1747	2	N	42	9	1	101
						46	9							
12	2387 N	2189	-0-	-198	-0-	368	1	1779	2	N	38	11	1	128
						42	9							
01	2604 N	2101	-0-	-503	-0-	341	1	1717	2	N	39	11	1	156
						43	9							
02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	334	1	1707	2	N	31	9	1	178
						34	9							
03	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	358	1	1792	2	N	61	197	1	42
						67	9							
STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579														
10	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	468	1	2272	2	N	24	9	1	162
						26	9							
11	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	460	1	2242	2	N	72	11	1	223
						79	9							
12	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	497	1	2363	2	N	52	199	1	76
						57	9							
01	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	491	1	2378	2	N	49	15	1	110
						54	9							
02	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	461	1	2279	2	N	46	13	1	143
						51	9							
03	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	700	1	3409	2	N	61	17	1	187
						67	9							
STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401														
10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	184	1	894	2	N	4	4	1	21
						4	9							
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	190	1	927	2	N	5	4	1	22
						6	9							
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	287	1	1384	2	N	14	8	1	28
						15	9							
01	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	326	1	1572	2	N	17	10	1	35
						19	9							
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	292	1	1441	2	N	19	8	1	46
						21	9							
*03	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	353	1	1712	2	N	18	9	1	55
						20	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1333 N	1166	-0-	-167	-0-	192	1	962	2	N	11	4	1	83
						12	9							
11	1200 N	1124	-0-	-76	-0-	183	1	927	2	N	13	4	1	92
						14	9							
12	1178 N	1027	-0-	-151	-0-	172	1	838	2	N	15	6	1	101
						17	9							
01	1178 N	931	-0-	-247	-0-	152	1	757	2	N	20	4	1	117
						22	9							
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	168	1	858	2	N	14	5	1	126
						15	9							
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	172	1	860	2	N	5	4	1	127
						6	9							

MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 14356														
10	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	851	1	4337	2	N	53	203	1	42
						58	9							
11	4140 X	3758	-0-	-382	-0-	612	1	3088	2	N	53	16	1	79
						58	9							
12	4340 X	3968	-0-	-372	-0-	658	1	3265	2	N	41	89	1	31
						45	9							
01	4557 X	3712	-0-	-845	-0-	606	1	3034	2	N	65	20	1	76
						72	9							
02	4116 X	3439	-0-	-677	-0-	558	1	2842	2	N	35	16	1	95
						39	9							
03	4557 X	3806	-0-	-751	-0-	618	1	3090	2	N	89	16	1	168
						98	9							

STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490														
10	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	575	1	2934	2	N	28	13	1	202
						31	9							
11	2820 X	2563	-0-	-257	-0-	415	1	2091	2	N	52	192	1	62
						57	9							
12	2914 X	2607	-0-	-307	-0-	439	1	2116	2	N	47	14	1	95
						52	9							
01	3162 X	2531	-0-	-631	-0-	418	1	2076	2	N	34	13	1	116
						37	9							
02	2856 X	2387	-0-	-469	-0-	384	1	1960	2	N	39	12	1	143
						43	9							
03	3162 X	2579	-0-	-583	-0-	421	1	2106	2	N	47	117	1	73
						52	9							

BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472														
10	682 N	600	-0-	-82	-0-	600	2			N	-0-			7
11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-			7
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			7
01	589 N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-			7
02	1428 N	492	-0-	-936	-0-	492	2			N	-0-			7
03	651 N	536	-0-	-115	-0-	536	2			N	-0-			7

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	780	-0-	780	1379	128	1	649	2	N	3	3	1	24
11	0	527	-0-	527	1906	87	1	438	2	N	2	2	1	24
12	0	512	-0-	512	2418	86	1	423	2	N	3	3	1	24
01	0	520	-0-	520	2938	85	1	424	2	N	10	3	1	31
02	3403 X	465	-0-	-2938	-0-	76	1	387	2	N	2	2	1	31
03	505 X	505	-0-	-0-	-0-	84	1	419	2	N	2	2	1	31

STILES 68 WELL #: 1468R RRCID -> 238865 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 16819 PERF.12690 - 16697														
10	3782 X	3780	-0-	-2	-0-	639	1	3105	2	N	33	13	1	173
11	3690 X	3629	-0-	-61	-0-	611	1	2984	2	N	31	15	1	189
12	4123 X	3720	-0-	-403	-0-	662	1	3017	2	N	37	171	1	55
01	4123 X	3170	-0-	-953	-0-	538	1	2592	2	N	36	16	1	75
02	3724 X	2748	-0-	-976	-0-	458	1	2260	2	N	27	14	1	88
03	3782 X	3613	-0-	-169	-0-	612	1	2970	2	N	28	14	1	102

STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 16489														
10	3534 X	2909	-0-	-625	-0-	489	1	2378	2	N	38	163	1	49
11	3480 X	2896	-0-	-584	-0-	486	1	2369	2	N	37	12	1	74
12	3720 X	3039	-0-	-681	-0-	523	1	2468	2	N	44	16	1	102
01	3720 X	3110	-0-	-610	-0-	525	1	2541	2	N	40	15	1	127
02	3360 X	2979	-0-	-381	-0-	498	1	2455	2	N	24	15	1	136
03	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	570	1	2761	2	N	53	14	1	175

STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526														
10	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	805	1	4084	2	N	63	18	1	169
11	4590 X	3842	-0-	-748	-0-	628	1	3161	2	N	48	16	1	201
12	4743 X	3930	-0-	-813	-0-	661	1	3184	2	N	77	213	1	65
01	4960 X	3943	-0-	-1017	-0-	647	1	3229	2	N	61	20	1	106
02	4480 X	3625	-0-	-855	-0-	584	1	2983	2	N	53	17	1	142
03	4960 X	3952	-0-	-1008	-0-	648	1	3243	2	N	55	16	1	181

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	584	1	2985	2	N	35	212
11	2850 X	2518	-0-	-332	-0-	39	9	2071	2	N	33	52
12	2821 X	2597	-0-	-224	-0-	36	9	2114	2	N	39	77
01	3162 X	2530	-0-	-632	-0-	440	1	2076	2	N	35	99
02	2856 X	2321	-0-	-535	-0-	43	9	1913	2	N	31	119
03	3162 X	2524	-0-	-638	-0-	415	1	2068	2	N	39	43
						39	9					
						36	9					
						440	1					
						43	9					
						415	1					
						39	9					
						374	1					
						34	9					
						413	1					
						43	9					
STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558												
10	2015 N	1794	-0-	-221	-0-	304	1	1476	2	N	13	144
11	1770 N	1612	-0-	-158	-0-	14	9	1311	2	N	29	166
12	1922 N	1512	-0-	-410	-0-	269	1	1226	2	N	22	129
01	1798 N	1401	-0-	-397	-0-	32	9	1144	2	N	12	134
02	1512 N	1350	-0-	-162	-0-	244	1	1108	2	N	16	35
03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	13	9	1638	2	N	21	47
						224	1					
						18	9					
						336	1					
						23	9					
STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258												
10	3100 N	3294	-0-	194	194	537	1	2740	2	N	15	143
11	2510 N	2316	-0-	-194	-0-	17	9	1904	2	N	31	164
12	2542 N	2382	-0-	-160	-0-	378	1	1953	2	N	21	172
01	2852 X	2476	-0-	-376	-0-	34	9	2040	2	N	23	183
02	2576 X	2190	-0-	-386	-0-	406	1	1810	2	N	22	194
03	2852 X	2277	-0-	-575	-0-	23	9	1886	2	N	13	197
						411	1					
						25	9					
						356	1					
						24	9					
						377	1					
						14	9					
BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2108 N	1975	-0-	-133	-0-	327	1	1592	2	N	51	189	1	47
						56	9							
11	2040 N	1795	-0-	-245	-0-	296	1	1443	2	N	51	7	1	91
						56	9							
12	2108 N	1877	-0-	-231	-0-	314	1	1518	2	N	41	9	1	123
						45	9							
01	1984 N	1755	-0-	-229	-0-	294	1	1427	2	N	31	9	1	145
						34	9							
02	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	285	1	1413	2	N	80	191	1	34
						88	9							
03	1891 N	1793	-0-	-98	-0-	297	1	1443	2	N	48	8	1	74
						53	9							

STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410

10	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	668	1	3243	2	N	40	13	1	87
						44	9							
11	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	658	1	3209	2	N	37	16	1	108
						41	9							
12	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	777	1	3542	2	N	38	23	1	123
						42	9							
01	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	648	1	3115	2	N	40	20	1	143
						44	9							
02	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	646	1	3183	2	N	35	19	1	159
						39	9							
*03	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	655	1	3178	2	N	32	17	1	174
						35	9							

CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806

10	4123 X	3022	-0-	-1101	-0-	3016	2	6	9	N	5			75
11	3990 X	2449	-0-	-1541	-0-	2449	2			N	-0-			75
12	4123 X	3464	-0-	-659	-0-	3447	2	17	9	N	15			90
01	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4241	2	10	9	N	9			99
02	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3774	2	18	9	N	16			115
03	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4398	2	17	9	N	15			130

STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621

10	2449 N	2392	-0-	-57	-0-	404	1	1963	2	N	23	9	1	95
						25	9							
11	2370 N	2267	-0-	-103	-0-	382	1	1865	2	N	18	9	1	104
						20	9							
12	2821 N	2387	-0-	-434	-0-	416	1	1958	2	N	12	13	1	103
						13	9							
01	2387 N	2065	-0-	-322	-0-	340	1	1646	2	N	72	11	1	164
						79	9							
02	2128 N	1976	-0-	-152	-0-	328	1	1622	2	N	24	179	1	9
						26	9							
03	2387 N	2177	-0-	-210	-0-	371	1	1795	2	N	10	9	1	10
						11	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	367	1	1870	2	N	16	8	1	101
						18	9							
11	1770 N	1556	-0-	-214	-0-	252	1	1273	2	N	28	6	1	123
						31	9							
12	1860 N	1701	-0-	-159	-0-	286	1	1387	2	N	25	9	1	139
						28	9							
01	1891 N	1564	-0-	-327	-0-	264	1	1287	2	N	12	8	1	143
						13	9							
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	248	1	1266	2	N	34	8	1	169
						37	9							
03	1705 N	1628	-0-	-77	-0-	265	1	1327	2	N	33	7	1	195
						36	9							

STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660														
10	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	638	1	3268	2	N	49	15	1	94
						54	9							
11	3360 X	2227	-0-	-1133	-0-	361	1	1829	2	N	34	9	1	119
						37	9							
12	3472 X	2642	-0-	-830	-0-	442	1	2159	2	N	37	15	1	141
						41	9							
01	3968 X	2508	-0-	-1460	-0-	409	1	2060	2	N	35	12	1	164
						39	9							
02	3584 X	2368	-0-	-1216	-0-	378	1	1935	2	N	50	55	1	159
						55	9							
03	3968 X	2228	-0-	-1740	-0-	365	1	1816	2	N	43	8	1	194
						47	9							

SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651														
10	682 N	657	-0-	-25	-0-	644	2	13	9	N	12			55
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1276	2	17	9	N	15			70
12	682 N	606	-0-	-76	-0-	598	2	8	9	N	7			77
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	644	2	24	9	N	22	99	1	-0-
02	644 N	561	-0-	-83	-0-	561	2			N	-0-			-0-
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	631	2	33	9	N	30			30

STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885														
10	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	9413	2	50	9	N	45			137
11	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	9237	2	53	9	N	48			185
12	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	8011	2	18	9	N	16	149	1	52
01	10748 X	10748	-0-	-0-	-0-	10709	2	39	9	N	35			87
02	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3850	2	17	9	N	15			102
03	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5355	2	20	9	N	18			120

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	389	1	1987	2	N	21	9	1	149
						23	9							
11	1890 N	1667	-0-	-223	-0-	272	1	1369	2	N	24	7	1	166
						26	9							
12	1922 N	1767	-0-	-155	-0-	295	1	1443	2	N	26	9	1	183
						29	9							
01	2232 N	1700	-0-	-532	-0-	278	1	1393	2	N	26	9	1	200
						29	9							
02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	266	1	1358	2	N	16	169	1	47
						18	9							
03	1767 N	1762	-0-	-5	-0-	288	1	1442	2	N	29	7	1	69
						32	9							

SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	1759	-0-	1759	1759	1759	2			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1759				N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1759				N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1759				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1759				N	-0-			10

SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740														
10	1302 N	1260	-0-	-42	-0-	214	1	1042	2	N	4	4	1	70
						4	9							
11	1290 N	1171	-0-	-119	-0-	194	1	946	2	N	28	5	1	93
						31	9							
12	1364 N	1044	-0-	-320	-0-	178	1	859	2	N	6	6	1	93
						7	9							
01	1271 N	1101	-0-	-170	-0-	186	1	909	2	N	5	5	1	93
						6	9							
02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	275	1	1359	2	N	8	7	1	94
						9	9							
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	232	1	1131	2	N	10	6	1	98
						11	9							

STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719														
10	3906 X	3778	-0-	-128	-0-	640	1	3112	2	N	24	13	1	71
						26	9							
11	0	3493	-0-	3493	3493	590	1	2880	2	N	21	15	1	77
						23	9							
12	6916 X	3423	-0-	-3493	-0-	597	1	2802	2	N	22	18	1	81
						24	9							
01	0	3359	-0-	3359	3359	572	1	2761	2	N	24	18	1	87
						26	9							
02	6023 X	2664	-0-	-3359	-0-	444	1	2200	2	N	18	12	1	93
						20	9							
03	3782 X	3584	-0-	-198	-0-	610	1	2955	2	N	17	15	1	95
						19	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123

STILES 18 WELL #: 1318SL RRCID -> 254537 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13450 - 17972														
10	0	11644	-0-	11644	23688	1962	1	9525	2	Y	143	163	1	66
						157	9							
11	0	11281	-0-	11281	34969	1889	1	9220	2	Y	156	137	1	85
						172	9							
12	0	11575	-0-	11575	46544	1917	1	9374	2	Y	258	257	1	86
						284	9							
01	0	11567	-0-	11567	58111	1895	1	9121	2	Y	501	437	1	150
						551	9							
02	68439 X	10328	-0-	-58111	-0-	1712	1	8458	2	Y	144	233	1	61
						158	9							
03	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	1898	1	9202	2	Y	187	134	1	114
						206	9							

STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926														
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES 68 SL WELL #: 1668H RRCID -> 256634 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13397 - 17120														
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MOORE 62 WELL #: 3H RRCID -> 258509 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15119 PERF.15830 - 20197														
10	6324 X	3904	-0-	-2420	-0-	3867	2	37	9	Y	34	14	1	116
11	4170 X	3557	-0-	-613	-0-	3527	2	30	9	Y	27	19	1	124
12	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4914	2	37	9	Y	34	10	1	148
01	3937 X	3394	-0-	-543	-0-	3365	2	29	9	Y	26	18	1	156
02	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3587	2	15	9	Y	14	4	1	166
03	4960 X	4254	-0-	-706	-0-	4222	2	32	9	Y	29	3	1	192

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 3 WELL #: 1803SL RRCID -> 258760 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13598 - 17923														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	18887	-0-	18887	37583	3166	1	15379	2	Y	311	331	1	158
11	0	18978	-0-	18978	56561	342	9	15443	2	Y	338	281	1	215
12	0	18024	-0-	18024	74585	372	9	14512	2	Y	404	415	1	204
01	0	18905	-0-	18905	93490	444	9	15229	2	Y	468	469	1	203
02	110469 X	16979	-0-	-93490	-0-	515	9	13839	2	Y	306	310	1	199
03	17920 X	17920	-0-	-0-	-0-	2803	1	14556	2	Y	330	330	1	199
						337	9							
						3001	1							
						363	9							
STILES 18 WELL #: 1518H RRCID -> 258814 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13696 - 18136														
10	7440 X	7409	-0-	-31	-0-	1276	1	5984	2	Y	135	13	1	199
11	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	149	9	5943	2	Y	32	199	1	32
12	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	1218	1	6298	2	Y	40	40	1	32
01	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	35	9	6234	2	Y	40	39	1	33
02	7186 X	7186	-0-	-0-	-0-	1313	1	5949	2	Y	31	33	1	31
03	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	44	9	6405	2	Y	33	32	1	32
						1281	1							
						44	9							
						1203	1							
						34	9							
						1321	1							
						36	9							
BARTZ 19 WELL #: 1519SL RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798														
10	0	9598	-0-	9598	20147	1619	1	7871	2	Y	98	104	1	313
11	0	9159	-0-	9159	29306	108	9	7452	2	Y	164	264	1	213
12	0	8791	-0-	8791	38097	180	9	7133	2	Y	173	116	1	270
01	0	11867	-0-	11867	49964	1468	1	9639	2	Y	222	188	1	304
02	59827 X	9863	-0-	-49964	-0-	190	9	8034	2	Y	184	299	1	189
03	11094 X	11094	-0-	-0-	-0-	1984	1	9077	2	Y	133	119	1	203
						244	9							
						1627	1							
						202	9							
						1871	1							
						146	9							
STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800														
10	6138 X	5600	-0-	-538	-0-	854	1	4156	2	N	536	552	1	119
11	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	590	9	4456	2	N	541	468	1	192
12	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	912	1	4745	2	N	615	636	1	171
01	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	595	9	4537	2	N	646	572	1	245
02	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	1002	1	4288	2	N	593	648	1	190
03	6417 X	6303	-0-	-114	-0-	677	9	4696	2	N	581	648	1	123
						939	1							
						711	9							
						868	1							
						652	9							
						968	1							
						639	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
BARTZ 19 WELL #: 1619SL RRCID -> 262065 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13514 - 17684														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	19726	-0-	19726	40655	3302	1	16048	2	Y	342	368	1	229
11	0	18698	-0-	18698	59353	3122	1	15231	2	Y	314	287	1	256
12	0	19446	-0-	19446	78799	3281	1	15800	2	Y	332	272	1	316
01	0	19764	-0-	19764	98563	3309	1	15937	2	Y	471	381	1	406
02	111085 X	12522	-0-	-98563	-0-	2063	1	10200	2	Y	235	347	1	294
03	17192 X	17192	-0-	-0-	-0-	2874	1	13971	2	Y	315	248	1	361

STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13348 - 17617														
10	0	8317	-0-	8317	8317	1396	1	6785	2	Y	124	136	1	37
11	0	8166	-0-	8166	16483	1363	1	6652	2	Y	137	122	1	52
12	0	8135	-0-	8135	24618	1360	1	6625	2	Y	136	138	1	50
01	0	8184	-0-	8184	32802	1378	1	6652	2	Y	140	124	1	66
02	40606 X	7804	-0-	-32802	-0-	1289	1	6369	2	Y	133	153	1	46
03	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	1456	1	7055	2	Y	95	111	1	30

STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13448 - 18200														
10	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	561	1	2879	2	Y	12	13	1	43
11	2580 X	2131	-0-	-449	-0-	351	1	1769	2	Y	10	9	1	44
12	2697 X	1474	-0-	-1223	-0-	262	1	1202	2	Y	9	8	1	45
01	3441 X	2269	-0-	-1172	-0-	376	1	1868	2	Y	23	9	1	59
02	3108 X	1495	-0-	-1613	-0-	240	1	1225	2	Y	27	9	1	77
03	3441 X	2383	-0-	-1058	-0-	389	1	1940	2	Y	49	10	1	116

STILES 4 WELL #: 1604H RRCID -> 262349 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13498 - 17750														
10	6975 X	6152	-0-	-823	-0-	1029	1	4999	2	Y	113	119	1	47
11	6450 X	4865	-0-	-1585	-0-	809	1	3951	2	Y	95	111	1	31
12	6665 X	6655	-0-	-10	-0-	1094	1	5412	2	Y	135	104	1	62
01	6417 X	5828	-0-	-589	-0-	970	1	4734	2	Y	113	119	1	56
02	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	954	1	4724	2	Y	142	135	1	63
03	6665 X	5905	-0-	-760	-0-	983	1	4770	2	Y	138	152	1	49

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 265335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	11718 X	10775	-0-	-943	-0-	1787	1	8685	2	N	275	297 1	180
						303	9						
11	11587 X	11587	-0-	-0-	-0-	1929	1	9417	2	N	219	221 1	178
						241	9						
12	11935 X	11465	-0-	-470	-0-	1995	1	9248	2	N	202	175 1	205
						222	9						
01	11935 X	11399	-0-	-536	-0-	1905	1	9259	2	N	214	214 1	205
						235	9						
02	10808 X	10219	-0-	-589	-0-	1684	1	8324	2	N	192	200 1	197
						211	9						
03	11966 X	10912	-0-	-1054	-0-	1821	1	8831	2	N	236	231 1	202
						260	9						

STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13090 - 17929

10	8711 X	6772	-0-	-1939	-0-	1141	1	5542	2	Y	81	90 1	77
						89	9						
11	8430 X	6408	-0-	-2022	-0-	1064	1	5204	2	Y	127	117 1	87
						140	9						
12	8711 X	6205	-0-	-2506	-0-	1029	1	4988	2	Y	171	134 1	124
						188	9						
01	7812 X	6250	-0-	-1562	-0-	1044	1	5096	2	Y	100	138 1	86
						110	9						
02	6776 X	5757	-0-	-1019	-0-	952	1	4710	2	Y	86	85 1	87
						95	9						
03	6758 X	6003	-0-	-755	-0-	1011	1	4903	2	Y	81	86 1	82
						89	9						

STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918

10	6665 X	5949	-0-	-716	-0-	993	1	4825	2	Y	119	19 1	274
						131	9						
11	6450 X	5910	-0-	-540	-0-	988	1	4827	2	Y	86	207 1	153
						95	9						
12	6510 X	6267	-0-	-243	-0-	1044	1	5110	2	Y	103	30 1	226
						113	9						
01	6510 X	5960	-0-	-550	-0-	1002	1	4853	2	Y	95	218 1	103
						105	9						
02	5824 X	5321	-0-	-503	-0-	880	1	4350	2	Y	83	25 1	161
						91	9						
03	6262 X	5856	-0-	-406	-0-	986	1	4780	2	Y	82	191 1	52
						90	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 24 WELL #: 1124H RRCID -> 265693 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13135 - 17982														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	8322	-0-	8322	8322	1387	1	6740	2	Y	177	213	1	152
11	0	8024	-0-	8024	16346	1332	1	6504	2	Y	171	202	1	121
12	0	8119	-0-	8119	24465	1376	1	6546	2	Y	179	42	1	258
01	0	9098	-0-	9098	33563	1535	1	7387	2	Y	160	228	1	190
02	42709 X	9146	-0-	-33563	-0-	1508	1	7453	2	Y	168	237	1	121
03	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	1453	1	7043	2	Y	134	36	1	219

TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638														
10	11005 X	10659	-0-	-346	-0-	54	1	10395	2	Y	191	181	1	71
11	10470 X	9495	-0-	-975	-0-	210	9	9304	2	Y	139	140	1	70
12	10757 X	7750	-0-	-3007	-0-	38	1	7586	2	Y	117	139	1	48
01	10664 X	10562	-0-	-102	-0-	153	9	10403	2	Y	114	98	1	64
02	9632 X	9151	-0-	-481	-0-	35	1	9016	2	Y	95	106	1	53
03	10664 X	10493	-0-	-171	-0-	129	9	10320	2	Y	120	111	1	62

MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435														
10	0	13246	-0-	13246	25826	38	1	13039	2	Y	154	150	1	188
11	0	11902	-0-	11902	37728	169	9	11671	2	Y	168	163	1	193
12	0	12711	-0-	12711	50439	46	1	12518	2	Y	141	133	1	201
01	0	12904	-0-	12904	63343	185	9	12691	2	Y	154	141	1	214
02	75025 X	11682	-0-	-63343	-0-	38	1	11544	2	Y	98	125	1	187
03	12236 X	12236	-0-	-0-	-0-	44	1	12121	2	Y	81	90	1	178

BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732														
10	0	11365	-0-	11365	22649	1906	1	9257	2	Y	184	198	1	125
11	0	11098	-0-	11098	33747	202	9	9047	2	Y	180	169	1	136
12	0	10698	-0-	10698	44445	1853	1	8648	2	Y	228	174	1	190
01	0	11533	-0-	11533	55978	198	9	9325	2	Y	253	293	1	150
02	66163 X	10185	-0-	-55978	-0-	1799	1	8315	2	Y	170	164	1	156
03	11541 X	11541	-0-	-0-	-0-	251	9	9265	2	Y	333	328	1	161

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012													TOTAL DEPTH	13427	PERF.13805 - 18592
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	6789 X	6613	-0-	-176	-0-	28	1	6473	2	Y	102	94	1		53
						112	9								
11	6450 X	5763	-0-	-687	-0-	26	1	5637	2	Y	91	90	1		54
						100	9								
12	6541 X	6156	-0-	-385	-0-	24	1	6046	2	Y	78	79	1		53
						86	9								
01	6603 X	5536	-0-	-1067	-0-	24	1	5423	2	Y	81	89	1		45
						89	9								
02	5964 X	5885	-0-	-79	-0-	25	1	5773	2	Y	79	81	1		43
						87	9								
03	6603 X	6204	-0-	-399	-0-	30	1	6076	2	Y	89	79	1		53
						98	9								
SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012													TOTAL DEPTH	13386	PERF.13530 - 17732
10	5673 X	5584	-0-	-89	-0-	105	1	5141	2	Y	307	299	1		108
						338	9								
11	5670 X	5003	-0-	-667	-0-	67	1	4726	2	Y	191	178	1		121
						210	9								
12	5859 X	4999	-0-	-860	-0-	77	1	4689	2	Y	212	232	1		101
						233	9								
01	5859 X	5239	-0-	-620	-0-	77	1	4914	2	Y	225	229	1		97
						248	9								
02	5096 X	4704	-0-	-392	-0-	67	1	4428	2	Y	190	209	1		78
						209	9								
03	5580 X	5137	-0-	-443	-0-	70	1	4848	2	Y	199	189	1		88
						219	9								
BARTZ 19 SL WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	12844	PERF.13037 - 17710
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012													TOTAL DEPTH	13415	PERF.13650 - 18402
10	5704 X	5546	-0-	-158	-0-	109	1	5094	2	Y	312	283	1		134
						343	9								
11	5520 X	4544	-0-	-976	-0-	97	1	4170	2	Y	252	256	1		130
						277	9								
12	5518 X	4605	-0-	-913	-0-	63	1	4342	2	Y	182	196	1		116
						200	9								
01	5549 X	4703	-0-	-846	-0-	59	1	4447	2	Y	179	207	1		88
						197	9								
02	5012 X	3540	-0-	-1472	-0-	40	1	3371	2	Y	117	130	1		75
						129	9								
03	5549 X	4487	-0-	-1062	-0-	40	1	4319	2	Y	116	121	1		70
						128	9								
STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012													TOTAL DEPTH	12775	PERF.13030 - 15992
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 18 WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	12630	-0-	12630	25288	2104	1	10225	2	Y	274	313	1	207
						301	9							
11	0	11629	-0-	11629	36917	1908	1	9326	2	Y	359	313	1	253
						395	9							
12	0	11325	-0-	11325	48242	1864	1	8933	2	Y	480	424	1	309
						528	9							
01	0	12387	-0-	12387	60629	2020	1	9829	2	Y	489	533	1	265
						538	9							
02	72374 X	11745	-0-	-60629	-0-	1927	1	9532	2	Y	260	284	1	241
						286	9							
03	11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	1916	1	9285	2	Y	553	478	1	316
						608	9							
STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STILES 24 WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786														
10	10478 X	9502	-0-	-976	-0-	1582	1	7683	2	Y	215	219	1	279
						237	9							
11	9990 X	9381	-0-	-609	-0-	1559	1	7612	2	Y	191	230	1	240
						210	9							
12	10261 X	9392	-0-	-869	-0-	1609	1	7608	2	Y	159	241	1	158
						175	9							
01	10261 X	8761	-0-	-1500	-0-	1462	1	7069	2	Y	209	44	1	323
						230	9							
02	9268 X	8342	-0-	-926	-0-	1360	1	6723	2	Y	235	222	1	336
						259	9							
03	9703 X	8846	-0-	-857	-0-	1483	1	7188	2	Y	159	36	1	459
						175	9							
STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622														
10	0	2382	-0-	2382	2382	404	1	1960	2	Y	16	17	1	61
						18	9							
11	0	2500	-0-	2500	4882	421	1	2054	2	Y	23	21	1	63
						25	9							
12	7185 X	2303	-0-	-4882	-0-	389	1	1881	2	Y	30	31	1	62
						33	9							
01	2852 X	2751	-0-	-101	-0-	458	1	2191	2	Y	93	67	1	88
						102	9							
02	2520 X	2279	-0-	-241	-0-	371	1	1839	2	Y	63	81	1	70
						69	9							
03	2573 X	2415	-0-	-158	-0-	404	1	1957	2	Y	49	51	1	68
						54	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13240 - 17972															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		5704 X	4417	-0-	-1287	-0-	744	1	3612	2	Y	55	204	1	68
							61	9							
11		5280 X	4440	-0-	-840	-0-	743	1	3627	2	Y	64	19	1	113
							70	9							
12		5456 X	4425	-0-	-1031	-0-	785	1	3598	2	Y	38	23	1	128
							42	9							
01		5456 X	4566	-0-	-890	-0-	765	1	3710	2	Y	83	23	1	188
							91	9							
02		4760 X	3705	-0-	-1055	-0-	620	1	3053	2	Y	29	17	1	200
							32	9							
03		5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	870	1	4214	2	Y	72	21	1	251
							79	9							
STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 12645 PERF.13225 - 17969															
10		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BARTZ 19 WELL #: 1719SL RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13274 - 18029															
10		0	9442	-0-	9442	19116	1575	1	7646	2	Y	201	215	1	138
							221	9							
11		0	9087	-0-	9087	28203	1501	1	7330	2	Y	233	229	1	142
							256	9							
12		0	9489	-0-	9489	37692	1565	1	7692	2	Y	211	179	1	174
							232	9							
01		0	9634	-0-	9634	47326	1591	1	7678	2	Y	332	329	1	177
							365	9							
02		55741 X	8415	-0-	-47326	-0-	1385	1	6843	2	Y	170	187	1	160
							187	9							
03		9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	1536	1	7450	2	Y	240	249	1	151
							264	9							
BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12870 PERF.13162 - 17655															
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13100 - 17930															
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 16 WELL #: 1316SL RRCID -> 269031 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12953 PERF.13066 - 17928												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	11567	-0-	11567	23091	1906	1	9262	2	Y	363	393 1 131
11	0	11392	-0-	11392	34483	1862	1	9095	2	Y	395	318 1 208
12	46184 X	11701	-0-	-34483	-0-	1928	1	9358	2	Y	377	432 1 153
01	11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	1859	1	9076	2	Y	357	320 1 190
02	11169 X	11169	-0-	-0-	-0-	1802	1	8924	2	Y	403	403 1 190
03	10792 X	10792	-0-	-0-	-0-	1770	1	8586	2	Y	396	442 1 144

JILL 54 WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13495 - 18110												
10	0	4016	-0-	4016	8602	10	1	3962	2	Y	40	38 1 116
11	0	2952	-0-	2952	11554	44	9	2904	2	Y	36	35 1 117
12	0	3718	-0-	3718	15272	40	9	3662	2	Y	40	37 1 120
01	0	4209	-0-	4209	19481	12	1	4159	2	Y	36	41 1 115
02	23762 X	4281	-0-	-19481	-0-	40	9	4170	2	Y	76	78 1 113
03	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	27	1	4606	2	Y	28	26 1 115

JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13354 - 18037												
10	9362 X	7292	-0-	-2070	-0-	7192	2	100	9	Y	91	21 1 131
11	8490 X	5738	-0-	-2752	-0-	5638	2	100	9	Y	91	36 1 186
12	8773 X	7252	-0-	-1521	-0-	7188	2	64	9	Y	58	14 1 230
01	8773 X	6671	-0-	-2102	-0-	6607	2	64	9	Y	58	202 1 86
02	7364 X	5095	-0-	-2269	-0-	5022	2	73	9	Y	66	6 1 146
03	7285 X	7034	-0-	-251	-0-	6946	2	88	9	Y	80	6 1 220

STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242												
10	19933 X	14374	-0-	-5559	-0-	2387	1	11599	2	Y	353	387 1 69
11	19050 X	14951	-0-	-4099	-0-	388	9	12159	2	Y	273	282 1 60
12	18445 X	14377	-0-	-4068	-0-	2492	1	11667	2	Y	175	182 1 53
01	16895 X	14800	-0-	-2095	-0-	300	9	12106	2	Y	155	148 1 60
02	13944 X	13096	-0-	-848	-0-	2517	1	10799	2	Y	102	118 1 44
03	15438 X	13993	-0-	-1445	-0-	193	9	11420	2	Y	198	189 1 53

BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214												
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13920 - 18707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	7068 X	6817	-0-	-251	-0-	119	1	6322	2	Y	342	367	173
						376	9						
11	6690 X	5954	-0-	-736	-0-	119	1	5495	2	Y	309	298	184
						340	9						
12	6913 X	6075	-0-	-838	-0-	95	1	5688	2	Y	265	299	150
						292	9						
01	6882 X	6235	-0-	-647	-0-	110	1	5772	2	Y	321	326	145
						353	9						
02	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	121	1	5820	2	Y	343	342	146
						377	9						
03	6820 X	6623	-0-	-197	-0-	163	1	5958	2	Y	456	415	187
						502	9						

STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467

10	7192 X	6411	-0-	-781	-0-	1075	1	5226	2	Y	100	110	49
						110	9						
11	6900 X	6337	-0-	-563	-0-	1059	1	5172	2	Y	96	94	51
						106	9						
12	7099 X	6552	-0-	-547	-0-	1138	1	5292	2	Y	111	99	63
						122	9						
01	7068 X	6402	-0-	-666	-0-	1069	1	5201	2	Y	120	129	54
						132	9						
02	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	1067	1	5277	2	Y	71	74	51
						78	9						
03	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	1102	1	5334	2	Y	99	88	62
						109	9						

STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497

10	7812 X	6007	-0-	-1805	-0-	1001	1	4873	2	Y	121	19	353
						133	9						
11	7740 X	5584	-0-	-2156	-0-	931	1	4543	2	Y	100	212	241
						110	9						
12	7998 X	4822	-0-	-3176	-0-	804	1	3956	2	Y	56	221	76
						62	9						
01	7998 X	6373	-0-	-1625	-0-	1088	1	5174	2	Y	101	30	147
						111	9						
02	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	904	1	4466	2	Y	81	30	198
						89	9						
03	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	1030	1	4994	2	Y	79	25	252
						87	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0	1680	-0-	1680	3560	283	1	1373	2	Y	22	27	1	19
11	0	1726	-0-	1726	5286	24	9	1304	2	Y	141	39	1	121
12	0	1531	-0-	1531	6817	155	9	1192	2	Y	84	164	1	41
01	0	1854	-0-	1854	8671	247	1	1321	2	Y	235	198	1	78
02	10137 X	1466	-0-	-8671	-0-	92	9	1075	2	Y	158	184	1	52
03	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	274	1	1220	2	Y	89	80	1	61
						259	9							
						217	1							
						174	9							
						251	1							
						98	9							

STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STILES 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437

10	8432 X	7448	-0-	-984	-0-	1262	1	6127	2	Y	54	56	1	78
11	8340 X	7127	-0-	-1213	-0-	59	9	5854	2	Y	67	63	1	82
12	8618 X	7008	-0-	-1610	-0-	1199	1	5695	2	Y	72	71	1	83
01	8618 X	7190	-0-	-1428	-0-	74	9	5885	2	Y	75	75	1	83
02	7280 X	6567	-0-	-713	-0-	1234	1	5412	2	Y	54	60	1	77
03	7440 X	7039	-0-	-401	-0-	79	9	5785	2	Y	56	55	1	78
						83	9							
						1096	1							
						59	9							
						1192	1							
						62	9							

MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350

10	7099 X	6168	-0-	-931	-0-	10	1	6102	2	Y	51	50	1	37
11	6870 X	5673	-0-	-1197	-0-	56	9	5609	2	Y	50	50	1	37
12	6851 X	6022	-0-	-829	-0-	9	1	5959	2	Y	48	43	1	42
01	6541 X	5259	-0-	-1282	-0-	55	9	5214	2	Y	34	43	1	33
02	5908 X	4846	-0-	-1062	-0-	10	1	4810	2	Y	26	28	1	31
03	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	53	9	6407	2	Y	45	41	1	35
						8	1							
						37	9							
						7	1							
						29	9							
						15	1							
						50	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																						
STILES 4													WELL #: 2104H		RRCID -> 274539		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 12643		PERF.12840 - 17402	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT									
10		0	7425	-0-	7425	15579	1229	1	5975	2	Y	201	207	1	55							
							221	9														
11		0	6905	-0-	6905	22484	1137	1	5551	2	Y	197	172	1	80							
							217	9														
12		0	7179	-0-	7179	29663	1251	1	5695	2	Y	212	226	1	66							
							233	9														
01		0	7362	-0-	7362	37025	1225	1	5900	2	Y	215	184	1	97							
							237	9														
02		43608 X	6583	-0-	-37025	-0-	1074	1	5311	2	Y	180	208	1	69							
							198	9														
03		7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	1238	1	6003	2	Y	182	199	1	52							
							200	9														
STILES 68													WELL #: 3068SL		RRCID -> 274541		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 12766		PERF.13090 - 17592	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
STILES 3 SL													WELL #: 2703H		RRCID -> 274564		COMPL. DATE 12/09/2013		TOTAL DEPTH 12656		PERF.12800 - 17512	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-							
STILES 1													WELL #: 2001H		RRCID -> 275331		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH 13314		PERF.13400 - 18082	
10		0	12682	-0-	12682	12682	2119	1	10293	2	Y	245	247	1	78							
							270	9														
11		0	12363	-0-	12363	25045	2054	1	10028	2	Y	255	228	1	105							
							281	9														
12		0	12693	-0-	12693	37738	2205	1	10147	2	Y	310	324	1	91							
							341	9														
01		0	12367	-0-	12367	50105	2071	1	10034	2	Y	238	230	1	99							
							262	9														
02		61794 X	11689	-0-	-50105	-0-	1930	1	9535	2	Y	204	234	1	69							
							224	9														
03		12772 X	12639	-0-	-133	-0-	2124	1	10298	2	Y	197	189	1	77							
							217	9														
SALLIE													WELL #: 705H		RRCID -> 275674		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 14779		PERF.14880 - 18512	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25							
11		14B2 EXT	3446	-0-	3446	3446	3446	2			N	-0-			25							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25							

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
JILL 54 WELL #: 1354SL RRCID -> 275692 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14570 - 19392													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	0	5793	-0-	5793	5793	13	1	5714	2	Y	60	57 1	123
11	0	4504	-0-	4504	10297	66	9	4385	2	Y	82	91 1	114
12	0	7042	-0-	7042	17339	29	1	6969	2	Y	55	45 1	124
01	0	6695	-0-	6695	24034	90	9	6631	2	Y	49	47 1	126
02	30393 X	6359	-0-	-24034	-0-	12	1	6315	2	Y	33	39 1	120
03	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	61	9	6908	2	Y	64	72 1	112
						10	1						
						54	9						
						8	1						
						36	9						
						26	1						
						70	9						
STILES 18 WELL #: 2518H RRCID -> 275757 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12935 - 17477													
10	0	4988	-0-	4988	4988	815	1	4061	2	Y	102	197 1	189
11	0	5295	-0-	5295	10283	112	9	4280	2	Y	151	214 1	126
12	0	2732	-0-	2732	13015	849	1	2220	2	Y	58	20 1	164
01	0	4067	-0-	4067	17082	166	9	3304	2	Y	98	18 1	244
02	21704 X	4622	-0-	-17082	-0-	448	1	3760	2	Y	113	18 1	339
03	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	64	9	6175	2	Y	129	409 1	59
						738	1						
						108	9						
						124	9						
						1234	1						
						142	9						
BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12790 - 17377													
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
BARTZ 19 SL WELL #: 2819H RRCID -> 276061 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12920 - 17227													
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
BARTZ 19 SL WELL #: 2719H RRCID -> 276093 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13622 - 18222													
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
CALCOTE 63 WELL #: 8H RRCID -> 276385 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13694 - 18093														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	6482	-0-	6482	12848	100	1	6066	2	N	287	279	1	94
						316	9							
11	0	5812	-0-	5812	18660	102	1	5404	2	N	278	274	1	98
						306	9							
12	0	6620	-0-	6620	25280	82	1	6292	2	N	224	233	1	89
						246	9							
01	0	6333	-0-	6333	31613	106	1	5882	2	N	314	327	1	76
						345	9							
02	37983 X	6370	-0-	-31613	-0-	96	1	5975	2	N	272	279	1	69
						299	9							
03	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	140	1	6035	2	N	389	358	1	100
						428	9							
STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12990 - 17763														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13724 - 18085														
10	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	10	1	5900	2	N	48	44	1	91
						53	9							
11	5640 X	4081	-0-	-1559	-0-	13	1	4009	2	N	54	49	1	96
						59	9							
12	5828 X	4537	-0-	-1291	-0-	10	1	4486	2	N	37	44	1	89
						41	9							
01	5952 X	5040	-0-	-912	-0-	26	1	4917	2	N	88	62	1	115
						97	9							
02	5376 X	4614	-0-	-762	-0-	33	1	4476	2	N	95	95	1	115
						105	9							
03	5952 X	5166	-0-	-786	-0-	30	1	5041	2	N	86	92	1	109
						95	9							
CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13706 - 18387														
10	0	10744	-0-	10744	21242	225	1	9814	2	N	641	670	1	175
						705	9							
11	0	9728	-0-	9728	30970	244	1	8755	2	N	663	554	1	284
						729	9							
12	41843 X	10873	-0-	-30970	-0-	257	1	9858	2	N	689	769	1	204
						758	9							
01	10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	254	1	9741	2	N	742	733	1	213
						816	9							
02	9783 X	9783	-0-	-0-	-0-	189	1	9014	2	N	527	615	1	125
						580	9							
03	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	275	1	9435	2	N	769	658	1	236
						846	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12904 PERF.13230 - 17337														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	8	1	3347	2	Y	35	29	1	77
11	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	39	9	13	1	1881	2	Y	46	41
12	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	51	9	15	1	3023	2	Y	53	36
01	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	58	9	24	1	2892	2	Y	78	90
02	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	86	9	11	1	2999	2	Y	33	45
*03	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	11	1	36	9	3209	2	Y	7	11
						2	1	8	9					71
STILES 68 WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558														
10	0	3978	-0-	3978	3978	552	1	2682	2	Y	676	777	1	171
11	0	4592	-0-	4592	8570	744	9	597	1	2919	2	Y	978	868
12	12460 X	3890	-0-	-8570	-0-	1076	9	498	1	2418	2	Y	885	970
01	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	974	9	582	1	2804	2	Y	443	476
02	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	487	9	551	1	2727	2	Y	955	758
03	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	1051	9	553	1	2684	2	Y	1135	902
						1249	9							593
TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 19910														
10	0	6510	-0-	6510	6510	21	1	6395	2	Y	85	58	1	106
11	0	6151	-0-	6151	12661	94	9	18	1	6050	2	Y	75	87
12	0	5948	-0-	5948	18609	83	9	36	1	5789	2	Y	112	120
01	0	5882	-0-	5882	24491	123	9	25	1	5767	2	Y	82	76
02	29970 X	5479	-0-	-24491	-0-	90	9	23	1	5377	2	Y	72	79
03	6510 X	5802	-0-	-708	-0-	79	9	16	1	5738	2	Y	44	50
						48	9							79
JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643														
10	11408 X	10330	-0-	-1078	-0-	30	1	10167	2	Y	121	134	1	65
11	10890 X	9291	-0-	-1599	-0-	133	9	36	1	9109	2	Y	133	135
12	11253 X	8898	-0-	-2355	-0-	146	9	26	1	8772	2	Y	91	106
01	11067 X	10968	-0-	-99	-0-	100	9	41	1	10778	2	Y	135	118
02	9856 X	9246	-0-	-610	-0-	149	9	50	1	8986	2	Y	191	199
03	10323 X	8442	-0-	-1881	-0-	210	9	18	1	8369	2	Y	50	64
						55	9							43

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
TYLER 55 WELL #: 10H RRCID -> 276644 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13390 - 18112														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	8246 X	7244	-0-	-1002	-0-	32	1	7087	2	N	114	100	1	109
						125	9							
11	7410 X	6501	-0-	-909	-0-	36	1	6333	2	N	120	119	1	110
						132	9							
12	7657 X	6574	-0-	-1083	-0-	31	1	6433	2	N	100	97	1	113
						110	9							
01	7564 X	6851	-0-	-713	-0-	33	1	6697	2	N	110	127	1	96
						121	9							
02	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	22	1	6994	2	N	72	80	1	88
						79	9							
03	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	37	1	7282	2	N	108	96	1	100
						119	9							

STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JILL 54 SL WELL #: 1454H RRCID -> 276970 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14887 PERF.15054 - 18683														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES 17 WELL #: 1917H RRCID -> 280121 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12988 - 17524														
10	0	8649	-0-	8649	8649	1427	1	6933	2	N	263	271	1	158
						289	9							
11	0	8587	-0-	8587	17236	1415	1	6910	2	N	238	226	1	170
						262	9							
12	0	7961	-0-	7961	25197	1328	1	6461	2	N	156	181	1	145
						172	9							
01	0	8413	-0-	8413	33610	1410	1	6828	2	N	159	118	1	186
						175	9							
02	41675 X	8065	-0-	-33610	-0-	1326	1	6548	2	N	174	207	1	153
						191	9							
03	8866 X	8697	-0-	-169	-0-	1460	1	7080	2	N	143	161	1	135
						157	9							

STILES 17 WELL #: 2017H RRCID -> 280643 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13130 - 17903														
10	4030 X	3577	-0-	-453	-0-	589	1	2858	2	N	118	127	1	114
						130	9							
11	3900 X	2841	-0-	-1059	-0-	466	1	2291	2	N	76	85	1	105
						84	9							
12	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	787	1	3745	2	N	215	170	1	150
						237	9							
01	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	740	1	3559	2	N	240	172	1	218
						264	9							
02	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	646	1	3191	2	N	151	229	1	140
						166	9							
03	4774 X	4392	-0-	-382	-0-	719	1	3488	2	N	168	185	1	123
						185	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 24 WELL #: 1424H RRCID -> 280757 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12730 - 14260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	7533 X	6987	-0-	-546	-0-	1171	1	5689	2	N	115	115	1	48	
						127	9								
11	7290 X	6829	-0-	-461	-0-	1140	1	5567	2	N	111	99	1	60	
						122	9								
12	7533 X	7190	-0-	-343	-0-	1211	1	5822	2	N	143	144	1	59	
						157	9								
01	7533 X	7138	-0-	-395	-0-	1200	1	5781	2	N	143	125	1	77	
						157	9								
02	6804 X	6544	-0-	-260	-0-	1075	1	5314	2	N	141	153	1	65	
						155	9								
03	7192 X	7103	-0-	-89	-0-	1190	1	5772	2	N	128	130	1	63	
						141	9								

STILES 1 WELL #: 2101H RRCID -> 288178 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12894 - 17568

10	3224 X	2720	-0-	-504	-0-	336	1	1638	2	N	678	722	1	190	
						746	9								
11	3210 X	1948	-0-	-1262	-0-	212	1	1037	2	N	635	578	1	247	
						699	9								
12	3317 X	1785	-0-	-1532	-0-	186	1	920	2	N	617	650	1	214	
						679	9								
01	3317 X	1738	-0-	-1579	-0-	192	1	938	2	N	553	534	1	233	
						608	9								
02	2940 X	1695	-0-	-1245	-0-	173	1	858	2	N	604	613	1	224	
						664	9								
03	2728 X	1511	-0-	-1217	-0-	150	1	722	2	N	581	648	1	157	
						639	9								

MARILYN 5-5 WELL #: 1HA RRCID -> 288198 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12642 - 18381

10	13361 X	11825	-0-	-1536	-0-	1844	1	8959	2	N	929	931	1	259	
						1022	9								
11	12840 X	11137	-0-	-1703	-0-	1762	1	8603	2	N	702	697	1	264	
						772	9								
12	13113 X	11044	-0-	-2069	-0-	1798	1	8481	2	N	695	726	1	233	
						765	9								
01	12865 X	10348	-0-	-2517	-0-	1670	1	8043	2	N	577	528	1	282	
						635	9								
02	11340 X	9292	-0-	-2048	-0-	1447	1	7151	2	N	631	646	1	267	
						694	9								
03	11811 X	10405	-0-	-1406	-0-	1642	1	7963	2	N	727	772	1	222	
						800	9								

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
 STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE SWD WELL #: 2 RRCID -> 278336 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 18490 PERF. 4250 - 5700

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PNG OPERATING COMPANY 668536
 ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 16528 PERF.12744 - 12953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1 X		1	-0-	-0-		1 3	N	-0-			85
11	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
12	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
01	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
03	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 121216 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12390 - 12420

10	0	781	-0-	781	781	781 2		N	-0-			18
11	0	746	-0-	746	1527	746 2		N	-0-			18
12	0	665	-0-	665	2192	665 2		N	-0-			18
01	0	675	-0-	675	2867	675 2		N	-0-			18
02	2800 N	595	-0-	-2205	662	595 2		N	-0-			18
03	1355 N	693	-0-	-662	-0-	693 2		N	-0-			18

BRITT RANCH -E- WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 12977 PERF.12348 - 12378

10	0	841	-0-	841	841	841 2		N	-0-			215
11	0	1085	-0-	1085	1926	1085 2		N	-0-			215
12	0	2253	-0-	2253	4179	2253 2		N	-0-			215
01	0	978	-0-	978	5157	978 2		N	-0-			215
02	2800 N	964	-0-	-1836	3321	964 2		N	-0-			215
03	3100 N	937	-0-	-2163	1158	937 2		N	-0-			215

BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12382 - 12800

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BYRD WELL #: 1042 RRCID -> 124905 COMPL. DATE 07/12/1987 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12594 - 12689

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12308 - 12706

*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5		83
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5		78
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5		73
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5		68
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5 5		63
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 5		60

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13431 - 15580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	941	-0-	941	941	941	941	2			N	-0-					53
11	0	1107	-0-	1107	2048	1107	1107	2			N	-0-					53
12	0	423	-0-	423	2471	423	423	2			N	-0-					53
01	0	413	-0-	413	2884	413	413	2			N	-0-					53
02	2800 N	403	-0-	-2397	487	403	403	2			N	-0-					53
03	1057 N	570	-0-	-487	-0-	570	570	2			N	-0-					53

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 12382

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			47
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			42
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			37
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			32
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			27

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2022 - WELL PLUGGED 11/30/22

BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12251 - 15526

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12472 - 13503															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.12373 - 13473															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700															
10	0	2544	-0-	2544	2544	2521	2	23	9	N	21				144
11	0	2486	-0-	2486	5030	2420	2	66	9	N	60				204
12	0	2266	-0-	2266	7296	2243	2	23	9	N	21	103	1		122
01	0	2197	-0-	2197	9493	2188	2	9	9	N	8				130
02	2800 N	2077	-0-	-723	8770	2066	2	11	9	N	10				140
03	3100 N	514	-0-	-2586	6184	511	2	3	9	N	3				143
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12190 - 14562															
10	0	511	-0-	511	511	511	2			N	-0-				49
11	0	495	-0-	495	1006	495	2			N	-0-				49
12	0	488	-0-	488	1494	476	2	12	9	N	11				60
01	0	501	-0-	501	1995	501	2			N	-0-				60
02	2438 N	443	-0-	-1995	-0-	443	2			N	-0-				60
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-				60
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 14591															
10	0	1438	-0-	1438	1438	1438	2			Y	-0-				17
11	0	1397	-0-	1397	2835	1397	2			Y	-0-				17
12	0	1426	-0-	1426	4261	1426	2			Y	-0-				17
01	0	1439	-0-	1439	5700	1439	2			Y	-0-				17
02	2800 N	1327	-0-	-1473	4227	1327	2			Y	-0-				17
03	3100 N	1435	-0-	-1665	2562	1435	2			Y	-0-				17
BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12310 - 14803															
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005										TOTAL DEPTH	14643	PERF.13220	- 14613
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48

BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005										TOTAL DEPTH	14850	PERF.12272	- 14732
10		0	1432	-0-	1432	1432	1415	2	17	9	N	15	72
11		0	1420	-0-	1420	2852	1397	2	23	9	N	21	93
12		0	1366	-0-	1366	4218	1352	2	14	9	N	13	106
01		0	1691	-0-	1691	5909	1678	2	13	9	N	12	118
02		2800 N	803	-0-	-1997	3912	790	2	13	9	N	12	130
03		3100 N	1306	-0-	-1794	2118	1286	2	20	9	N	18	148

BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005										TOTAL DEPTH	14950	PERF.12234	- 14862
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005										TOTAL DEPTH	14803	PERF.12134	- 14700
10		0	725	-0-	725	725	725	2			N	-0-	47
11		0	171	-0-	171	896	171	2			N	-0-	47
12		0	2	-0-	2	898	2	2			N	-0-	47
01		0	-0-	-0-	-0-	898					N	-0-	47
02		904 N	6	-0-	-898	-0-	6	2			N	-0-	47
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	47

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005										TOTAL DEPTH	15750	PERF.13125	- 15626
10		0	5786	-0-	5786	5786	5769	2	17	9	N	15	203
11		0	6674	-0-	6674	12460	6663	2	11	9	N	10	213
12		0	10320	-0-	10320	22780	10306	2	14	9	N	13	226
01		0	8910	-0-	8910	31690	8891	2	19	9	N	17	243
02		38147 X	6457	-0-	-31690	-0-	6438	2	19	9	N	17	70
03		5828 X	5167	-0-	-661	-0-	5150	2	17	9	N	15	85

BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005										TOTAL DEPTH	14850	PERF.12210	- 14725
10		0	1850	-0-	1850	1850	1850	2			N	-0-	139
11		0	1953	-0-	1953	3803	1953	2			N	-0-	139
12		0	2169	-0-	2169	5972	2169	2			N	-0-	139
01		0	2806	-0-	2806	8778	2806	2			N	-0-	139
02		2800 N	1956	-0-	-844	7934	1956	2			N	-0-	139
03		3100 N	2242	-0-	-858	7076	2238	2	4	9	N	4	81

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005										TOTAL DEPTH	15489	PERF.13048	- 15315
10		0	1025	-0-	1025	1025	1025	2			N	-0-	39
11		0	921	-0-	921	1946	921	2			N	-0-	39
12		0	977	-0-	977	2923	977	2			N	-0-	39
01		0	958	-0-	958	3881	958	2			N	-0-	39
02		2800 N	898	-0-	-1902	1979	898	2			N	-0-	39
03		2973 N	994	-0-	-1979	-0-	994	2			N	-0-	39

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13006 - 14738														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	1819	-0-	1819	1819	1819	2		N	-0-			76
11		0	2082	-0-	2082	3901	2082	2		N	-0-			76
12		0	2194	-0-	2194	6095	2194	2		N	-0-			76
01		0	2236	-0-	2236	8331	2236	2		N	-0-			76
02		2800 N	1410	-0-	-1390	6941	1410	2		N	-0-			76
03		3100 N	1511	-0-	-1589	5352	1511	2		N	-0-			76

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791														
10		0	852	-0-	852	852	852	2		N	-0-			43
11		0	11	-0-	11	863	11	2		N	-0-			43
12		0	47	-0-	47	910	47	2		N	-0-			43
01		0	-0-	-0-	-0-	910	-0-			N	51	77 1		17
02		910 N	-0-	-0-	-910	-0-	-0-			N	-0-			17
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			17

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14807 PERF.12248 - 14585														
10		0	3303	-0-	3303	3303	3283	2	20 9	N	18			188
11		0	2687	-0-	2687	5990	2507	2	180 9	N	164	27 1		325
12		0	3337	-0-	3337	9327	3335	2	2 9	N	2			327
01		0	3499	-0-	3499	12826	3465	2	34 9	N	31	108 1		250
02		16027 X	3201	-0-	-12826	-0-	3190	2	11 9	N	10	189 1		71
03		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3292	2	154 9	N	140			211

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477														
10		0	499	-0-	499	499	499	2		N	-0-			118
11		0	100	-0-	100	599	100	2		N	-0-			118
12		0	29	-0-	29	628	29	2		N	-0-			118
01		0	1358	-0-	1358	1986	1358	2		N	-0-			118
02		2800 N	1322	-0-	-1478	508	1322	2		N	-0-			118
03		1917 N	1409	-0-	-508	-0-	1409	2		N	-0-			118

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450														
10		0	1558	-0-	1558	1558	1524	2	34 9	N	31			206
11		0	1606	-0-	1606	3164	1574	2	32 9	N	29	156 1		79
12		0	1888	-0-	1888	5052	1882	2	6 9	N	5			84
01		0	2094	-0-	2094	7146	2094	2		N	-0-			84
02		2800 N	1317	-0-	-1483	5663	1317	2		N	-0-			84
03		3100 N	1986	-0-	-1114	4549	1968	2	18 9	N	16			100

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852														
10		0	3304	-0-	3304	3304	3267	2	37 9	N	34			121
11		0	3144	-0-	3144	6448	3136	2	8 9	N	7			128
12		0	3047	-0-	3047	9495	3047	2		N	-0-			128
01		0	3490	-0-	3490	12985	3490	2		N	-0-			128
02		16021 X	3036	-0-	-12985	-0-	2885	2	151 9	N	137	197 1		68
03		3317 X	3170	-0-	-147	-0-	3130	2	40 9	N	36			104

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	1691	-0-	1691	1691	1691	1691	2			45
11		0	1612	-0-	1612	3303	1612	1612	2			45
12		0	1604	-0-	1604	4907	1604	1604	2			45
01		0	1641	-0-	1641	6548	1641	1641	2			45
02		2800 N	1417	-0-	-1383	5165	1417	1417	2			45
03		3100 N	1631	-0-	-1469	3696	1631	1631	2			45

BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15046												
10		0	505	-0-	505	505	505	505	2			40
11		0	474	-0-	474	979	474	474	2			40
12		0	472	-0-	472	1451	472	472	2			40
01		0	452	-0-	452	1903	452	452	2			40
02		2304 N	401	-0-	-1903	-0-	401	401	2			40
03		465 N	413	-0-	-52	-0-	413	413	2			40

BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612												
10		0	442	-0-	442	849	442	442	2			25
11		0	1224	-0-	1224	2073	1224	1224	2			25
12		0	544	-0-	544	2617	544	544	2			25
01		0	86	-0-	86	2703	86	86	2			25
02		2765 N	62	-0-	-2703	-0-	62	62	2			25
03		558 N	50	-0-	-508	-0-	50	50	2			25

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 6 RRCID -> 217244 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12680 - 14636												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2022 - WELL PLUGGED 11/02/22												

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072												
10		0	851	-0-	851	851	851	851	2			42
11		0	910	-0-	910	1761	910	910	2			42
12		0	1109	-0-	1109	2870	1109	1109	2			42
01		0	2058	-0-	2058	4928	2058	2058	2			42
02		2800 N	5049	-0-	2249	7177	5004	5004	2	45	9	83
03		3100 N	5177	-0-	2077	9254	5177	5177	2			83

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546												
10		0	1777	-0-	1777	1777	1766	1766	2	11	9	96
11		0	1980	-0-	1980	3757	1971	1971	2	9	9	104
12		0	1823	-0-	1823	5580	1817	1817	2	6	9	109
01		0	2040	-0-	2040	7620	2022	2022	2	18	9	125
02		2800 N	1759	-0-	-1041	6579	1753	1753	2	6	9	130
03		3100 N	1950	-0-	-1150	5429	1941	1941	2	9	9	138

BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006										TOTAL DEPTH 15576	PERF.13204 - 15418					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008										TOTAL DEPTH 15653	PERF.12958 - 15478					
10	0	4559	-0-	4559	4559	4523	2	36	9	N	33					41
11	0	4344	-0-	4344	8903	4316	2	28	9	N	25					66
12	0	4525	-0-	4525	13428	4500	2	25	9	N	23					89
01	0	4578	-0-	4578	18006	4432	2	146	9	N	133	186	1			36
02	22024 X	4018	-0-	-18006	-0-	3976	2	42	9	N	38					74
03	4557 X	4469	-0-	-88	-0-	4397	2	72	9	N	65	39	1			100

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006										TOTAL DEPTH 15650	PERF.12938 - 15318					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006										TOTAL DEPTH 15650	PERF.12997 - 15576					
10	0	791	-0-	791	791	791	2			N	-0-					-0-
11	0	760	-0-	760	1551	760	2			N	-0-					-0-
12	0	756	-0-	756	2307	756	2			N	-0-					-0-
01	0	765	-0-	765	3072	765	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	675	-0-	-2125	947	675	2			N	-0-					-0-
03	1706 N	759	-0-	-947	-0-	759	2			N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006										TOTAL DEPTH 15651	PERF.12932 - 15234					
10	0	1554	-0-	1554	1554	1540	2	14	9	N	13					130
11	0	1555	-0-	1555	3109	1532	2	23	9	N	21					151
12	0	1685	-0-	1685	4794	1685	2			N	-0-					151
01	0	1547	-0-	1547	6341	1547	2			N	-0-					151
02	2800 N	1001	-0-	-1799	4542	1001	2			N	-0-					151
03	3100 N	1564	-0-	-1536	3006	1564	2			N	-0-					151

BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006										TOTAL DEPTH 15550	PERF.12806 - 15320					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006										TOTAL DEPTH 15603	PERF.12819 - 15398					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1661	-0-	1661	1661	1606	2	55	9	N	50					208
11	0	1901	-0-	1901	3562	1816	2	85	9	N	77	193	1			92
12	0	1940	-0-	1940	5502	1854	2	86	9	N	78					170
01	0	2016	-0-	2016	7518	1935	2	81	9	N	74					244
02	2800 N	1807	-0-	-993	6525	1716	2	91	9	N	83	192	1			135
03	3100 N	1987	-0-	-1113	5412	1926	2	61	9	N	55					190

BRITT 8 WELL #: 3 RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2020 - WELL PLUGGED 11/25/20

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662

10	0	862	-0-	862	862	812	2	50	9	N	45	35	1			119
11	0	652	-0-	652	1514	649	2	3	9	N	3					122
12	0	422	-0-	422	1936	422	2			N	-0-					122
01	0	558	-0-	558	2494	558	2			N	-0-					122
02	2800 N	838	-0-	-1962	532	838	2			N	-0-					122
03	1954 N	1422	-0-	-532	-0-	1422	2			N	-0-					122

HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 15448

10	0	1703	-0-	1703	1703	1696	2	7	9	N	6					107
11	0	1739	-0-	1739	3442	1733	2	6	9	N	5					112
12	0	1315	-0-	1315	4757	1308	2	7	9	N	6					118
01	0	1530	-0-	1530	6287	1523	2	7	9	N	6					124
02	2800 N	1395	-0-	-1405	4882	1395	2			N	-0-					124
03	3100 N	1483	-0-	-1617	3265	1483	2			N	-0-					124

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006										TOTAL DEPTH 15650	PERF.12893 - 15393		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0	2020	-0-	2020	2020	2010	2	10	9	N	9	118
11		0	2034	-0-	2034	4054	2019	2	15	9	N	14	132
12		0	1897	-0-	1897	5951	1888	2	9	9	N	8	140
01		0	2018	-0-	2018	7969	1988	2	30	9	N	27	167
02		2800 N	1395	-0-	-1405	6564	1351	2	44	9	N	40	207
03		3100 N	2098	-0-	-1002	5562	2070	2	28	9	N	25	232

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006										TOTAL DEPTH 15980	PERF.12998 - 15761		
10		0	451	-0-	451	451	451	2			N	-0-	5
11		0	850	-0-	850	1301	850	2			N	-0-	5
12		0	793	-0-	793	2094	793	2			N	-0-	5
01		0	794	-0-	794	2888	794	2			N	-0-	5
02		2800 N	630	-0-	-2170	718	630	2			N	-0-	5
03		1573 N	855	-0-	-718	-0-	855	2			N	-0-	5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006										TOTAL DEPTH 15650	PERF.13138 - 15552		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006										TOTAL DEPTH 15850	PERF.13130 - 15716		
10		0	1048	-0-	1048	1048	1044	2	4	9	Y	4	125
11		0	1220	-0-	1220	2268	1220	2			Y	-0-	33
12		0	1111	-0-	1111	3379	1111	2			Y	-0-	33
01		0	1040	-0-	1040	4419	1040	2			Y	-0-	33
02		2800 N	1013	-0-	-1787	2632	1013	2			Y	-0-	33
03		3100 N	964	-0-	-2136	496	964	2			Y	-0-	33

HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006										TOTAL DEPTH 15491	PERF.12850 - 15921		
10		0	1727	-0-	1727	1727	1727	2			N	-0-	74
11		0	1574	-0-	1574	3301	1574	2			N	-0-	74
12		0	1481	-0-	1481	4782	1481	2			N	-0-	74
01		0	1572	-0-	1572	6354	1572	2			N	-0-	74
02		2800 N	1656	-0-	-1144	5210	1656	2			N	-0-	74
03		3100 N	268	-0-	-2832	2378	268	2			N	-0-	74

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006										TOTAL DEPTH 15650	PERF.13110 - 15488		
10		0	1978	-0-	1978	1978	1965	2	13	9	N	12	129
11		0	1841	-0-	1841	3819	1835	2	6	9	N	5	134
12		0	1059	-0-	1059	4878	1039	2	20	9	N	18	152
01		0	2084	-0-	2084	6962	2025	2	59	9	N	54	206
02		2800 N	1936	-0-	-864	6098	1907	2	29	9	N	26	232
03		3100 N	2494	-0-	-606	5492	2409	2	85	9	N	77	133

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006										TOTAL DEPTH 15825	PERF.13213 - 15650		
10		0	1897	-0-	1897	1897	1875	2	22	9	N	20	97
11		0	1818	-0-	1818	3715	1800	2	18	9	N	16	113
12		0	1759	-0-	1759	5474	1738	2	21	9	N	19	132
01		0	1552	-0-	1552	7026	1546	2	6	9	N	5	137
02		2800 N	1424	-0-	-1376	5650	1413	2	11	9	N	10	147
03		3100 N	1736	-0-	-1364	4286	1713	2	23	9	N	21	73

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					112
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					112
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					112
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					112
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					112
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					112

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505												
10	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	2026	2		Y	-0-	118
11	2010	N	1363	-0-	-647	-0-	1363	2		Y	-0-	26
12	2077	N	1768	-0-	-309	-0-	1761	2	7 9	Y	6	32
01		0	1430	-0-	1430	1430	1430	2		Y	-0-	32
02	2738	N	1308	-0-	-1430	-0-	1308	2		Y	-0-	32
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		Y	-0-	32

DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598												
10		0	143	-0-	143	143	143	2		N	-0-	33
11		0	-0-	-0-	-0-	143				N	-0-	33
12		0	-0-	-0-	-0-	143				N	-0-	33
01		0	-0-	-0-	-0-	143				N	-0-	33
02	143	N	-0-	-0-	-143	-0-	-0-			N	-0-	33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33

HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199												
10		0	508	-0-	508	508	508	2		N	-0-	38
11		0	622	-0-	622	1130	622	2		N	-0-	38
12		0	549	-0-	549	1679	549	2		N	-0-	38
01		0	515	-0-	515	2194	515	2		N	-0-	38
02	2560	N	366	-0-	-2194	-0-	366	2		N	-0-	38
03	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2		N	-0-	38

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719												
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30

BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132												
10		0	2291	-0-	2291	2291	2280	2	11 9	N	10	42
11		0	2358	-0-	2358	4649	2334	2	24 9	N	22	64
12		0	2263	-0-	2263	6912	2242	2	21 9	N	19	83
01		0	2343	-0-	2343	9255	2311	2	32 9	N	29	112
02	11660	X	2405	-0-	-9255	-0-	2379	2	26 9	N	24	136
03	2449	X	2358	-0-	-91	-0-	2332	2	26 9	N	24	160

BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579												
10		0	378	-0-	378	378	378	2		N	-0-	51
11		0	251	-0-	251	629	251	2		N	-0-	51
12		0	327	-0-	327	956	327	2		N	-0-	51
01		0	338	-0-	338	1294	338	2		N	-0-	51
02	1605	N	311	-0-	-1294	-0-	311	2		N	-0-	51
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-	51

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	1042	-0-	1042	1042	1042	2			N	-0-			184
11		0	602	-0-	602	1644	602	2			N	-0-			184
12		0	984	-0-	984	2628	984	2			N	-0-			184
01		0	829	-0-	829	3457	829	2			N	-0-			184
02		2800 N	1151	-0-	-1649	1808	1151	2			N	-0-			184
03		2726 N	918	-0-	-1808	-0-	918	2			N	-0-			184

BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640															
10		0	68	-0-	68	68	68	2			N	-0-			33
11		0	66	-0-	66	134	66	2			N	-0-			33
12		0	-0-	-0-	-0-	134	-0-				N	-0-			33
01		0	-0-	-0-	-0-	134	-0-				N	-0-			33
02		134 N	-0-	-0-	-134	-0-	-0-				N	-0-			33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 15411 PERF.12772 - 15292															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061															
10		0	1440	-0-	1440	1440	1420	2	20	9	N	18			109
11		0	1635	-0-	1635	3075	1623	2	12	9	N	11			120
12		0	1756	-0-	1756	4831	1754	2	2	9	N	2			122
01		0	1571	-0-	1571	6402	1563	2	8	9	N	7			129
02		2800 N	1390	-0-	-1410	4992	1378	2	12	9	N	11			140
03		3100 N	1552	-0-	-1548	3444	1529	2	23	9	N	21			161

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 15422															
10		0	2550	-0-	2550	2550	2538	2	12	9	N	11	182	1	28
11		0	2463	-0-	2463	5013	2440	2	23	9	N	21			49
12		0	2577	-0-	2577	7590	2559	2	18	9	N	16			65
01		0	2493	-0-	2493	10083	2473	2	20	9	N	18			83
02		2800 N	2248	-0-	-552	9531	2226	2	22	9	N	20			103
03		3100 N	2430	-0-	-670	8861	2418	2	12	9	N	11			114

BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13642 - 15410															
10		0	968	-0-	968	968	955	2	13	9	Y	12			46
11		0	1227	-0-	1227	2195	1227	2			Y	-0-			46
12		0	1185	-0-	1185	3380	1185	2			Y	-0-			46
01		0	1206	-0-	1206	4586	1206	2			Y	-0-			46
02		2800 N	1049	-0-	-1751	2835	1049	2			Y	-0-			46
03		3100 N	1177	-0-	-1923	912	1177	2			Y	-0-			46

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 15528															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638															
10	0	908	-0-	908	908	908	2				Y	-0-			42
11	0	1103	-0-	1103	2011	1030	2	73	9		Y	66	71	1	37
12	0	927	-0-	927	2938	927	2				Y	-0-	27	1	10
01	0	850	-0-	850	3788	850	2				Y	-0-			10
02	2800 N	983	-0-	-1817	1971	983	2				Y	-0-			10
03	2842 N	871	-0-	-1971	-0-	871	2				Y	-0-			10

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360															
10	0	479	-0-	479	479	479	2				Y	-0-			25
11	0	399	-0-	399	878	399	2				Y	-0-			25
12	0	377	-0-	377	1255	377	2				Y	-0-			25
01	0	407	-0-	407	1662	407	2				Y	-0-			25
02	2027 N	365	-0-	-1662	-0-	365	2				Y	-0-			25
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2				Y	-0-			25

BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582															
10	0	1736	-0-	1736	1736	1736	2				Y	-0-			43
11	0	1900	-0-	1900	3636	1827	2	73	9		Y	66	72	1	37
12	0	1740	-0-	1740	5376	1740	2				Y	-0-	27	1	10
01	0	1725	-0-	1725	7101	1725	2				Y	-0-			10
02	2800 N	964	-0-	-1836	5265	964	2				Y	-0-			10
03	3100 N	1065	-0-	-2035	3230	1065	2				Y	-0-			10

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250															
10	0	1120	-0-	1120	1120	1120	2				N	-0-			120
11	0	639	-0-	639	1759	639	2				N	-0-			120
12	0	1108	-0-	1108	2867	1108	2				N	-0-			120
01	0	830	-0-	830	3697	830	2				N	-0-			120
02	2800 N	777	-0-	-2023	1674	746	2	31	9		N	28			148
03	2527 N	853	-0-	-1674	-0-	853	2				N	-0-			148

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350															
10	0	4104	-0-	4104	4104	4097	2	7	9		N	6			118
11	0	3860	-0-	3860	7964	3856	2	4	9		N	4			122
12	0	4208	-0-	4208	12172	4196	2	12	9		N	11			133
01	0	4214	-0-	4214	16386	4186	2	28	9		N	25			158
02	20268 X	3882	-0-	-16386	-0-	3781	2	101	9		N	92	190	1	60
03	4216 X	3884	-0-	-332	-0-	3873	2	11	9		N	10			70

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 15665 PERF.13188 - 15533															
10	0	1175	-0-	1175	1175	1175	2				Y	-0-			17
11	0	1253	-0-	1253	2428	1253	2				Y	-0-			17
12	0	1379	-0-	1379	3807	1379	2				Y	-0-			17
01	0	1341	-0-	1341	5148	1341	2				Y	-0-			17
02	2800 N	1100	-0-	-1700	3448	1100	2				Y	-0-			17
03	3100 N	1338	-0-	-1762	1686	1338	2				Y	-0-			17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13720 - 15670												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	820	-0-	820	820	820	2			Y	-0-
11		0	2385	-0-	2385	3205	2385	2			Y	-0-
12		0	3317	-0-	3317	6522	3317	2			Y	-0-
01		0	3423	-0-	3423	9945	3423	2			Y	-0-
02		2800 N	710	-0-	-2090	7855	710	2			Y	-0-
03		8415 X	560	-0-	-7855	-0-	560	2			Y	-0-

BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 15864 PERF.13004 - 15642												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15734 PERF.13157 - 15535												
10		0	1928	-0-	1928	1928	1928	2			N	-0-
11		0	1795	-0-	1795	3723	1795	2			N	-0-
12		0	1765	-0-	1765	5488	1765	2			N	-0-
01		0	1758	-0-	1758	7246	1758	2			N	-0-
02		2800 N	1579	-0-	-1221	6025	1579	2			N	-0-
03		3100 N	1787	-0-	-1313	4712	1787	2			N	-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15646 PERF.12480 - 15442												
10		0	4884	-0-	4884	4884	4809	2	75	9	N	68
11		0	4807	-0-	4807	9691	4748	2	59	9	N	54
12		0	4290	-0-	4290	13981	4231	2	59	9	N	54
01		0	4965	-0-	4965	18946	4893	2	72	9	N	65
02		22348 X	3402	-0-	-18946	-0-	3381	2	21	9	N	19
03		4867 X	3791	-0-	-1076	-0-	3765	2	26	9	N	24

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12188 - 12556												
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13244 - 15078												
10		0	1538	-0-	1538	1538	1538	2			N	-0-
11		0	1430	-0-	1430	2968	1424	2	6	9	N	5
12		0	1247	-0-	1247	4215	1245	2	2	9	N	2
01		0	1172	-0-	1172	5387	1165	2	7	9	N	6
02		2800 N	1018	-0-	-1782	3605	1018	2			N	-0-
03		3100 N	1166	-0-	-1934	1671	1156	2	10	9	N	9

BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																						
BRITT 6													WELL #: 11		RRCID -> 234030		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 15570		PERF.13180 - 15400	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					

MCCOY 27													WELL #: 4		RRCID -> 234031		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 15320		PERF.11984 - 15206	
10		0	2011	-0-	2011	2011	1949	2	62	9	N	56					271					
11		0	1868	-0-	1868	3879	1837	2	31	9	N	28	192	1			107					
12		0	1766	-0-	1766	5645	1763	2	3	9	N	3					110					
01		0	1769	-0-	1769	7414	1738	2	31	9	N	28					138					
02		2800 N	1706	-0-	-1094	6320	1683	2	23	9	N	21					159					
03		3100 N	1696	-0-	-1404	4916	1653	2	43	9	N	39					198					

BRITT 1													WELL #: 601		RRCID -> 234040		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 15812		PERF.13245 - 15636	
10		0	482	-0-	482	482	482	2			N	-0-					57					
11		0	275	-0-	275	757	275	2			N	-0-					57					
12		0	423	-0-	423	1180	423	2			N	-0-					57					
01		0	369	-0-	369	1549	369	2			N	-0-					57					
02		1905 N	356	-0-	-1549	-0-	356	2			N	-0-					57					
03		434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					57					

BRITT 1													WELL #: 701		RRCID -> 234042		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 15810		PERF.13606 - 15701	
10		0	247	-0-	247	247	247	2			N	-0-					158					
11		0	142	-0-	142	389	142	2			N	-0-					158					
12		0	246	-0-	246	635	246	2			N	-0-					158					
01		0	197	-0-	197	832	197	2			N	-0-					158					
02		977 N	145	-0-	-832	-0-	145	2			N	-0-					158					
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					158					

BRITT RANCH UNIT													WELL #: 4613		RRCID -> 234685		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 15677		PERF.13778 - 15672	
10		0	2348	-0-	2348	2348	2348	2			N	-0-					122					
11		0	2036	-0-	2036	4384	2036	2			N	-0-					122					
12		0	2241	-0-	2241	6625	2241	2			N	-0-					122					
01		0	2053	-0-	2053	8678	2053	2			N	-0-					122					
02		10809 X	2131	-0-	-8678	-0-	2131	2			N	-0-					122					
03		2356 X	1787	-0-	-569	-0-	1787	2			N	-0-					122					

BRITT 1													WELL #: 901		RRCID -> 236320		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 15815		PERF.12944 - 15788	
10		0	581	-0-	581	581	581	2			Y	-0-					48					
11		0	476	-0-	476	1057	476	2			Y	-0-					48					
12		0	658	-0-	658	1715	658	2			Y	-0-					48					
01		0	608	-0-	608	2323	608	2			Y	-0-					48					
02		2800 N	549	-0-	-2251	72	549	2			Y	-0-					48					
03		743 N	671	-0-	-72	-0-	671	2			Y	-0-					48					

BRITT 1													WELL #: 801		RRCID -> 236324		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 15435		PERF.12985 - 15280	
10		0	289	-0-	289	289	289	2			N	-0-					30					
11		0	141	-0-	141	430	141	2			N	-0-					30					
12		0	643	-0-	643	1073	643	2			N	-0-					30					
01		0	807	-0-	807	1880	807	2			N	-0-					30					
02		2627 N	747	-0-	-1880	-0-	747	2			N	-0-					30					
03		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					30					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008										TOTAL DEPTH 15550	PERF.12355 - 15348			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007										TOTAL DEPTH 15210	PERF.13014 - 15099			
10	0	740	-0-	740	740	740	2			N	-0-			64
11	0	720	-0-	720	1460	720	2			N	-0-			64
12	0	604	-0-	604	2064	604	2			N	-0-			64
01	0	463	-0-	463	2527	463	2			N	-0-			64
02	2800 N	667	-0-	-2133	394	667	2			N	-0-			64
03	1623 N	1229	-0-	-394	-0-	1229	2			N	-0-			64

BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012										TOTAL DEPTH 15800	PERF.12987 - 15277			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	2561	-0-	2561	2561	2561	2			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008										TOTAL DEPTH 15375	PERF.12819 - 14935			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007										TOTAL DEPTH 15505	PERF.12868 - 15352			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008										TOTAL DEPTH 15535	PERF.12450 - 15424			
10	0	3337	-0-	3337	3337	3337	2			Y	-0-			22
11	0	3019	-0-	3019	6356	3019	2			Y	-0-			22
12	0	944	-0-	944	7300	944	2			Y	-0-			22
01	0	4474	-0-	4474	11774	4474	2			Y	-0-			22
02	16526 X	4752	-0-	-11774	-0-	4752	2			Y	-0-			22
03	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-	-0-				Y	-0-			22

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008										TOTAL DEPTH 15457	PERF.13284 - 15381			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			78
11	0	2	-0-	2	2	1	2		1	9	Y		1	79
12	0	1	-0-	1	3	1	2				Y			79
01	0	-0-	-0-	-0-	3						Y			79
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y			79
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y			79

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15323 PERF.12305 - 15284														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1983	-0-	1983	1983	1972	2	11	9	Y	10			26
11	0	1909	-0-	1909	3892	1902	2	7	9	Y	6			32
12	0	1955	-0-	1955	5847	1946	2	9	9	Y	8			40
01	0	1945	-0-	1945	7792	1933	2	12	9	Y	11			51
02	2800 N	1794	-0-	-1006	6786	1782	2	12	9	Y	11			62
03	3100 N	1934	-0-	-1166	5620	1930	2	4	9	Y	4	52	1	14

BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12384 - 15342														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	0	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-			39
12	0	8	-0-	8	11	8	2			N	-0-			39
01	0	19	-0-	19	30	19	2			N	-0-			39
02	66 N	36	-0-	-30	-0-	36	2			N	-0-			39
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			39

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.13000 - 15570														
10	0	2218	-0-	2218	2218	2218	2			N	-0-			22
11	0	2106	-0-	2106	4324	2106	2			N	-0-			22
12	0	2137	-0-	2137	6461	2137	2			N	-0-			22
01	0	2108	-0-	2108	8569	2108	2			N	-0-			22
02	2800 N	1869	-0-	-931	7638	1869	2			N	-0-			22
03	3100 N	2039	-0-	-1061	6577	2039	2			N	-0-			22

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF.12516 - 15408														
10	0	1855	-0-	1855	1855	1827	2	28	9	N	25	173	1	110
11	0	1667	-0-	1667	3522	1613	2	54	9	N	49			159
12	0	1892	-0-	1892	5414	1872	2	20	9	N	18			177
01	0	1975	-0-	1975	7389	1972	2	3	9	N	3			180
02	2800 N	2049	-0-	-751	6638	2047	2	2	9	N	2			182
03	3100 N	1859	-0-	-1241	5397	1859	2			N	-0-			182

DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15577 PERF.12372 - 15166														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241														
10	0	732	-0-	732	732	732	2			Y	-0-			133
11	0	-0-	-0-	-0-	732					Y	15			148
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	732					Y	18			166
01	T. A.	389	-0-	389	1121	389	2			Y	-0-			166
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1121					Y	-0-			166
03	T. A.	1548	-0-	1548	2669	1545	2	3	9	Y	3			169

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	3456	-0-	3456	3456	3427	2	29	9	N	26					218
11		6628 X	3172	-0-	-3456	-0-	3164	2	8	9	N	7					225
12		3441 X	2953	-0-	-488	-0-	2922	2	31	9	N	28	187	1			66
01		0	3052	-0-	3052	3052	2919	2	133	9	N	121					187
*02		5665 X	2613	-0-	-3052	-0-	2587	2	26	9	N	24	142	1			69
03		3441 X	2999	-0-	-442	-0-	2992	2	7	9	N	6					75

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779

10		0	2382	-0-	2382	2382	2382	2			Y	-0-					8
11		0	2278	-0-	2278	4660	2278	2			Y	-0-					8
12		0	2236	-0-	2236	6896	2236	2			Y	-0-					8
01		0	2191	-0-	2191	9087	2191	2			Y	-0-					8
02		2800 N	1989	-0-	-811	8276	1989	2			Y	-0-					8
03		3100 N	2176	-0-	-924	7352	2176	2			Y	-0-					8

BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126

10		0	1248	-0-	1248	1248	1248	2			N	-0-					81
11		0	1248	-0-	1248	2496	1248	2			N	-0-					81
12		0	1138	-0-	1138	3634	1138	2			N	-0-					81
01		0	1202	-0-	1202	4836	1202	2			N	-0-					81
02		2800 N	1075	-0-	-1725	3111	1020	2	55	9	N	50					131
03		3100 N	1175	-0-	-1925	1186	1175	2			N	-0-					131

BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

BRITT RANCH UNIT WELL #: 612 RRCID -> 241767 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15424 PERF.12472 - 15510

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 15426

10		0	2331	-0-	2331	2331	2309	2	22	9	Y	20					47
11		0	2226	-0-	2226	4557	2213	2	13	9	Y	12					59
12		0	2278	-0-	2278	6835	2260	2	18	9	Y	16					75
01		0	2268	-0-	2268	9103	2244	2	24	9	Y	22					97
02		2800 N	2030	-0-	-770	8333	2007	2	23	9	Y	21					118
03		3100 N	2220	-0-	-880	7453	2211	2	9	9	Y	8	104	1			22

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582

10		0	1792	-0-	1792	1792	1785	2	7	9	Y	6					29
11		0	1854	-0-	1854	3646	1844	2	10	9	Y	9	26	1			12
12		0	1869	-0-	1869	5515	1865	2	4	9	Y	4					16
01		0	1136	-0-	1136	6651	1126	2	10	9	Y	9					25
02		7866 X	1215	-0-	-6651	-0-	1208	2	7	9	Y	6	23	1			8
03		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2037	2	9	9	Y	8					16

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	2209	-0-	2209	2209	2143	2	66	9	Y	60				93
11	0	2128	-0-	2128	4337	2128	2			Y	-0-	65	1		28
12	0	2312	-0-	2312	6649	2239	2	73	9	Y	66	66	1		28
01	0	2236	-0-	2236	8885	2236	2			Y	-0-				28
02	2800 N	1989	-0-	-811	8074	1941	2	48	9	Y	44	56	1		16
03	3100 N	2137	-0-	-963	7111	2137	2			Y	-0-				16

BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191															
10	0	2674	-0-	2674	2674	2649	2	25	9	N	23				173
11	0	1814	-0-	1814	4488	1782	2	32	9	N	29				202
12	0	1533	-0-	1533	6021	1500	2	33	9	N	30	185	1		47
01	0	2480	-0-	2480	8501	2438	2	42	9	N	38				85
02	2800 N	2270	-0-	-530	7971	2239	2	31	9	N	28				113
03	3100 N	2377	-0-	-723	7248	2322	2	55	9	N	50				163

BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRITT RANCH I 4 WELL #: 10 RRCID -> 244804 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15860 PERF.13978 - 15775															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	1		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2022 - WELL PLUGGED 11/21/22															

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580															
10	0	671	-0-	671	671	671	2			N	-0-				33
11	0	802	-0-	802	1473	802	2			N	-0-				33
12	0	3738	-0-	3738	5211	3738	2			N	-0-				33
01	0	414	-0-	414	5625	414	2			N	-0-				33
02	2800 N	2783	-0-	-17	5608	2783	2			N	-0-				33
03	7028 X	1420	-0-	-5608	-0-	1420	2			N	-0-				33

THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A															
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591															
10	0	1319	-0-	1319	1319	1277	2	42	9	N	38				104
11	0	1187	-0-	1187	2506	1154	2	33	9	N	30				134
12	0	1056	-0-	1056	3562	1033	2	23	9	N	21				155
01	0	1062	-0-	1062	4624	1053	2	9	9	N	8				163
02	2800 N	1010	-0-	-1790	2834	919	2	91	9	N	83	193	1		53
03	3100 N	993	-0-	-2107	727	973	2	20	9	N	18				71

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12570 - 15589													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0	2978	-0-	2978	2978	2912	2	66	9	Y	60	93
11		0	2718	-0-	2718	5696	2718	2			Y	-0-	28
12		0	2656	-0-	2656	8352	2583	2	73	9	Y	66	28
01		0	2395	-0-	2395	10747	2395	2			Y	-0-	28
02		13230 X	2483	-0-	-10747	-0-	2435	2	48	9	Y	44	16
03		2976 X	2246	-0-	-730	-0-	2246	2			Y	-0-	16

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758													
10		0	1846	-0-	1846	1846	1839	2	7	9	Y	6	25
11		0	1741	-0-	1741	3587	1734	2	7	9	Y	6	10
12		0	1570	-0-	1570	5157	1567	2	3	9	Y	3	13
01		0	1713	-0-	1713	6870	1705	2	8	9	Y	7	20
02		8276 X	1406	-0-	-6870	-0-	1399	2	7	9	Y	6	7
03		1860 X	1656	-0-	-204	-0-	1649	2	7	9	Y	6	13

BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100													
10		0	1236	-0-	1236	1236	1236	2			N	-0-	37
11		0	717	-0-	717	1953	717	2			N	-0-	37
12		0	1063	-0-	1063	3016	1063	2			N	-0-	37
01		0	948	-0-	948	3964	948	2			N	-0-	37
02		2800 N	963	-0-	-1837	2127	886	2	77	9	N	70	107
03		3100 N	1091	-0-	-2009	118	1091	2			N	-0-	107

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950													
10		0	1830	-0-	1830	1830	1830	2			Y	-0-	14
11		0	1811	-0-	1811	3641	1811	2			Y	-0-	14
12		0	1655	-0-	1655	5296	1655	2			Y	-0-	14
01		0	1745	-0-	1745	7041	1745	2			Y	-0-	14
02		2800 N	502	-0-	-2298	4743	502	2			Y	-0-	14
03		3100 N	126	-0-	-2974	1769	126	2			Y	-0-	14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686													
10		0	2288	-0-	2288	2288	2288	2			Y	-0-	7
11		0	2291	-0-	2291	4579	2291	2			Y	-0-	7
12		0	2915	-0-	2915	7494	2915	2			Y	-0-	7
01		0	2780	-0-	2780	10274	2780	2			Y	-0-	7
02		12535 X	2261	-0-	-10274	-0-	2261	2			Y	-0-	7
03		2914 X	1691	-0-	-1223	-0-	1691	2			Y	-0-	7

BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550													
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	12	46
11		0	13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-	46
12		0	-0-	-0-	-0-	13	13	2			Y	-0-	46
01		0	-0-	-0-	-0-	13	13	2			Y	-0-	46
02		13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	2			Y	-0-	46
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	46

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748													
10		0	3024	-0-	3024	3024	2983	2	41	9	Y	37	164
11		0	2792	-0-	2792	5816	2745	2	47	9	Y	43	65
12		0	3524	-0-	3524	9340	3496	2	28	9	Y	25	90
01		0	2822	-0-	2822	12162	2770	2	52	9	Y	47	137
02		14689 X	2527	-0-	-12162	-0-	2484	2	43	9	Y	39	47
03		2914 X	2773	-0-	-141	-0-	2727	2	46	9	Y	42	89

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	3427	-0-	3427	3427	3361	2	66	9	N	60			148
11	0	2738	-0-	2738	6165	2676	2	62	9	N	56			204
12	0	2320	-0-	2320	8485	2247	2	73	9	N	66	185	1	85
01	0	3785	-0-	3785	12270	3713	2	72	9	N	65			150
02	15148 X	2878	-0-	-12270	-0-	2821	2	57	9	N	52			202
03	3441 X	2919	-0-	-522	-0-	2918	2	1	9	N	1	185	1	18

BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540														
10	0	2797	-0-	2797	2797	2731	2	66	9	Y	60			93
11	0	2652	-0-	2652	5449	2652	2			Y	-0-	65	1	28
12	0	3431	-0-	3431	8880	3358	2	73	9	Y	66	66	1	28
01	0	1483	-0-	1483	10363	1483	2			Y	-0-			28
02	11513 X	1150	-0-	-10363	-0-	1102	2	48	9	Y	44	56	1	16
03	2852 X	1159	-0-	-1693	-0-	1159	2			Y	-0-			16

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410														
10	0	2263	-0-	2263	2263	2263	2			Y	-0-			7
11	0	2186	-0-	2186	4449	2186	2			Y	-0-			7
12	0	1974	-0-	1974	6423	1974	2			Y	-0-			7
01	0	2974	-0-	2974	9397	2974	2			Y	-0-			7
02	2800 N	1902	-0-	-898	8499	1902	2			Y	-0-			7
03	3100 N	2139	-0-	-961	7538	2139	2			Y	-0-			7

BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913														
10	0	416	-0-	416	416	416	2			N	-0-			213
11	0	271	-0-	271	687	271	2			N	-0-			213
12	0	416	-0-	416	1103	402	2	14	9	N	13			226
01	0	424	-0-	424	1527	410	2	14	9	N	13			239
02	1891 N	364	-0-	-1527	-0-	344	2	20	9	N	18			257
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	443	2	25	9	N	23	170	1	110

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746														
10	0	2111	-0-	2111	2111	2111	2			Y	-0-			7
11	0	2462	-0-	2462	4573	2462	2			Y	-0-			7
12	0	2888	-0-	2888	7461	2888	2			Y	-0-			7
01	0	2026	-0-	2026	9487	2026	2			Y	-0-			7
02	11580 X	2093	-0-	-9487	-0-	2093	2			Y	-0-			7
03	2883 X	1060	-0-	-1823	-0-	1060	2			Y	-0-			7

BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183														
10	0	2185	-0-	2185	2185	2165	2	20	9	N	18			199
11	0	2024	-0-	2024	4209	2003	2	21	9	N	19	171	1	47
12	0	1833	-0-	1833	6042	1812	2	21	9	N	19			66
01	0	2155	-0-	2155	8197	2133	2	22	9	N	20			86
02	2800 N	1858	-0-	-942	7255	1847	2	11	9	N	10			96
03	3100 N	1856	-0-	-1244	6011	1845	2	11	9	N	10			106

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680														
10	0	2002	-0-	2002	2002	1998	2	4	9	N	4			89
11	0	1937	-0-	1937	3939	1931	2	6	9	N	5			94
12	0	1904	-0-	1904	5843	1904	2			N	-0-			94
01	0	1891	-0-	1891	7734	1888	2	3	9	N	3			97
02	2800 N	1680	-0-	-1120	6614	1674	2	6	9	N	5			102
03	3100 N	1896	-0-	-1204	5410	1890	2	6	9	N	5			107

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		0	344	-0-	344	344	344	2			N	-0-				13
11		0	326	-0-	326	670	326	2			N	-0-				13
12		0	331	-0-	331	1001	331	2			N	-0-				13
01		0	330	-0-	330	1331	330	2			N	-0-				13
02		1627 N	296	-0-	-1331	-0-	296	2			N	-0-				13
03		341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-				13

BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258																
10		0	484	-0-	484	484	484	2			Y	-0-				37
11		0	282	-0-	282	766	282	2			Y	-0-				37
12		0	309	-0-	309	1075	309	2			Y	-0-				37
01		0	-0-	-0-	-0-	1075	1075				Y	-0-				37
02		1075 N	-0-	-0-	-1075	-0-	-0-				Y	-0-				37
03		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-				37

BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141																
10		0	1515	-0-	1515	1515	1515	2			N	-0-				196
11		0	1469	-0-	1469	2984	1468	2	1	9	N	1				197
12		0	1318	-0-	1318	4302	1298	2	20	9	N	18				215
01		0	1421	-0-	1421	5723	1395	2	26	9	N	24				239
02		2800 N	1366	-0-	-1434	4289	1344	2	22	9	N	20	195	1		64
03		3100 N	1434	-0-	-1666	2623	1434	2			N	-0-				64

HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297																
10		0	1098	-0-	1098	1098	1098	2			Y	-0-				-0-
11		0	1124	-0-	1124	2222	1124	2			Y	-0-				-0-
12		0	733	-0-	733	2955	733	2			Y	-0-				-0-
01		0	1014	-0-	1014	3969	1014	2			Y	-0-				-0-
02		2800 N	871	-0-	-1929	2040	871	2			Y	-0-				-0-
03		3100 N	1061	-0-	-2039	1	1061	2			Y	-0-				-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014																
10		0	2783	-0-	2783	2783	2733	2	50	9	N	45				148
11		0	1941	-0-	1941	4724	1878	2	63	9	N	57				205
12		0	-0-	-0-	-0-	4724	-0-				N	65				270
01		0	993	-0-	993	5717	921	2	72	9	N	65	177	1		158
02		10277 X	4560	-0-	-5717	-0-	4560	2			N	-0-				158
03		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2921	2	45	9	N	41	180	1		19

DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009										TOTAL DEPTH 15500	PERF.12439 - 14892				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	1127	-0-	1127	1127	1127	2			N	-0-				131
11	0	1039	-0-	1039	2166	1039	2			N	-0-				131
12	0	987	-0-	987	3153	986	2	1	9	N	-1				132
01	0	1092	-0-	1092	4245	1092	2			N	-0-				132
02	2800 N	1448	-0-	-1352	2893	1426	2	22	9	N	20				152
03	3100 N	1092	-0-	-2008	885	1092	2			N	-0-				152

BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009										TOTAL DEPTH 15050	PERF.12226 - 14893				
10	0	1141	-0-	1141	1141	1141	2			N	-0-				100
11	0	1070	-0-	1070	2211	1070	2			N	-0-				100
12	0	1531	-0-	1531	3742	1531	2			N	-0-				100
01	0	1183	-0-	1183	4925	1180	2	3	9	N	3				103
02	2800 N	1029	-0-	-1771	3154	1029	2			N	-0-				103
03	3100 N	1006	-0-	-2094	1060	1006	2			N	-0-				103

HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007										TOTAL DEPTH 15515	PERF.13062 - 15130				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008										TOTAL DEPTH 15663	PERF.12610 - 15662				
10	0	1833	-0-	1833	1833	1833	2			N	-0-				64
11	0	1692	-0-	1692	3525	1692	2			N	-0-				64
12	0	1620	-0-	1620	5145	1620	2			N	-0-				64
01	0	1626	-0-	1626	6771	1626	2			N	-0-				64
02	8632 X	1861	-0-	-6771	-0-	1861	2			N	-0-				64
03	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-				64

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008										TOTAL DEPTH 15681	PERF.12970 - 15518				
10	0	2238	-0-	2238	2238	2236	2	2	9	N	2				87
11	0	1925	-0-	1925	4163	1925	2			N	-0-				87
12	0	2122	-0-	2122	6285	2111	2	11	9	N	10				97
01	0	2081	-0-	2081	8366	2081	2			N	-0-				97
02	2800 N	1802	-0-	-998	7368	1802	2			N	-0-				97
03	3100 N	2089	-0-	-1011	6357	2089	2			N	-0-				97

BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009										TOTAL DEPTH 15045	PERF.12186 - 14946				
10	0	585	-0-	585	585	570	2	15	9	N	14				122
11	0	853	-0-	853	1438	808	2	45	9	N	41				163
12	0	946	-0-	946	2384	863	2	83	9	N	75	170	1		68
01	0	-0-	-0-	-0-	2384	-0-				N	-0-				68
02	3142 X	758	-0-	-2384	-0-	758	2			N	-0-				68
03	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1031	2	50	9	N	45				113

HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008										TOTAL DEPTH 15491	PERF.12432 - 15461				
10	0	1192	-0-	1192	1192	1192	2			Y	-0-				89
11	0	1086	-0-	1086	2278	1086	2			Y	-0-				89
12	0	646	-0-	646	2924	646	2			Y	-0-				89
01	0	1169	-0-	1169	4093	1169	2			Y	-0-				89
02	2800 N	972	-0-	-1828	2265	972	2			Y	-0-				89
03	3100 N	1202	-0-	-1898	367	1202	2			Y	-0-				89

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 12278 PERF.13040 - 16010														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58

THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 14141 PERF. N/A														
10	0	10812	-0-	10812	10812	10798	2	14	9	N	13			142
11	0	10276	-0-	10276	21088	10253	2	23	9	N	21			163
12	0	9872	-0-	9872	30960	9838	2	34	9	N	31			194
01	0	9686	-0-	9686	40646	9643	2	43	9	N	39	184	1	49
02	50507 X	9861	-0-	-40646	-0-	9826	2	35	9	N	32			81
03	10819 X	10419	-0-	-400	-0-	10390	2	29	9	N	26			107

BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12228 - 15005														
10	0	3083	-0-	3083	3083	3008	2	75	9	N	68			246
11	0	2275	-0-	2275	5358	2271	2	4	9	N	4	172	1	78
12	0	2181	-0-	2181	7539	2172	2	9	9	N	8			86
01	0	3714	-0-	3714	11253	3685	2	29	9	N	26			112
02	2800 N	2902	-0-	102	11355	2874	2	28	9	N	25			137
03	3100 N	3108	-0-	8	11363	3072	2	36	9	N	33			170

BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 15170 PERF.12792 - 14952														
10	0	1174	-0-	1174	1174	997	2	177	9	N	161	194	1	40
11	0	880	-0-	880	2054	880	2			N	-0-			40
12	0	699	-0-	699	2753	699	2			N	-0-			40
01	0	782	-0-	782	3535	782	2			N	-0-			40
02	2800 N	695	-0-	-2105	1430	695	2			N	-0-			40
03	2181 N	751	-0-	-1430	-0-	751	2			N	-0-			40

DOBSON RANCH 2 WELL #: 2 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 13362 PERF.12480 - 13256														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12489 - 14554														
10	0	1032	-0-	1032	1032	1032	2			N	-0-			44
11	0	578	-0-	578	1610	578	2			N	-0-			44
12	0	931	-0-	931	2541	931	2			N	-0-			44
01	0	897	-0-	897	3438	897	2			N	-0-			44
02	2800 N	824	-0-	-1976	1462	824	2			N	-0-			44
03	2528 N	1066	-0-	-1462	-0-	1066	2			N	-0-			44

MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12866 - 16292														
10	0	6215	-0-	6215	6215	6151	2	64	9	N	58			322
*11	13325 X	7110	-0-	-6215	-0-	7088	2	22	9	N	20			342
*12	6603 X	2715	-0-	-3888	-0-	2715	2			N	-0-	185	1	157
*01	6603 X	6262	-0-	-341	-0-	6262	2			N	-0-			157
*02	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-			157
*03	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-			157

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12070 - 14894												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12374 - 15217												
10		0	2152	-0-	2152	2152	2152	2			Y	75
11		0	2070	-0-	2070	4222	2069	2	1	9	Y	76
12		0	2181	-0-	2181	6403	2058	2	123	9	Y	90
01		0	2000	-0-	2000	8403	2000	2			Y	90
02		2800 N	1775	-0-	-1025	7378	1775	2			Y	90
03		3100 N	1926	-0-	-1174	6204	1926	2			Y	90

THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 14991 PERF.12366 - 15205												
10		0	2433	-0-	2433	2433	2433	2			Y	76
11		0	1704	-0-	1704	4137	1703	2	1	9	Y	77
12		0	2121	-0-	2121	6258	1998	2	123	9	Y	91
01		0	1203	-0-	1203	7461	1203	2			Y	91
02		7906 X	445	-0-	-7461	-	445	2			Y	91
03		2418 X	1354	-0-	-1064	-	1354	2			Y	91

HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12384 - 15221												
10		0	514	-0-	514	514	514	2			Y	-0-
11		0	525	-0-	525	1039	525	2			Y	-0-
12		0	431	-0-	431	1470	431	2			Y	-0-
01		0	637	-0-	637	2107	637	2			Y	-0-
02		2515 N	408	-0-	-2107	-	408	2			Y	-0-
03		507 N	507	-0-	-0-	-	507	2			Y	-0-

D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14769 - 18705												
10		0	5878	-0-	5878	5878	5878	2			Y	-0-
11		0	3817	-0-	3817	9695	3817	2			Y	-0-
12		0	6199	-0-	6199	15894	6199	2			Y	-0-
01		0	7279	-0-	7279	23173	7279	2			Y	-0-
02		29059 X	5886	-0-	-23173	-	5886	2			Y	-0-
03		8818 X	8818	-0-	-0-	-	8818	2			Y	-0-

MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.12881 - 16518												
10		0	7739	-0-	7739	7739	7650	2	89	9	N	373
11		0	6855	-0-	6855	14594	6756	2	99	9	N	280
12		0	5407	-0-	5407	20001	5317	2	90	9	N	362
01		0	7240	-0-	7240	27241	7088	2	152	9	N	308
02		33078 X	5837	-0-	-27241	-	5706	2	131	9	N	230
03		7750 X	5523	-0-	-2227	-	5434	2	89	9	N	118

BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12480 PERF.13226 - 16203												
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	39
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	39
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	39
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	39
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	39
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	39

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12230 - 14946															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	2121	-0-	2121	2121	2121	2			N	-0-			242
11		0	1617	-0-	1617	3738	1580	2	37	9	N	34			276
12		0	2892	-0-	2892	6630	2892	2			N	-0-			276
01		0	2433	-0-	2433	9063	2419	2	14	9	N	13			289
02		2800 N	1861	-0-	-939	8124	1811	2	50	9	N	45	218	1	116
03		3100 N	1969	-0-	-1131	6993	1928	2	41	9	N	37			153

WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280															
10		0	3376	-0-	3376	3376	3323	2	53	9	N	48			211
11		0	2748	-0-	2748	6124	2700	2	48	9	N	44	170	1	85
12		0	2934	-0-	2934	9058	2878	2	56	9	N	51			136
01		0	3903	-0-	3903	12961	3831	2	72	9	N	65			201
02		16799 X	3838	-0-	-12961	-0-	3769	2	69	9	N	63	181	1	83
03		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3849	2	69	9	N	63			146

BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952															
10		0	1286	-0-	1286	1286	1277	2	9	9	N	8			90
11		0	1185	-0-	1185	2471	1185	2			N	-0-			90
12		0	1304	-0-	1304	3775	1304	2			N	-0-			90
01		0	1130	-0-	1130	4905	1130	2			N	-0-			90
02		2800 N	529	-0-	-2271	2634	529	2			N	-0-			90
03		3100 N	1019	-0-	-2081	553	1019	2			N	-0-			90

D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397															
10		0	758	-0-	758	758	758	2			Y	-0-			-0-
11		0	688	-0-	688	1446	688	2			Y	-0-			-0-
12		0	490	-0-	490	1936	490	2			Y	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	1936	-0-	2			Y	-0-			-0-
02		1936 N	-0-	-0-	-1936	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-

D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721															
10		0	9330	-0-	9330	9330	9330	2			Y	-0-			-0-
11		0	8406	-0-	8406	17736	8406	2			Y	-0-			-0-
12		0	8516	-0-	8516	26252	8516	2			Y	-0-			-0-
01		0	5421	-0-	5421	31673	5421	2			Y	-0-			-0-
02		43441 X	11768	-0-	-31673	-0-	11768	2			Y	-0-			-0-
03		11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	11153	2			Y	-0-			-0-

BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875															
10		0	10490	-0-	10490	10490	10490	2			Y	-0-			-0-
11		0	9785	-0-	9785	20275	9785	2			Y	-0-			-0-
12		0	9134	-0-	9134	29409	9134	2			Y	-0-			-0-
01		0	8794	-0-	8794	38203	8794	2			Y	-0-			-0-
02		46477 X	8274	-0-	-38203	-0-	8222	2	52	9	Y	47			47
03		10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	10609	2	6	9	Y	5			52

BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 14101 PERF.14600 - 18909															
10		0	3474	-0-	3474	3474	3474	2			Y	-0-			2
11		0	3177	-0-	3177	6651	3177	2			Y	-0-			2
12		0	5743	-0-	5743	12394	5743	2			Y	-0-			2
01		0	2099	-0-	2099	14493	2099	2			Y	-0-			2
02		17225 X	2732	-0-	-14493	-0-	2732	2			Y	-0-			2
03		3348 X	2564	-0-	-784	-0-	2564	2			Y	-0-			2

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 14049 PERF.14626 - 19200													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10		0	16909	-0-	16909	16909	16909	2		Y	-0-		-0-
11		0	15982	-0-	15982	32891	15982	2		Y	-0-		-0-
12		0	14554	-0-	14554	47445	14554	2		Y	-0-		-0-
01		0	17409	-0-	17409	64854	17409	2		Y	-0-		-0-
02		79101 X	14247	-0-	-64854	-0-	14247	2		Y	-0-		-0-
03		16616 X	16382	-0-	-234	-0-	16382	2		Y	-0-		-0-

BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 14077 PERF.14484 - 18961													
10		0	6557	-0-	6557	6557	6548	2	9 9	N	8		34
11		0	6439	-0-	6439	12996	6439	2		N	-0-		34
12		0	6862	-0-	6862	19858	6860	2	2 9	N	2		36
01		0	4956	-0-	4956	24814	4956	2		N	-0-		36
02		30667 X	5853	-0-	-24814	-0-	5853	2		N	-0-		36
03		6851 X	5447	-0-	-1404	-0-	5440	2	7 9	N	6		42

BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14078 PERF.14656 - 18931													
10		0	8218	-0-	8218	8218	8218	2		Y	-0-		-0-
11		0	8405	-0-	8405	16623	8405	2		Y	-0-		-0-
12		0	5082	-0-	5082	21705	5082	2		Y	-0-		-0-
01		0	7266	-0-	7266	28971	7266	2		Y	-0-		-0-
02		37120 X	8149	-0-	-28971	-0-	8149	2		Y	-0-		-0-
03		8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2		Y	-0-		-0-

HUFF RANCH 47 WELL #: 5H RRCID -> 256473 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 14644 PERF.15157 - 19457													
10		0	7805	-0-	7805	7805	1079	1	6726 2	N	-0-		114
11		0	7256	-0-	7256	15061	1044	1	6212 2	N	-0-		114
12		0	7136	-0-	7136	22197	1079	1	6057 2	N	-0-		114
01		0	6740	-0-	6740	28937	1079	1	5661 2	N	-0-		114
02		34239 X	5302	-0-	-28937	-0-	974	1	4328 2	N	-0-		114
03		7812 X	6475	-0-	-1337	-0-	1079	1	5396 2	N	-0-		114

FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538													
10		0	2562	-0-	2562	2562	372	1	1973 2	Y	197	132 1	117
							217	9					
11		0	549	-0-	549	3111	360	1	189 9	Y	172	137 1	152
12		0	3732	-0-	3732	6843	372	1	3137 2	Y	203	260 1	95
							223	9					
01		0	1053	-0-	1053	7896	372	1	514 2	Y	152	116 1	131
							167	9					
02		8383 X	487	-0-	-7896	-0-	336	1	151 9	Y	137	119 1	149
03		3720 X	532	-0-	-3188	-0-	372	1	160 9	Y	145	244 1	50

D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573													
10		0	10067	-0-	10067	10067	10067	2		N	-0-		170
11		0	9810	-0-	9810	19877	9810	2		N	-0-		170
12		0	10613	-0-	10613	30490	10613	2		N	-0-		170
01		0	9771	-0-	9771	40261	9771	2		N	-0-		170
02		49897 X	9636	-0-	-40261	-0-	9636	2		N	-0-		170
03		10602 X	9565	-0-	-1037	-0-	9565	2		N	-0-		170

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	4370	-0-	4370	4370	4348	2	22	9	N	20					120
11		0	3942	-0-	3942	8312	3942	2			N	-0-					120
12		0	3825	-0-	3825	12137	3575	2	250	9	N	227					347
01		0	3464	-0-	3464	15601	3447	2	17	9	N	15	195	1			167
02		19493 X	3892	-0-	-15601	-0-	3677	2	215	9	N	195	194	1			168
03		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4439	2	118	9	N	107					275

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13580 - 19893

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14662 - 16180

10		0	2715	-0-	2715	2715	2712	2	3	9	N	3					22
11		0	-0-	-0-	-0-	2715					N	-0-					22
12		0	1876	-0-	1876	4591	1876	2			N	-0-					22
01		0	366	-0-	366	4957	366	2			N	-0-					22
02		2800 N	447	-0-	-2353	2604	447	2			N	-0-					22
03		3100 N	539	-0-	-2561	43	539	2			N	-0-					22

THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14621 - 18416

10		0	861	-0-	861	861	861	2			N	-0-					-0-
11		0	636	-0-	636	1497	636	2			N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	1497					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	1497					N	-0-					-0-
02		1497 N	-0-	-0-	-1497	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14134 PERF.14604 - 19076

10		0	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
11		0	34	-0-	34	46	34	2			N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
01		0	16	-0-	16	62	16	2			N	-0-					-0-
02		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12604 - 16777

10		0	6131	-0-	6131	6131	6037	2	94	9	N	85	183	1			211
11		0	4995	-0-	4995	11126	4878	2	117	9	N	106	196	1			121
12		0	5406	-0-	5406	16532	5290	2	116	9	N	105					226
01		0	-0-	-0-	-0-	16532					N	14					240
02		16532 X	-0-	-0-	-16532	-0-					N	47	193	1			94
03		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	37					131

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13095 - 19334

10		0	8860	-0-	8860	8860	8860	2			Y	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	8860					Y	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	8860					Y	-0-					-0-
01		0	9292	-0-	9292	18152	9292	2			Y	-0-					-0-
02		25370 X	7218	-0-	-18152	-0-	7218	2			Y	-0-					-0-
03		8866 X	6628	-0-	-2238	-0-	6628	2			Y	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010													TOTAL	DEPTH	14417	PERF.14700	-	19595
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
10		0	19257	-0-	19257	19257	18760	2	497	9	Y	452	570	1	163			
11		0	18444	-0-	18444	37701	17866	2	578	9	Y	525	387	1	301			
12		0	18849	-0-	18849	56550	18385	2	464	9	Y	422	388	1	335			
01		0	17748	-0-	17748	74298	17406	2	342	9	Y	311	354	1	292			
02		89497 X	15199	-0-	-74298	-0-	14705	2	494	9	Y	449	379	1	362			
03		19368 X	19368	-0-	-0-	-0-	18836	2	532	9	Y	484	388	1	458			

MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010													TOTAL	DEPTH	14128	PERF.14798	-	18863
10		0	10705	-0-	10705	10705	10705	2			N	-0-				81		
11		0	8259	-0-	8259	18964	8257	2	2	9	N	2			83			
12		0	11132	-0-	11132	30096	11132	2			N	-0-			83			
01		0	11276	-0-	11276	41372	11273	2	3	9	N	3			86			
02		51454 X	10082	-0-	-41372	-0-	10071	2	11	9	N	10			96			
03		11129 X	10535	-0-	-594	-0-	10535	2			N	-0-			96			

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010													TOTAL	DEPTH	13497	PERF.13822	-	18608
10		0	16558	-0-	16558	16558	16384	2	174	9	N	158			581			
11		0	15110	-0-	15110	31668	15014	2	96	9	N	87	378	1	290			
12		0	12939	-0-	12939	44607	12753	2	186	9	N	169	161	1	298			
01		0	17813	-0-	17813	62420	17651	2	162	9	N	147			445			
02		76364 X	13944	-0-	-62420	-0-	13783	2	161	9	N	146	193	1	398			
03		16554 X	15163	-0-	-1391	-0-	15029	2	134	9	N	122	335	1	185			

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010													TOTAL	DEPTH	12578	PERF.13065	-	17679
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011													TOTAL	DEPTH	12020	PERF.12383	-	16688
10		0	13043	-0-	13043	13043	12685	2	358	9	N	325	350	1	78			
11		0	11977	-0-	11977	25020	11607	2	370	9	N	336	353	1	61			
12		0	11169	-0-	11169	36189	10880	2	289	9	N	263	163	1	161			
01		0	12595	-0-	12595	48784	12179	2	416	9	N	378	386	1	153			
02		59006 X	10222	-0-	-48784	-0-	9900	2	322	9	N	293	352	1	94			
03		11603 X	11603	-0-	-0-	-0-	11253	2	350	9	N	318	362	1	50			

FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011													TOTAL	DEPTH	12063	PERF.12516	-	16898
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66			
03		14B2 EXT	592	-0-	592	592	592	2			N	-0-			66			

DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013													TOTAL	DEPTH	12930	PERF.12910	-	16864
10		0	2509	-0-	2509	2509	2462	2	47	9	N	43			71			
11		0	2692	-0-	2692	5201	2634	2	58	9	N	53			124			
12		0	2442	-0-	2442	7643	2397	2	45	9	N	41			165			
01		0	2412	-0-	2412	10055	2368	2	44	9	N	40			205			
02		12266 X	2211	-0-	-10055	-0-	2159	2	52	9	N	47	183	1	69			
03		2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2295	2	50	9	N	45			114			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
THOMAS BRITT 6													WELL #: 14H		RRCID -> 260016	COMPL. DATE 07/24/2010	TOTAL DEPTH 14248	PERF.14559 - 18811
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
10	0	5949	-0-	5949	5949	1061	1	4882	2	N	5			156				
11	0	5833	-0-	5833	11782	1044	1	4780	2	N	8			164				
12	0	2649	-0-	2649	14431	838	1	1800	2	N	10			174				
01	0	989	-0-	989	15420	989	1			N	-0-			174				
02	16348 X	928	-0-	-15420	-0-	928	1			N	-0-			174				
03	5332 X	1079	-0-	-4253	-0-	1079	1			N	-0-			174				

THOMAS BRITT 6													WELL #: 15H		RRCID -> 260143	COMPL. DATE 11/14/2010	TOTAL DEPTH 14306	PERF.14739 - 18920
10	0	6041	-0-	6041	6041	6041	2			N	-0-			131				
11	0	5776	-0-	5776	11817	5776	2			N	-0-			131				
12	0	6163	-0-	6163	17980	6160	2	3	9	N	3			134				
01	0	7413	-0-	7413	25393	7413	2			N	-0-			134				
02	32801 X	7408	-0-	-25393	-0-	7406	2	2	9	N	2			136				
03	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-			136				

FRYE RANCH 10													WELL #: 2010H		RRCID -> 260344	COMPL. DATE 07/23/2012	TOTAL DEPTH 11234	PERF.11775 - 16041
10	0	6025	-0-	6025	6025	1674	1	4182	2	N	154	195	1	35				
11	0	4862	-0-	4862	10887	1620	1	3066	2	N	160			195				
12	0	3770	-0-	3770	14657	1674	1	1962	2	N	122	173	1	144				
01	0	3312	-0-	3312	17969	1674	1	1537	2	N	92	172	1	64				
02	21601 X	3632	-0-	-17969	-0-	1512	1	1989	2	N	119			183				
03	3472 X	1798	-0-	-1674	-0-	1674	1	94	2	N	27	157	1	53				

HUNTER 30													WELL #: 2H		RRCID -> 260431	COMPL. DATE 12/04/2010	TOTAL DEPTH 12019	PERF.12653 - 16839
10	0	2306	-0-	2306	2306	2082	2	224	9	N	204	162	1	53				
11	0	1855	-0-	1855	4161	1683	2	172	9	N	156	187	1	22				
12	0	1502	-0-	1502	5663	1330	2	172	9	N	156			178				
01	0	1376	-0-	1376	7039	1264	2	112	9	N	102	180	1	100				
02	8273 X	1234	-0-	-7039	-0-	1122	2	112	9	N	102	160	1	42				
03	2294 X	1973	-0-	-321	-0-	1860	2	113	9	N	103			145				

FRYE RANCH													WELL #: 5029H		RRCID -> 260888	COMPL. DATE 01/14/2012	TOTAL DEPTH 11945	PERF.12450 - 16807
10	0	3853	-0-	3853	3853	1510	1	2148	2	Y	177	188	1	52				
11	0	2930	-0-	2930	6783	1044	1	1666	2	Y	200	202	1	50				
12	0	3075	-0-	3075	9858	1079	1	1807	2	Y	172	100	1	122				
01	0	3295	-0-	3295	13153	1079	1	1964	2	Y	229	196	1	155				
02	15929 X	2776	-0-	-13153	-0-	974	1	1609	2	Y	175	203	1	127				
03	3844 X	3225	-0-	-619	-0-	1079	1	1927	2	Y	199	277	1	49				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477													COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 12625		PERF.14683 - 15994	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE					
10	0	3096	-0-	3096	3096	1079	1	1975	2	N	38		219					
11	0	3522	-0-	3522	6618	1044	1	2425	2	N	48	183 1	84					
12	0	1425	-0-	1425	8043	1079	1	332	2	N	13		97					
01	0	3109	-0-	3109	11152	1079	1	1991	2	N	35		132					
02	13163 X	2011	-0-	-11152	-0-	974	1	1015	2	N	20		152					
03	3627 X	2998	-0-	-629	-0-	1079	1	1784	2	N	123	194 1	81					
						135	9											

WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838													COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 11164		PERF.11522 - 15632	
10	0	8464	-0-	8464	8464	1414	1	6722	2	N	298	337 1	150					
11	0	7161	-0-	7161	15625	1368	1	5504	2	N	263	191 1	222					
12	0	8074	-0-	8074	23699	1414	1	6296	2	N	331	192 1	361					
01	0	8503	-0-	8503	32202	1414	1	6692	2	N	361	530 1	192					
02	39921 X	7719	-0-	-32202	-0-	1276	1	6176	2	N	243	174 1	261					
03	8463 X	8112	-0-	-351	-0-	1414	1	6306	2	N	356	350 1	267					
						392	9											

SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967													COMPL. DATE 11/18/2010		TOTAL DEPTH 12960		PERF.12800 - 16156	
10	0	2413	-0-	2413	2413	878	1	1456	2	N	72		301					
11	0	2435	-0-	2435	4848	850	1	1389	2	N	178	181 1	298					
12	0	1899	-0-	1899	6747	196	9	960	2	N	55		353					
01	0	2468	-0-	2468	9215	878	1	1498	2	N	84	194 1	243					
02	2800 N	2110	-0-	-690	8525	92	9	1261	2	N	51		294					
03	3100 N	2754	-0-	-346	8179	793	1	1836	2	N	36		330					
						56	9											
						40	9											

BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041													COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 13043		PERF.13080 - 17303	
10	0	5362	-0-	5362	5362	5242	2	120	9	N	109	189 1	77					
11	0	4399	-0-	4399	9761	4318	2	81	9	N	74		151					
12	0	4538	-0-	4538	14299	4407	2	131	9	N	119	187 1	83					
01	0	79	-0-	79	14378	79	2			N	-0-		83					
02	14401 X	23	-0-	-14378	-0-	23	2			N	-0-		83					
03	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	9336	2	128	9	N	116		199					

DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263													COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 12140		PERF.12213 - 16438	
10	0	3888	-0-	3888	3888	3825	2	63	9	N	57	178 1	51					
11	0	-0-	-0-	-0-	3888					N	25		76					
12	0	6552	-0-	6552	10440	6428	2	124	9	N	113		189					
01	0	11399	-0-	11399	21839	11151	2	248	9	N	225	172 1	242					
02	22619 X	780	-0-	-21839	-0-	658	2	122	9	N	111	194 1	159					
03	4309 X	1490	-0-	-2819	-0-	1482	2	8	9	N	7		166					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011													TOTAL DEPTH	12775	PERF.13595	- 20834
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10		0	4341	-0-	4341	4341	4213	2	128	9	N	116	185	109		
11		0	4065	-0-	4065	8406	3935	2	130	9	N	118	185	42		
12		0	4521	-0-	4521	12927	4222	2	299	9	N	272		314		
01		0	4073	-0-	4073	17000	3915	2	158	9	N	144	187	271		
02		21196 X	4196	-0-	-17000	-0-	4071	2	125	9	N	114		385		
03		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5344	2	151	9	N	137	367	155		

BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011													TOTAL DEPTH	12587	PERF.12837	- 17132
10		0	13549	-0-	13549	13549	13272	2	277	9	N	252	280	230		
11		0	14444	-0-	14444	27993	14107	2	337	9	N	306	367	169		
12		0	13960	-0-	13960	41953	13700	2	260	9	N	236	194	211		
01		0	13749	-0-	13749	55702	13506	2	243	9	N	221	108	324		
02		68140 X	12438	-0-	-55702	-0-	12190	2	248	9	N	225	200	349		
03		13293 X	13293	-0-	-0-	-0-	13041	2	252	9	N	229	390	188		

HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012													TOTAL DEPTH	13074	PERF.13742	- 18127
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159		215		
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	171	48		
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48		

FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011													TOTAL DEPTH	12128	PERF.12730	- 16976
10		0	5702	-0-	5702	5702	5472	2	230	9	Y	209	172	74		
11		0	5617	-0-	5617	11319	5372	2	245	9	Y	223	263	34		
12		0	5547	-0-	5547	16866	5323	2	224	9	Y	204	169	69		
01		0	5528	-0-	5528	22394	5289	2	239	9	Y	217	262	24		
02		26399 X	4005	-0-	-22394	-0-	3809	2	196	9	Y	178	90	112		
03		5797 X	4883	-0-	-914	-0-	4631	2	252	9	Y	229	266	75		

WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011													TOTAL DEPTH	11188	PERF.11470	- 15752
10		0	9582	-0-	9582	9582	1391	1	7929	2	N	238	150	316		
							262	9								
11		0	8826	-0-	8826	18408	1346	1	7165	2	N	286	374	228		
							315	9								
12		0	8598	-0-	8598	27006	1391	1	6988	2	N	199	197	230		
							219	9								
01		0	9403	-0-	9403	36409	1391	1	7707	2	N	277	188	319		
							305	9								
02		44029 X	7620	-0-	-36409	-0-	1256	1	6145	2	N	199	376	142		
							219	9								
03		9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	1391	1	7976	2	N	250	186	206		
							275	9								

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011													TOTAL DEPTH	12775	PERF.13008	- 20378
10		0	6575	-0-	6575	6575	6390	2	185	9	N	168	195	149		
11		0	6281	-0-	6281	12856	6099	2	182	9	N	165		314		
12		0	6775	-0-	6775	19631	6554	2	221	9	N	201	183	332		
01		0	6117	-0-	6117	25748	5874	2	243	9	N	221	197	356		
02		31045 X	5297	-0-	-25748	-0-	5092	2	205	9	N	186	186	356		
03		6789 X	5659	-0-	-1130	-0-	5468	2	191	9	N	174	366	164		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011													TOTAL	DEPTH	13055	PERF.13388	-	19756
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
		CODE	PROD	(I)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
			LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)		CODE	CODE			CODE	CODE					
10		0	8574	-0-	8574	8574		8220	2	354	9	Y	322	369	1	242		
11		0	9314	-0-	9314	17888		9071	2	243	9	Y	221	187	1	276		
12		0	8322	-0-	8322	26210		8208	2	114	9	Y	104	166	1	214		
01		0	9894	-0-	9894	36104		9435	2	459	9	Y	417	391	1	240		
02		44169 X	8065	-0-	-36104	-0-		7633	2	432	9	Y	393	386	1	247		
03		8749 X	8749	-0-	-0-	-0-		8375	2	374	9	Y	340	379	1	208		

HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012													TOTAL	DEPTH	11852	PERF.12273	-	16629
10		0	4586	-0-	4586	4586		884	1	3503	2	N	181	180	1	87		
								199	9									
11		0	4136	-0-	4136	8722		324	1	3648	2	N	149	160	1	76		
								164	9									
12		0	3658	-0-	3658	12380		335	1	3203	2	N	109			185		
								120	9									
01		0	3129	-0-	3129	15509		335	1	2682	2	N	102	191	1	96		
								112	9									
02		18127 X	2618	-0-	-15509	-0-		302	1	2224	2	N	84			180		
								92	9									
03		3813 X	949	-0-	-2864	-0-		335	1	593	2	N	19	189	1	10		
								21	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011													TOTAL	DEPTH	12993	PERF.13161	-	21028
10		0	7884	-0-	7884	7884		7713	2	171	9	N	155			273		
11		0	6249	-0-	6249	14133		6154	2	95	9	N	86			359		
12		0	8229	-0-	8229	22362		8097	2	132	9	N	120	194	1	285		
01		0	7146	-0-	7146	29508		6968	2	178	9	N	162	181	1	266		
02		35941 X	6433	-0-	-29508	-0-		6292	2	141	9	N	128	195	1	199		
03		8215 X	7572	-0-	-643	-0-		7436	2	136	9	N	124	160	1	163		

DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013													TOTAL	DEPTH	12523	PERF.12689	-	17036
10		0	11425	-0-	11425	11425		10799	2	626	9	N	569	370	1	305		
11		0	10059	-0-	10059	21484		9611	2	448	9	N	407	372	1	340		
12		0	10985	-0-	10985	32469		10319	2	666	9	N	605	755	1	190		
01		0	10672	-0-	10672	43141		10167	2	505	9	N	459	388	1	261		
02		50409 X	7268	-0-	-43141	-0-		6784	2	484	9	N	440	386	1	315		
03		11439 X	9898	-0-	-1541	-0-		9404	2	494	9	N	449	558	1	206		

DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011													TOTAL	DEPTH	13180	PERF.13188	-	16714
10		0	1324	-0-	1324	1324		1259	2	65	9	Y	59			173		
11		0	72	-0-	72	1396		72	2			Y	-0-			173		
12		0	99	-0-	99	1495		99	2			Y	-0-	127	1	46		
01		0	971	-0-	971	2466		941	2	30	9	Y	27			73		
02		2586 X	120	-0-	-2466	-0-		120	2			Y	-0-			73		
03		1418 X	1418	-0-	-0-	-0-		1414	2	4	9	Y	4			77		

SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011													TOTAL	DEPTH	13122	PERF.13135	-	17441
10		0	3897	-0-	3897	3897		3897	2			N	-0-			239		
11		0	3983	-0-	3983	7880		3876	2	107	9	N	97			336		
12		0	4059	-0-	4059	11939		3968	2	91	9	N	83			419		
01		0	4172	-0-	4172	16111		4118	2	54	9	N	49	182	1	286		
02		20327 X	4216	-0-	-16111	-0-		4142	2	74	9	N	67	195	1	158		
03		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-		4523	2	79	9	N	72			230		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12630 - 16942														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3194	-0-	94	554	1079	1	2053	2	N	56	105	1	98
11	1562 N	1008	-0-	-554	-0-	1002	1	6	9	N	5			103
12	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	1			N	-0-			103
01	683 X	683	-0-	-0-	-0-	468	1	207	2	N	7			110
02	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	560	1	2657	2	N	21			131
*03	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	1079	1	5844	2	N	87			218
						62	9							
						8	9							
						23	9							
						96	9							
TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12380 - 13371														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12770 - 16803														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13250 - 17395														
10	0	5824	-0-	5824	5824	707	1	5012	2	N	95			379
11	0	5348	-0-	5348	11172	105	9	4569	2	N	86	195	1	270
12	0	5434	-0-	5434	16606	684	1	4637	2	N	82			352
01	0	5483	-0-	5483	22089	95	9	4626	2	N	136	199	1	289
02	27740 X	5651	-0-	-22089	-0-	707	1	4924	2	N	81	165	1	205
03	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	150	9	5044	2	N	75			280
						638	1							
						89	9							
						707	1							
						83	9							
SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12850 - 16792														
10	0	4876	-0-	4876	4876	4803	2	73	9	N	66			252
11	0	5450	-0-	5450	10326	5323	2	127	9	N	115	189	1	178
12	0	4338	-0-	4338	14664	4275	2	63	9	N	57			235
01	0	5265	-0-	5265	19929	5177	2	88	9	N	80	176	1	139
02	24550 X	4621	-0-	-19929	-0-	4555	2	66	9	N	60			199
03	5642 X	5018	-0-	-624	-0-	4922	2	96	9	N	87	195	1	91
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13231 - 20141														
10	0	6181	-0-	6181	6181	6009	2	172	9	N	156	189	1	129
11	0	6058	-0-	6058	12239	5878	2	180	9	N	164	161	1	132
12	0	6307	-0-	6307	18546	6139	2	168	9	N	153			285
01	0	6096	-0-	6096	24642	5906	2	190	9	N	173	195	1	263
02	30197 X	5555	-0-	-24642	-0-	5380	2	175	9	N	159	190	1	232
03	6293 X	6205	-0-	-88	-0-	5979	2	226	9	N	205	191	1	246

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12720 - 16930															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	464	-0-	464	464	452	1	12	2	N	-0-			188
11		0	12461	-0-	12461	12925	12338	2	123	9	N	112			300
12		0	10832	-0-	10832	23757	10710	2	122	9	N	111	198	1	213
01		0	9219	-0-	9219	32976	9069	2	150	9	N	136	111	1	238
02		40789 X	7813	-0-	-32976	-0-	7666	2	147	9	N	134	170	1	202
03		8091 X	7557	-0-	-534	-0-	7436	2	121	9	N	110	192	1	120

DOBSON RANCH 1 WELL #: 6HC RRCID -> 265397 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13340 - 17152															
10		0	5072	-0-	5072	5072	878	1	4194	2	N	-0-			81
11		0	4231	-0-	4231	9303	850	1	3290	2	N	83			164
							91	9							
12		0	8060	-0-	8060	17363	878	1	7019	2	N	148	189	1	123
							163	9							
01		0	8076	-0-	8076	25439	878	1	7120	2	N	71			194
							78	9							
02		30947 X	5508	-0-	-25439	-0-	793	1	4673	2	N	38			232
							42	9							
03		6479 X	4828	-0-	-1651	-0-	878	1	3897	2	N	48	197	1	83
							53	9							

DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13110 - 17244															
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12785 - 17199															
10		0	2665	-0-	2665	2665	2602	2	63	9	N	57			127
11		0	3095	-0-	3095	5760	2997	2	98	9	N	89			216
12		0	2442	-0-	2442	8202	2385	2	57	9	N	52			268
01		0	3239	-0-	3239	11441	3147	2	92	9	N	84	182	1	170
02		13720 X	2279	-0-	-11441	-0-	2226	2	53	9	N	48			218
03		3193 X	2564	-0-	-629	-0-	2462	2	102	9	N	93	193	1	118

SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12922 - 17188															
10		0	2130	-0-	2130	2130	878	1	1183	2	N	63	190	1	65
							69	9							
11		0	3136	-0-	3136	5266	850	1	2232	2	N	49			114
							54	9							
12		0	2956	-0-	2956	8222	878	1	2034	2	N	40			154
							44	9							
01		0	881	-0-	881	9103	878	1	3	9	N	3			157
02		10081 X	978	-0-	-9103	-0-	793	1	183	2	N	2			159
							2	9							
03		3255 X	2447	-0-	-808	-0-	878	1	1528	2	N	37			196
							41	9							

DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12811 PERF.15191 - 16907															
10		0	1923	-0-	1923	1923	1794	2	129	9	N	117	182	1	120
11		0	1705	-0-	1705	3628	1595	2	110	9	N	100			220
12		0	1776	-0-	1776	5404	1674	2	102	9	N	93	192	1	121
01		0	2482	-0-	2482	7886	2380	2	102	9	N	93			214
02		9851 X	1965	-0-	-7886	-0-	1868	2	97	9	N	88	175	1	127
03		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2715	2	118	9	N	107			234

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																			
BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012													TOTAL	DEPTH	13275	PERF.	13550	-	17692
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
10		0		6999	-0-		6999		6999	6867	2	132	9	N	120	261			
11		0		7000	-0-		7000		13999	6845	2	155	9	N	141	216			
12		0		4841	-0-		4841		18840	4779	2	62	9	N	56	82			
01		0		7574	-0-		7574		26414	7445	2	129	9	N	117	199			
02		32345	X	5931	-0-		-26414		-0-	5821	2	110	9	N	100	126			
03		7223	X	6814	-0-		-409		-0-	6668	2	146	9	N	133	74			

DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012													TOTAL	DEPTH	13286	PERF.	13500	-	17462
10		0		7153	-0-		7153		7153	7153	2			N	-0-	36			
11		0		8944	-0-		8944		16097	8574	2	370	9	N	336	188			
12		0		7423	-0-		7423		23520	7273	2	150	9	N	136	134			
01		0		9062	-0-		9062		32582	8913	2	149	9	N	135	269			
02		40544	X	7962	-0-		-32582		-0-	7784	2	178	9	N	162	245			
03		9590	X	9590	-0-		-0-		-0-	9465	2	125	9	N	114	163			

HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011													TOTAL	DEPTH	12369	PERF.	12605	-	16895
10		0		2267	-0-		2267		2267	2221	2	46	9	N	42	24			
11		0		-0-	-0-		-0-		2267					N	-0-	24			
12		0		-0-	-0-		-0-		2267					N	15	39			
01		0		1111	-0-		1111		3378	1068	2	43	9	N	39	78			
02		5597	X	2219	-0-		-3378		-0-	2134	2	85	9	N	77	155			
03		2857	X	2857	-0-		-0-		-0-	2744	2	113	9	N	103	92			

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011													TOTAL	DEPTH	13011	PERF.	13919	-	20388
10		0		5381	-0-		5381		5381	5072	2	309	9	Y	281	148			
11		0		5500	-0-		5500		10881	5201	2	299	9	Y	272	235			
12		0		5846	-0-		5846		16727	5553	2	293	9	Y	266	324			
01		0		5956	-0-		5956		22683	5635	2	321	9	Y	292	230			
02		28115	X	5432	-0-		-22683		-0-	5081	2	351	9	Y	319	187			
03		6026	X	6026	-0-		-0-		-0-	5704	2	322	9	Y	293	291			

HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011													TOTAL	DEPTH	12461	PERF.	12491	-	16834
10		2904	X	2904	-0-		-0-		-0-	965	1	1838	2	N	92	72			
										101	9								
11		2799	X	2799	-0-		-0-		-0-	849	1	1828	2	N	111	183			
										122	9								
12		0		2806	-0-		2806		2806	878	1	1827	2	N	92	78			
										101	9								
01		0		2438	-0-		2438		5244	878	1	1460	2	N	91	169			
										100	9								
*02		7707	X	2463	-0-		-5244		-0-	793	1	1597	2	N	66	61			
										73	9								
03		2883	X	2801	-0-		-82		-0-	878	1	1869	2	N	49	110			
										54	9								

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011													TOTAL	DEPTH	12824	PERF.	12873	-	20099
10		0		3048	-0-		3048		3048	2947	2	101	9	N	92	190			
11		0		2912	-0-		2912		5960	2788	2	124	9	N	113	126			
12		0		2906	-0-		2906		8866	2777	2	129	9	N	117	243			
01		0		2802	-0-		2802		11668	2655	2	147	9	N	134	180			
02		14026	X	2358	-0-		-11668		-0-	2267	2	91	9	N	83	263			
03		3038	X	2203	-0-		-835		-0-	2070	2	133	9	N	121	189			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011														TOTAL DEPTH	12656	PERF.13292	- 18371
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	8256	-0-	8256	8256	8022	2	234	9	N	213	190	1		234	
11		0	5330	-0-	5330	13586	5147	2	183	9	N	166	198	1		202	
12		0	8285	-0-	8285	21871	8019	2	266	9	N	242	193	1		251	
01		0	7377	-0-	7377	29248	7190	2	187	9	N	170	196	1		225	
02		35689 X	6441	-0-	-29248	-0-	6202	2	239	9	N	217	181	1		261	
03		7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	7431	2	277	9	N	252	391	1		122	

WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012														TOTAL DEPTH	10983	PERF.11250	- 16062
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011														TOTAL DEPTH	13316	PERF.13620	- 17649
10		0	5552	-0-	5552	5552	5494	2	58	9	N	53				284	
11		0	5256	-0-	5256	10808	5147	2	109	9	N	99	191	1		192	
12		0	4848	-0-	4848	15656	4767	2	81	9	N	74				266	
01		0	5180	-0-	5180	20836	5052	2	128	9	N	116	193	1		189	
02		25592 X	4756	-0-	-20836	-0-	4651	2	105	9	N	95				284	
03		5549 X	5224	-0-	-325	-0-	5111	2	113	9	N	103	184	1		203	

WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012														TOTAL DEPTH	11263	PERF.11380	- 15834
10		0	8529	-0-	8529	8529	1585	1	6369	2	N	523	525	1		218	
11		0	8248	-0-	8248	16777	1534	1	6157	2	N	506	540	1		184	
12		0	8747	-0-	8747	25524	1585	1	6656	2	N	460	334	1		310	
01		0	8788	-0-	8788	34312	1585	1	6642	2	N	510	530	1		290	
02		43147 X	8835	-0-	-34312	-0-	1431	1	6889	2	N	468	359	1		399	
03		9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	1585	1	7470	2	N	518	747	1		170	

BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011														TOTAL DEPTH	12674	PERF.13109	- 18250
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
11		0	5483	-0-	5483	5483	5422	2	61	9	N	55				82	
12		0	5528	-0-	5528	11011	5528	2			N	-0-				82	
01		0	5361	-0-	5361	16372	5361	2			N	-0-				82	
02		19872 X	3500	-0-	-16372	-0-	3476	2	24	9	N	22				104	
03		5673 X	3755	-0-	-1918	-0-	3732	2	23	9	N	21				125	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011														TOTAL DEPTH	12688	PERF.13217	- 20411
10		0	3515	-0-	3515	3515	3406	2	109	9	N	99	194	1		214	
11		0	3239	-0-	3239	6754	3126	2	113	9	N	103				317	
12		0	3024	-0-	3024	9778	2868	2	156	9	N	142	193	1		266	
01		0	3690	-0-	3690	13468	3512	2	178	9	N	162	181	1		247	
02		16962 X	3494	-0-	-13468	-0-	3308	2	186	9	N	169	166	1		250	
03		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3776	2	145	9	N	132	193	1		189	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012													TOTAL DEPTH 12760	PERF.12561	- 17481
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	0	4015	-0-	4015	4015	1079	1	2725	2	N	192	193	1	238	
						211	9								
11	0	3050	-0-	3050	7065	1044	1	1687	2	N	290	202	1	326	
						319	9								
12	0	2407	-0-	2407	9472	1079	1	1130	2	N	180	193	1	313	
						198	9								
01	0	2261	-0-	2261	11733	1079	1	958	2	N	204	198	1	319	
						224	9								
02	17139 X	5406	-0-	-11733	-0-	974	1	4173	2	N	235	384	1	170	
						259	9								
03	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	1079	1	5689	2	N	215	183	1	202	
						237	9								
TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011													TOTAL DEPTH 17133	PERF.12295	- 16346
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011													TOTAL DEPTH 12752	PERF.12997	- 20127
10	0	4941	-0-	4941	4941	4685	2	256	9	Y	233	195	1	126	
11	0	4988	-0-	4988	9929	4716	2	272	9	Y	247	164	1	209	
12	0	4727	-0-	4727	14656	4444	2	283	9	Y	257	189	1	277	
01	0	4917	-0-	4917	19573	4480	2	437	9	Y	397	394	1	280	
02	23790 X	4217	-0-	-19573	-0-	4006	2	211	9	Y	192	195	1	277	
03	5146 X	4838	-0-	-308	-0-	4570	2	268	9	Y	244	192	1	329	
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011													TOTAL DEPTH 12866	PERF.13205	- 17967
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011													TOTAL DEPTH 13047	PERF.13377	- 17801
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3519SL RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011													TOTAL DEPTH 14193	PERF.14628	- 19672
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
HUFF RANCH 48 WELL #: 14SL RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011													TOTAL DEPTH	12747	PERF.12941	- 17236
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		0	8843	-0-	8843	8843	8526	2	317	9	N	288	363	431		
11		0	8989	-0-	8989	17832	8563	2	426	9	N	387	373	445		
12		22555 X	4723	-0-	-17832	-0-	4409	2	314	9	N	285	559	171		
01		8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	8116	2	410	9	N	373	183	361		
02		7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	6861	2	311	9	N	283	455	189		
03		9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	8839	2	328	9	N	298	185	302		

HUFF RANCH 48 SL WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011													TOTAL DEPTH	12734	PERF.12830	- 17152
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 16SL RRCID -> 267290 COMPL. DATE 05/20/2011													TOTAL DEPTH	12849	PERF.13155	- 17919
10		0	14366	-0-	14366	14366	14039	2	327	9	N	297	359	513		
11		0	14869	-0-	14869	29235	14588	2	281	9	N	255	189	579		
12		0	15498	-0-	15498	44733	15189	2	309	9	N	281	182	678		
01		0	15154	-0-	15154	59887	14750	2	404	9	N	367	567	478		
02		74108 X	14221	-0-	-59887	-0-	13944	2	277	9	N	252	374	356		
03		15500 X	15458	-0-	-42	-0-	15254	2	204	9	N	185		541		

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011													TOTAL DEPTH	13029	PERF.13480	- 18249
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4415H RRCID -> 267478 COMPL. DATE 01/21/2012													TOTAL DEPTH	12620	PERF.12723	- 20628
10		0	5141	-0-	5141	5141	4503	2	638	9	N	580	727	89		
11		0	4857	-0-	4857	9998	4254	2	603	9	N	548	376	261		
12		0	4867	-0-	4867	14865	4276	2	591	9	N	537	575	223		
01		0	4703	-0-	4703	19568	4095	2	608	9	N	553	587	189		
02		23909 X	4341	-0-	-19568	-0-	3740	2	601	9	N	546	377	358		
03		5146 X	4974	-0-	-172	-0-	4388	2	586	9	N	533	757	134		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497 COMPL. DATE 01/13/2012													TOTAL DEPTH	12629	PERF.12977	- 20830
10		0	6120	-0-	6120	6120	5718	2	402	9	N	365	393	220		
11		0	6159	-0-	6159	12279	5711	2	448	9	N	407	546	81		
12		0	6063	-0-	6063	18342	5660	2	403	9	N	366	193	254		
01		0	6024	-0-	6024	24366	5563	2	461	9	N	419	569	104		
02		28851 X	4485	-0-	-24366	-0-	4157	2	328	9	N	298	185	217		
03		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	5602	2	406	9	N	369	363	223		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012													TOTAL DEPTH 14350	PERF.14200	- 18800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		0	8709	-0-	8709	8709	8709	2		N	-0-			130	
11		0	7965	-0-	7965	16674	7965	2		N	-0-			130	
12		0	9696	-0-	9696	26370	9696	2		N	-0-			130	
01		0	10319	-0-	10319	36689	10269	2	50	9	N	45	155 1	20	
02		44353 X	7664	-0-	-36689	-0-	7664	2		N	-0-			20	
03		10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	557	1	10316	2	N	-0-		20	

BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012													TOTAL DEPTH 12999	PERF.14318	- 18120
10		0	8043	-0-	8043	8043	7863	2	180	9	N	164	194 1	109	
11		0	5013	-0-	5013	13056	4938	2	75	9	N	68		177	
12		0	8351	-0-	8351	21407	8228	2	123	9	N	112	184 1	105	
01		0	7753	-0-	7753	29160	7534	2	219	9	N	199	183 1	121	
02		32581 X	3421	-0-	-29160	-0-	3358	2	63	9	N	57		178	
03		8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	8198	2	175	9	N	159	192 1	145	

MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012													TOTAL DEPTH 14123	PERF.14243	- 19100
10		0	14551	-0-	14551	14551	14545	2	6	9	N	5		96	
11		0	14153	-0-	14153	28704	14131	2	22	9	N	20		116	
12		0	16771	-0-	16771	45475	16751	2	20	9	N	18		134	
01		0	19127	-0-	19127	64602	19106	2	21	9	N	19		153	
02		78017 X	13415	-0-	-64602	-0-	13401	2	14	9	N	13		166	
03		17107 X	17107	-0-	-0-	-0-	16872	2	235	9	N	214	180 1	200	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011													TOTAL DEPTH 13500	PERF.13068	- 19316
10		0	11435	-0-	11435	11435	11435	2		N	-0-			-0-	
11		0	9446	-0-	9446	20881	9446	2		N	-0-			-0-	
12		0	9269	-0-	9269	30150	9269	2		N	-0-			-0-	
01		0	10807	-0-	10807	40957	10807	2		N	-0-			-0-	
02		47459 X	6502	-0-	-40957	-0-	6502	2		N	-0-			-0-	
03		12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	12672	2		N	-0-			-0-	

SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012													TOTAL DEPTH 12948	PERF.13143	- 17347
10		0	12278	-0-	12278	12278	878	1	11253	2	N	134		312	
							147	9							
11		0	11804	-0-	11804	24082	850	1	10792	2	N	147	186 1	273	
							162	9							
12		0	8850	-0-	8850	32932	878	1	7834	2	N	125		398	
							138	9							
01		0	6536	-0-	6536	39468	878	1	5508	2	N	136	196 1	338	
							150	9							
02		44770 X	5302	-0-	-39468	-0-	793	1	4430	2	N	72	184 1	226	
							79	9							
03		6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	878	1	5437	2	N	46	169 1	103	
							51	9							

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012													TOTAL DEPTH 12696	PERF.13096	- 17910
10		0	3010	-0-	3010	3010	2760	2	250	9	N	227	194 1	419	
11		0	2937	-0-	2937	5947	2617	2	320	9	N	291	379 1	331	
12		0	2930	-0-	2930	8877	2747	2	183	9	N	166	194 1	303	
01		0	-0-	-0-	-0-	8877	8877	2		N	179	365 1		117	
02		2800 N	3082	-0-	282	9159	2838	2	244	9	N	222	186 1	153	
03		3100 N	642	-0-	-2458	6701	495	2	147	9	N	134	193 1	94	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12310 - 16858																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	6523	-0-	6523	6523	6311	2	212	9	Y	193	177	1		65	
11		0	6123	-0-	6123	12646	5904	2	219	9	Y	199	192	1		72	
12			5981	-0-	5981	18627	5790	2	191	9	Y	174	234	1		12	
01		T. A.	5881	-0-	5881	24508	5680	2	201	9	Y	183	117	1		78	
02		T. A.	4778	-0-	4778	29286	4600	2	178	9	Y	162	179	1		61	
03		T. A.	5861	-0-	5861	35147	5650	2	211	9	Y	192	171	1		82	

DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12865 - 17392																	
10		0	4736	-0-	4736	4736	878	1	3779	2	N	72				203	
11		0	4166	-0-	4166	8902	850	1	3206	2	N	100	189	1		114	
12		0	3061	-0-	3061	11963	878	1	2119	2	N	58				172	
01		0	4487	-0-	4487	16450	64	9	878	1	N	61				233	
02		19527 X	3077	-0-	-16450	-0-	67	9	793	1	N	34				267	
03		4743 X	3570	-0-	-1173	-0-	37	9	878	1	N	80	196	1		151	
							88	9									

WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11736 - 16374																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13334 - 17997																	
10		0	2462	-0-	2462	2462	874	1	1369	2	N	199				291	
11		0	1235	-0-	1235	3697	219	9	850	1	N	183	195	1		279	
12		0	1123	-0-	1123	4820	201	9	878	1	N	223	378	1		124	
01		0	941	-0-	941	5761	878	1	63	9	N	57				181	
02		2800 N	800	-0-	-2000	3761	798	2	2	9	N	2	81	1		102	
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	661					N	-0-				102	

DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13134 PERF.13470 - 17688																	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 3615H RRCID -> 281316 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13753 - 18040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	7166	-0-	7166	7166	7059	2	107	9	N	97				252
11	0	7221	-0-	7221	14387	7057	2	164	9	N	149				401
12	0	5376	-0-	5376	19763	5347	2	29	9	N	26	170	1		257
01	0	6620	-0-	6620	26383	6512	2	108	9	N	98	192	1		163
02	33033 X	6650	-0-	-26383	-0-	6551	2	99	9	N	90				253
03	7471 X	5466	-0-	-2005	-0-	5381	2	85	9	N	77	188	1		142

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501H RRCID -> 282796 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12654 - 17323

10	0	13939	-0-	13939	13939	13792	2	147	9	N	134				178
11	0	13415	-0-	13415	27354	13247	2	168	9	N	153				331
12	0	13535	-0-	13535	40889	13400	2	135	9	N	123	190	1		264
01	0	13513	-0-	13513	54402	13356	2	157	9	N	143	192	1		215
02	66344 X	11942	-0-	-54402	-0-	11796	2	146	9	N	133	171	1		177
03	13950 X	12874	-0-	-1076	-0-	12731	2	143	9	N	130	198	1		109

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501H RRCID -> 283825 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12817 - 17336

10	0	12779	-0-	12779	12779	12679	2	100	9	N	91				245
11	0	10701	-0-	10701	23480	10604	2	97	9	N	88	190	1		143
12	0	10252	-0-	10252	33732	10179	2	73	9	N	66	176	1		33
01	0	11729	-0-	11729	45461	11693	2	36	9	N	33				66
02	51952 X	6491	-0-	-45461	-0-	6490	2	1	9	N	1				67
03	12772 X	8534	-0-	-4238	-0-	358	1	8159	2	N	15				82
						17	9								

D. BRITT 4 WELL #: 2H RRCID -> 285095 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 12476 PERF.12724 - 17020

10	0	7072	-0-	7072	7072	1079	1	5714	2	N	254	187	1		234
						279	9								
11	0	6044	-0-	6044	13116	922	1	4859	2	N	239	186	1		287
						263	9								
12	0	5372	-0-	5372	18488	905	1	4194	2	N	248	197	1		338
						273	9								
01	0	6846	-0-	6846	25334	1030	1	5549	2	N	243	192	1		389
						267	9								
02	31147 X	5813	-0-	-25334	-0-	870	1	4741	2	N	184	380	1		193
						202	9								
03	7068 X	6534	-0-	-534	-0-	1079	1	5204	2	N	228	174	1		247
						251	9								

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719 SALLIE WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12168 - 12620

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059 NAOMI WELL #: 2016H RRCID -> 277999 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13878 - 15992

10	0	162	-0-	162	463	142	2	20	9	N	18				140
11	0	1298	-0-	1298	1761	1267	2	31	9	N	28				168
12	0	650	-0-	650	2411	615	2	35	9	N	32				200
01	0	262	-0-	262	2673	232	2	30	9	N	27	179	1		48
*02	2800 N	342	-0-	-2458	215	318	2	24	9	N	22				70
*03	1806 N	1591	-0-	-215	-0-	1530	2	61	9	N	55				125

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 3701W RRCID -> 127562 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 4698 - 5424

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 MILLER 2 WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499

10	0	185	-0-	185	542	185	2				N	-0-			120
11	0	209	-0-	209	751	203	2	6	9		N	5			125
12	0	183	-0-	183	934	183	2				N	-0-			125
01	1043 N	109	-0-	-934	-0-	109	2				N	-0-			125
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	297	2	3	9		N	3			128
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128

ATHERTON 69 WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12787 - 13579

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504

10	0	151	-0-	151	294	151	2				N	-0-			186
11	0	70	-0-	70	364	70	2				N	-0-			186
12	0	50	-0-	50	414	50	2				N	-0-			186
01	427 N	13	-0-	-414	-0-	13	2				N	-0-			186
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-			186
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	99	2	17	9		N	15			201

MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 13795 PERF.12817 - 13625														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330					N	-0-			-0-

BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12767 - 13568														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13640 - 13650														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13747 PERF.12764 - 13555														
10	1798 X	828	-0-	-970	-0-	828	2			N	-0-			88
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			88
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	320	2	2	9	N	2	60	1	30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12802 - 13598														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13636 PERF.12683 - 13517														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.12684 - 13852														
10	0	429	-0-	429	429	429	2			N	-0-			61
11	0	460	-0-	460	889	450	2	10	9	N	9			70
12	0	417	-0-	417	1306	404	2	13	9	N	12			82
01	1604 N	298	-0-	-1306	-0-	285	2	13	9	N	12			94
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	298	2	7	9	N	6			100
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			100

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12780 - 13583																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	303	-0-	303	2669	303	2			N	-0-					66
11		0	160	-0-	160	2829	160	2			N	-0-					66
12		0	343	-0-	343	3172	343	2			N	-0-					66
01		3100 N	298	-0-	-2802	370	298	2			N	-0-					66
02		590 N	220	-0-	-370	-0-	220	2			N	-0-					66
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					66

DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12769 - 13595																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12812 - 14298																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12747 - 14256																	
10		1457 X	1296	-0-	-161	-0-	1260	2	36	9	N	33					237
11		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1400	2	40	9	N	36	195	1			78
12		1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1668	2	34	9	N	31					109
01		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1163	2	40	9	N	36					145
02		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1278	2	42	9	N	38					183
03		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1232	2	32	9	N	29					212

STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12738 - 13962																	
10		0	1128	-0-	1128	2153	1099	2	29	9	N	26					170
11		0	1030	-0-	1030	3183	1007	2	23	9	N	21	181	1			10
12		0	922	-0-	922	4105	898	2	24	9	N	22					32
01		3100 N	1203	-0-	-1897	2208	1167	2	36	9	N	33					65
02		2800 N	1075	-0-	-1725	483	1050	2	25	9	N	23					88
03		1673 N	1190	-0-	-483	-0-	1162	2	28	9	N	25					113

BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12742 - 13642																	
10		0	1585	-0-	1585	2775	1585	2			N	-0-					81
11		0	2359	-0-	2359	5134	2359	2			N	-0-					81
12		0	1921	-0-	1921	7055	1921	2			N	-0-					81
01		3100 N	1163	-0-	-1937	5118	1163	2			N	-0-					81
*02		2800 N	987	-0-	-1813	3305	987	2			N	-0-					81
03		3100 N	374	-0-	-2726	579	374	2			N	-0-					80

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12759 - 14200												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131
REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12509 - 14216												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12798 - 13468												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 13605												
10	0	790	-0-	790	1594	773	2	17	9	N	15	125
11	0	735	-0-	735	2329	726	2	9	9	N	8	133
12	0	764	-0-	764	3093	735	2	29	9	N	26	159
01	3100 N	726	-0-	-2374	719	711	2	15	9	N	14	173
02	1397 N	678	-0-	-719	-0-	655	2	23	9	N	21	194
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	724	2	13	9	N	12	206
BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822												
10	0	627	-0-	627	1299	619	2	8	9	N	7	85
11	0	792	-0-	792	2091	781	2	11	9	N	10	95
12	0	769	-0-	769	2860	761	2	8	9	N	7	102
01	3100 N	684	-0-	-2416	444	684	2			N	-0-	102
02	1200 N	756	-0-	-444	-0-	755	2	1	9	N	1	103
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	713	2	14	9	N	13	116
DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43

DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30

STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27

STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005										TOTAL DEPTH	16413	PERF.15280	- 16240			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005										TOTAL DEPTH	14450	PERF.12706	- 14309			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005										TOTAL DEPTH	16600	PERF.12484	- 16481			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005										TOTAL DEPTH	16600	PERF.12484	- 16481			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005										TOTAL DEPTH	14150	PERF.12764	- 14030			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006										TOTAL DEPTH	13800	PERF.12465	- 13738			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005										TOTAL DEPTH	13778	PERF.12480	- 13692			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12654 - 14749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7

STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15032 - 16388

10	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					125
11	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					125
12	3875 X	3426	-0-	-449	-0-	3420	2	6	9	N	5	88	1			42
01	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	8					50
02	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	3					53
03	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	2					55

HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157

10	0	1083	-0-	1083	2131	1083	2			N	-0-					100
11	0	1040	-0-	1040	3171	1040	2			N	-0-					100
12	0	999	-0-	999	4170	996	2	3	9	N	3					103
01	3100 N	1141	-0-	-1959	2211	1141	2			N	-0-					103
02	2800 N	1050	-0-	-1750	461	1050	2			N	-0-					103
03	1553 N	1092	-0-	-461	-0-	1089	2			N	3					106

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342

10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					48
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	405	2	33	9	N	30					78
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1194	2	6	9	N	5					83
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					83
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					83
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					83

BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293

10	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	7					86
11	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2833	2	1	9	N	1					87
12	2170 X	1523	-0-	-647	-0-	1520	2	3	9	N	3					90
01	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2014	2	10	9	N	9					99
02	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	2					101
03	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	8					109

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006										TOTAL DEPTH	13635	PERF.12653	- 13528			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006										TOTAL DEPTH	13950	PERF.12786	- 13869			
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					50
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					50
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	N	1					51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 06/25/2022										TOTAL DEPTH	14000	PERF.12855	- 13916			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006										TOTAL DEPTH	14300	PERF.12564	- 14152			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006										TOTAL DEPTH	13704	PERF.12809	- 13560			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006										TOTAL DEPTH	15400	PERF.13197	- 15254			
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	3					184
11	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2493	2	1	9	N	1					185
12	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	2965	2	1	9	N	1					186
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1668	2	9	9	N	8					194
02	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2409	2	7	9	N	6					200
03	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2381	2	8	9	N	7					207

BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006										TOTAL DEPTH	13650	PERF.12824	- 13529			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4760					N	-0- 8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4760					N	-0- 8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4760					N	-0- 8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4760					N	-0- 8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4760					N	-0- 8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4760					N	-0- 8

DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648												
10		0	2542	-0-	2542	2917	2528	2	14	9	N	13 86
11		0	2369	-0-	2369	5286	2360	2	9	9	N	8 94
12		0	2100	-0-	2100	7386	2085	2	15	9	N	14 108
01		3100 N	2355	-0-	-745	6641	2338	2	17	9	N	15 123
02		2800 N	2012	-0-	-788	5853	1999	2	13	9	N	12 135
03		3100 N	2408	-0-	-692	5161	2398	2	10	9	N	9 144

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006													TOTAL DEPTH	15940	PERF.13170	- 15856
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23

CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006													TOTAL DEPTH	16700	PERF.15390	- 16538
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1268	2	2	9	N	2					3
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1134	2	6	9	N	5					8
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					8
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1045	2	2	9	N	2					10
*02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					10
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					70

MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006													TOTAL DEPTH	16200	PERF.15247	- 16183
10	0	1406	-0-	1406	3951	1406	2			N	-0-					151
11	0	2321	-0-	2321	6272	2321	2			N	-0-					151
12	0	2004	-0-	2004	8276	2001	2	3	9	N	3					154
01	3100 N	2171	-0-	-929	7347	2170	2	1	9	N	1					155
02	2800 N	2302	-0-	-498	6849	2296	2	6	9	N	5					160
03	3100 N	2115	-0-	-985	5864	2114	2	1	9	N	1					161

ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007													TOTAL DEPTH	16500	PERF.15224	- 16354
10	0	683	-0-	683	1673	681	2	2	9	N	2					141
11	0	1271	-0-	1271	2944	1263	2	8	9	N	7					148
12	0	971	-0-	971	3915	968	2	3	9	N	3					151
01	3100 N	611	-0-	-2489	1426	605	2	6	9	N	5					156
02	2800 N	1708	-0-	-1092	334	1704	2	4	9	N	4					160
03	1132 N	798	-0-	-334	-0-	792	2	6	9	N	5					165

LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007													TOTAL DEPTH	16500	PERF.14810	- 16186
10	0	6601	-0-	6601	11190	6543	2	58	9	N	53					242
11	0	7266	-0-	7266	18456	7245	2	21	9	N	19	184	1			77
12	0	6385	-0-	6385	24841	6365	2	20	9	N	18					95
01	3100 N	6791	-0-	3691	28532	6776	2	15	9	N	14					109
02	35277 X	6745	-0-	-28532	-0-	6732	2	13	9	N	12					121
03	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			N	-0-					121

RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016													TOTAL DEPTH	16100	PERF.12625	- 12715
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	51				N	-0-					197
11	0	51	-0-	51	51	51	2			N	-0-					197
12	0	4	-0-	4	55	4	2			N	-0-					197
01	98 X	43	-0-	-55	-0-	43	2			N	-0-					197
02	20 X	20	-0-	-0-	-0-	18	2	2	9	N	2	62	1			137
03	453 X	453	-0-	-0-	-0-	358	2	95	9	N	86					223

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007													TOTAL DEPTH	14012	PERF.12734	- 13884
10	0	409	-0-	409	835	409	2			N	-0-					208
11	0	377	-0-	377	1212	377	2			N	-0-					208
12	0	214	-0-	214	1426	203	2	11	9	N	10					218
01	3100 N	1860	-0-	-1240	186	1847	2	13	9	N	12					230
02	664 N	478	-0-	-186	-0-	478	2			N	-0-					230
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	456	2	14	9	N	13					243

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668

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

BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.13003 - 17042

10	0	-0-	-0-	-0-	1334					N	14					44
11	0	1529	-0-	1529	2863	1527	2	2	9	N	2					46
12	0	1552	-0-	1552	4415	1549	2	3	9	N	3					49
01	3100 N	1646	-0-	-1454	2961	1644	2	2	9	N	2					51
02	2800 N	1504	-0-	-1296	1665	1494	2	10	9	N	9					60
03	3100 N	1580	-0-	-1520	145	1562	2	18	9	N	16					76

ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15982 - 16278

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12638 - 13421

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15080 - 16324

10	0	1002	-0-	1002	2031	1000	2	2	9	N	2					88
11	0	945	-0-	945	2976	945	2			N	-0-					88
12	0	775	-0-	775	3751	775	2			N	-0-					88
01	3100 N	1029	-0-	-2071	1680	1020	2	9	9	N	8					96
02	2619 N	939	-0-	-1680	-0-	931	2	8	9	N	7					103
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					103

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16837 PERF.13010 - 16674

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12786 - 13564

10	0	472	-0-	472	543	470	2	2	9	N	2					186
11	0	815	-0-	815	1358	804	2	11	9	N	10					196
12	0	806	-0-	806	2164	793	2	13	9	N	12					208
01	2790 N	626	-0-	-2164	-0-	622	2	4	9	N	4					212
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	838	2	3	9	N	3					215
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	897	2	12	9	N	11					226

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007										TOTAL DEPTH	15600	PERF.12878	- 15472		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008										TOTAL DEPTH	15802	PERF.12638	- 14110		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007										TOTAL DEPTH	15766	PERF.12602	- 15668		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	151	1	52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007										TOTAL DEPTH	13550	PERF.12704	- 13442		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007										TOTAL DEPTH	16100	PERF.13339	- 15419		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			158
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-			158
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-			158
*02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-			158
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	1061	2	3	9	N	3			74

REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007										TOTAL DEPTH	14300	PERF.12702	- 14014		
10	0	882	-0-	882	1535	874	2	8	9	N	7				92
11	0	710	-0-	710	2245	707	2	3	9	N	3				95
12	0	859	-0-	859	3104	828	2	31	9	N	28				123
01	3100 N	667	-0-	-2433	671	663	2	4	9	N	4				127
02	1141 N	470	-0-	-671	-0-	470	2			N	-0-				127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				127

LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007										TOTAL DEPTH	16600	PERF.13340	- 16400		
10	0	-0-	-0-	-0-	6091					N	1				91
11	0	1153	-0-	1153	7244	1152	2	1	9	N	1				92
12	0	1746	-0-	1746	8990	1745	2	1	9	N	1				93
01	10108 X	1118	-0-	-8990	-0-	1117	2	1	9	N	1				94
02	896 X	651	-0-	-245	-0-	650	2	1	9	N	1				95
03	992 X	-0-	-0-	-992	-0-	-0-				N	-0-				95

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-				N	35	195 1
11		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3952	2	30	9	N	27
12		3999 X	3736	-0-	-263	-0-	3728	2	8	9	N	7
01		3999 X	3889	-0-	-110	-0-	3847	2	42	9	N	38
02		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3734	2	29	9	N	26
03		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4066	2	23	9	N	21

DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12668 - 14281												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12682 - 16120												
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	2 1
11		0	1456	-0-	1456	1456	1449	2	7	9	N	6
12		0	1430	-0-	1430	2886	1417	2	13	9	N	12
01		3100 N	1351	-0-	-1749	1137	1340	2	11	9	N	10
02		2585 N	1448	-0-	-1137	-0-	1442	2	6	9	N	5
03		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1413	2	11	9	N	10

STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 13445												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	39

MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15113 - 16128												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17

STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15165 - 16451												
10		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2735	2	3	9	N	3
11		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-
12		2325 X	2283	-0-	-42	-0-	2283	2			N	-0-
01		2325 X	2290	-0-	-35	-0-	2290	2			N	-0-
02		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2436	2	15	9	N	14
03		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2498	2	9	9	N	8

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008												TOTAL DEPTH 16023	PERF.12552 - 15892		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	978	2	37	9	N	34				133
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	925	2	32	9	N	29				162
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	732	2	22	9	N	20				182
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	983	2	25	9	N	23	168	1		37
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-				37
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	977	2	33	9	N	30				67

BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007												TOTAL DEPTH 15935	PERF.13038 - 15564		
10	0	-0-	-0-	-0-	1120					N	-0-				74
11	0	1186	-0-	1186	2306	1185	2	1	9	N	1				75
12	0	1188	-0-	1188	3494	1187	2	1	9	N	1				76
01	3100 N	1191	-0-	-1909	1585	1190	2	1	9	N	1				77
02	2647 N	1062	-0-	-1585	-0-	1060	2	2	9	N	2				79
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1171	2	3	9	N	3				82

BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007												TOTAL DEPTH 16165	PERF.15319 - 16043		
10	0	-0-	-0-	-0-	2263					N	4				190
11	0	532	-0-	532	2795	532	2			N	-0-				190
12	0	1280	-0-	1280	4075	1270	2	10	9	N	9				199
01	3100 N	1975	-0-	-1125	2950	1969	2	6	9	N	5				204
02	2800 N	1176	-0-	-1624	1326	1173	2	3	9	N	3				207
03	3100 N	1978	-0-	-1122	204	1971	2	7	9	N	6				213

STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007												TOTAL DEPTH 16550	PERF.15187 - 16498		
10	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	7957	2	2	9	N	2				47
11	4890 X	4834	-0-	-56	-0-	4823	2	11	9	N	10				57
12	5735 X	4564	-0-	-1171	-0-	4545	2	19	9	N	17				74
01	5735 X	4503	-0-	-1232	-0-	4495	2	8	9	N	7				81
02	4256 X	4001	-0-	-255	-0-	4000	2	1	9	N	1				82
03	6448 X	4515	-0-	-1933	-0-	4515	2			N	-0-				82

LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007												TOTAL DEPTH 16400	PERF.15140 - 16343		
10	2015 X	571	-0-	-1444	-0-	571	2			N	-0-				42
11	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-				42
12	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2746	2	3	9	N	3				45
01	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-				45
02	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-				45
03	3100 X	2491	-0-	-609	-0-	2491	2			N	-0-				45

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008												TOTAL DEPTH 16187	PERF.12610 - 16106		
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-				190
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-				190
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-				190
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-				190
*02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-				190
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-				170

DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008												TOTAL DEPTH 13940	PERF.12778 - 13848		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13932 - 14722																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			93
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			95
12		0	2925	-0-	2925	2925	2925	2925	2			N	-0-			95
01		4491 X	1566	-0-	-2925	-0-	-0-	1565	2	1	9	N	1			96
02		1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	1469	2	3	9	N	3			99
03		1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	1405	2	102	9	N	93			192

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15186 - 16483																
10		0	1678	-0-	1678	1678	1674	2	4	9	N	4				59
11		0	1393	-0-	1393	3071	1392	2	1	9	N	1				60
12		0	1242	-0-	1242	4313	1241	2	1	9	N	1				61
01		3100 N	1235	-0-	-1865	2448	1229	2	6	9	N	5				66
02		2800 N	1374	-0-	-1426	1022	1374	2			N	-0-				66
03		2336 N	1314	-0-	-1022	-0-	1314	2			N	-0-				66

ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204																
10		0	1600	-0-	1600	2836	1600	2			N	-0-				22
11		0	2046	-0-	2046	4882	2046	2			N	-0-				22
12		0	1723	-0-	1723	6605	1723	2			N	-0-				22
01		3100 N	1580	-0-	-1520	5085	1579	2	1	9	N	1				23
02		2800 N	1780	-0-	-1020	4065	1780	2			N	-0-				23
03		3100 N	1694	-0-	-1406	2659	1694	2			N	-0-				23

BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697																
10		0	-0-	-0-	-0-	417					N	15				135
11		0	4811	-0-	4811	5228	4809	2	2	9	N	2				137
12		0	4193	-0-	4193	9421	4187	2	6	9	N	5				142
01		3100 N	4523	-0-	1423	10844	4511	2	12	9	N	11				153
02		14511 X	3667	-0-	-10844	-0-	3656	2	11	9	N	10				163
03		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4321	2	11	9	N	10				172

DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930																
10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-				100
11		0	733	-0-	733	733	724	2	9	9	N	8				108
12		0	726	-0-	726	1459	724	2	2	9	N	2				110
01		2175 N	716	-0-	-1459	-0-	707	2	9	9	N	8				118
02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	402	2	11	9	N	10				128
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				128

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008										TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4810 - 5300
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008										TOTAL DEPTH	16500	PERF.15214 - 16358
10	4185 X	3061	-0-	-1124	-0-	3061	2	N	-0-			70
11	3810 X	2854	-0-	-956	-0-	2850	2	N	4	9		74
12	3937 X	3117	-0-	-820	-0-	3107	2	N	10	9		83
01	3441 X	3298	-0-	-143	-0-	3298	2	N				83
02	3108 X	2986	-0-	-122	-0-	2986	2	N				83
03	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2	N	-0-			83

THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008										TOTAL DEPTH	15723	PERF.13421 - 14993
10	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2923	2	N	8	9		127
11	3000 N	4069	-0-	1069	1069	4061	2	N	8	9		134
12	3100 N	3185	-0-	85	1154	3184	2	N	1	9		135
01	2769 N	1615	-0-	-1154	-0-	1600	2	N	15	9		149
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	988	2	N	1	9		150
03	2573 X	1368	-0-	-1205	-0-	1368	2	N	-0-			150

THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008										TOTAL DEPTH	15764	PERF.14175 - 14984
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008										TOTAL DEPTH	16605	PERF.15212 - 16533
10	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2	N	-0-			198
11	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2	N	-0-			198
12	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3559	2	N	1	9	86 1	113
01	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2	N	-0-			113
02	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2	N	-0-			113
03	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4132	2	N	8	9		120

DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008										TOTAL DEPTH	15950	PERF.12706 - 15812
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008										TOTAL DEPTH	15199	PERF.15236 - 16359
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910

10	0	340	-0-	340	756	337	2	3	9	N	3			102
11	0	786	-0-	786	1542	786	2			N	-0-			102
12	0	683	-0-	683	2225	680	2	3	9	N	3			105
01	2443 N	218	-0-	-2225	-0-	218	2			N	-0-			105
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	121	2	4	9	N	4	1	1	108
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	N	2	1	1	109

BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32			173
11	0	623	-0-	623	623	601	2	22	9	N	20			193
12	0	616	-0-	616	1239	594	2	22	9	N	20	1	1	212
01	1800 N	561	-0-	-1239	-0-	541	2	20	9	N	18	24	1	206
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	981	2	32	9	N	29	2	1	233
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1308	2	24	9	N	22	1	1	254

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509

10	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-			369
11	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-			369
12	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-			369
01	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-			369
*02	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2763	2	4	9	N	4	171	1	202
03	3720 X	1862	-0-	-1858	-0-	1858	2	4	9	N	4			130

DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15288 - 16484

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2	N	-0-			63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12658 - 15788												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9	149
11		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1315	2	19	9	N	166
12		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1245	2	26	9	N	189
01		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1221	2	15	9	N	201
02		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1239	2	23	9	N	220
03		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1566	2	32	9	N	57

LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15138 - 16514												
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	739			N	-0-	131
11		0	1973	-0-	1973	-0-	2712	2		N	-0-	131
12		0	1674	-0-	1674	-0-	4386	2	4	9	N	135
01		3100 N	1082	-0-	-2018	-0-	2368	2	198	9	N	315
02		2397 N	29	-0-	-2368	-0-	29	2		N	-0-	315
03		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-	315

ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 16483 PERF.15226 - 16404												
10		2325 X	1891	-0-	-434	-0-	1885	2	6	9	N	128
11		2130 X	2064	-0-	-66	-0-	2055	2	9	9	N	136
12		2356 X	1886	-0-	-470	-0-	1882	2	4	9	N	140
01		2356 X	2056	-0-	-300	-0-	2052	2	4	9	N	144
02		2408 X	1778	-0-	-630	-0-	1778	2		N	-0-	144
03		2139 X	1998	-0-	-141	-0-	1997	2	1	9	N	145

RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15923 PERF.12650 - 15684												
10		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-	83
11		1440 X	940	-0-	-500	-0-	940	2		N	-0-	83
12		1488 X	720	-0-	-768	-0-	720	2		N	-0-	83
01		1488 X	536	-0-	-952	-0-	536	2		N	-0-	83
*02		1176 X	454	-0-	-722	-0-	454	2		N	-0-	83
03		1240 X	35	-0-	-1205	-0-	35	2		N	-0-	82

BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12628 - 15942												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19	140
11		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1173	2	25	9	N	163
12		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1275	2	29	9	N	189
01		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1280	2	26	9	N	212
02		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1187	2	31	9	N	238
03		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1327	2	29	9	N	79

RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16060 PERF.12540 - 15920												
10		0	1334	-0-	1334	-0-	2664	2		N	-0-	92
11		0	1302	-0-	1302	-0-	3966	2		N	-0-	92
12		0	568	-0-	568	-0-	4534	2	22	9	N	112
01		3100 N	1021	-0-	-2079	-0-	2455	2		N	-0-	112
02		2584 N	129	-0-	-2455	-0-	128	2	1	9	N	113
03		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1424	2	2	9	N	115

BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940												
10		0	1124	-0-	1124	-0-	1124	2	29	9	N	246
11		0	1044	-0-	1044	-0-	2168	2	7	9	N	251
12		0	1054	-0-	1054	-0-	3222	2	26	9	N	274
01		3100 N	986	-0-	-2114	-0-	1108	2	34	9	N	303
02		2372 N	1264	-0-	-1108	-0-	1235	2	29	9	N	325
03		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1168	2	23	9	N	344

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798																	
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481																	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					191
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					193
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					195
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116																	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859																	
10		0	376	-0-	376	650	376	2			N	-0-					81
11		0	411	-0-	411	1061	393	2	18	9	N	16					97
12		0	854	-0-	854	1915	841	2	13	9	N	12					109
01		2088 N	173	-0-	-1915	-0-	173	2			N	-0-					109
02		690 N	690	-0-	-0-	-0-	681	2	9	9	N	8					117
03		849 N	849	-0-	-0-	-0-	834	2	15	9	N	14					131

WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484																	
10		0	526	-0-	526	1421	525	2	1	9	N	1					51
11		0	92	-0-	92	1513	66	2	26	9	N	24					75
12		0	100	-0-	100	1613	100	2			N	-0-					75
01		1613 N	-0-	-0-	-1613	-0-					N	-0-					75
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480																	
10		0	2128	-0-	2128	4089	2128	2			N	-0-					152
11		0	1998	-0-	1998	6087	1994	2	4	9	N	4					156
12		0	1893	-0-	1893	7980	1892	2	1	9	N	1					157
01		3100 N	1435	-0-	-1665	6315	1433	2	2	9	N	2					159
02		2800 N	1580	-0-	-1220	5095	1580	2			N	-0-					159
03		3100 N	2175	-0-	-925	4170	2175	2			N	-0-					159

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009													TOTAL	DEPTH	13107	PERF.13438	-	17372
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE			
10		0	4195	-0-	4195	4195	4103	2	92	9	N	84	198	1		199		
11		0	3310	-0-	3310	7505	3276	2	34	9	N	31				230		
12		0	3419	-0-	3419	10924	3367	2	52	9	N	47				277		
01		13658 X	2734	-0-	-10924	-0-	2722	2	12	9	N	11				288		
02		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2752	2	62	9	N	56	194	1		150		
03		4185 X	3535	-0-	-650	-0-	3461	2	74	9	N	67				217		

STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009													TOTAL	DEPTH	12618	PERF.12700	-	16953
10		7843 X	6667	-0-	-1176	-0-	6510	2	157	9	N	143				241		
11		6660 X	6467	-0-	-193	-0-	6333	2	134	9	N	122	183	1		180		
12		6882 X	6025	-0-	-857	-0-	5902	2	123	9	N	112				292		
01		5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5749	2	122	9	N	111	177	1		226		
02		6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	6379	2	153	9	N	139	187	1		178		
03		6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	6696	2	150	9	N	136	189	1		125		

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009													TOTAL	DEPTH	12826	PERF.12913	-	16400
10		7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	2			N	-0-				106		
11		8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	8464	2	35	9	N	32				138		
12		7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7733	2	89	9	N	81				219		
01		6820 X	5686	-0-	-1134	-0-	5580	2	106	9	N	96				315		
02		6160 X	4607	-0-	-1553	-0-	4515	2	92	9	N	84	184	1		215		
03		6820 X	5446	-0-	-1374	-0-	5345	2	101	9	N	92				307		

STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009													TOTAL	DEPTH	16650	PERF.14915	-	16494
10		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-				139		
11		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-				139		
12		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-				139		
01		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-				139		
*02		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-				139		
03		3100 N	3405	-0-	305	305	3399	2	6	9	N	5				93		

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009													TOTAL	DEPTH	16062	PERF.12628	-	15856
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	1	1		60		
11		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1200	2	31	9	N	28	1	1		87		
12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	507	2	17	9	N	15	2	1		100		
01		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1212	2	6	9	N	5				105		
02		882 N	882	-0-	-0-	-0-	868	2	14	9	N	13	2	1		116		
03		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1196	2	12	9	N	11	1	1		126		

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010													TOTAL	DEPTH	16100	PERF.12682	-	15807
10		0	-0-	-0-	-0-	891					N	-0-				217		
11		0	752	-0-	752	1643	752	2			N	-0-				217		
12		0	407	-0-	407	2050	407	2			N	-0-				217		
01		2606 X	556	-0-	-2050	-0-	556	2			N	-0-				217		
02		601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-				217		
03		627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-				217		

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010													TOTAL	DEPTH	16050	PERF.12697	-	15878
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12		
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12		
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 15876														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	730					N	12		234	
11	0	312	-0-	312	1042		311	2	1	9	N	1	235	
12	0	209	-0-	209	1251		209	2			N	-0-	235	
01	1466 N	215	-0-	-1251	-0-		215	2			N	-0-	235	
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-		467	2	8	9	N	7	242	
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	2			N	-0-	242	

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12634 - 15850														
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12		121	
11	0	784	-0-	784	784		774	2	10	9	N	9	130	
12	0	532	-0-	532	1316		526	2	6	9	N	5	133	
01	1702 X	386	-0-	-1316	-0-		363	2	23	9	N	21	153	
02	740 X	740	-0-	-0-	-0-		723	2	17	9	N	15	164	
03	655 X	655	-0-	-0-	-0-		655	2			N	-0-	163	

THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13026 - 16227														
10	4588 X	2568	-0-	-2020	-0-		2555	2	13	9	N	12	223	
11	4440 X	4040	-0-	-400	-0-		4016	2	24	9	N	22	245	
12	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-		6514	2	43	9	N	39	284	
01	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-		2421	2	35	9	N	32	316	
02	2352 X	1428	-0-	-924	-0-		1428	2			N	-0-	316	
03	4185 X	192	-0-	-3993	-0-		181	2	11	9	N	10	326	

STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14938 - 16514														
10	3100 N	2916	-0-	-184	167		2916	2			N	-0-	217	
11	2951 N	2784	-0-	-167	-0-		2784	2			N	-0-	217	
12	3069 X	2175	-0-	-894	-0-		2175	2			N	-0-	217	
01	3069 X	2656	-0-	-413	-0-		2656	2			N	-0-	217	
*02	2772 X	2416	-0-	-356	-0-		2409	2	7	9	N	6	223	
03	2914 X	2736	-0-	-178	-0-		2726	2	10	9	N	9	164	

BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14242 - 18543														
10	14B2 EXT	2658	-0-	2658	9800		2641	2	17	9	N	15	15	
11	0	4405	-0-	4405	14205		4403	2	2	9	N	2	17	
12	0	5394	-0-	5394	19599		5372	2	22	9	N	20	37	
01	21384 X	1785	-0-	-19599	-0-		1779	2	6	9	N	5	42	
02	2016 X	730	-0-	-1286	-0-		730	2			N	-0-	42	
03	4557 X	463	-0-	-4094	-0-		463	2			N	-0-	42	

BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 12563 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12726 - 15890														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	18	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	18	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	18	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	18	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	18	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	19	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010												TOTAL DEPTH	14281	PERF.14500	- 18450
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	6417 X	4715	-0-	-1702	-0-	4709 2	6 9	Y	5				80		
11	5340 X	3892	-0-	-1448	-0-	3892 2		Y	-0-				80		
12	4371 X	3960	-0-	-411	-0-	3960 2		Y	-0-				80		
01	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349 2		Y	-0-				80		
02	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4918 2	12 9	Y	11				91		
03	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5376 2	15 9	Y	14				105		

MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010												TOTAL DEPTH	12956	PERF.13154	- 17511
10	14043 X	12202	-0-	-1841	-0-	12003 2	199 9	N	181				289		
11	13603 X	13603	-0-	-0-	-0-	13425 2	178 9	N	162	186 1			265		
12	13578 X	10565	-0-	-3013	-0-	10391 2	174 9	N	158	238 1			185		
01	13578 X	13187	-0-	-391	-0-	12975 2	212 9	N	193	192 1			186		
02	11620 X	10563	-0-	-1057	-0-	10441 2	122 9	N	111				297		
03	14043 X	13516	-0-	-527	-0-	13366 2	150 9	N	136	183 1			250		

HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 06/25/2010												TOTAL DEPTH	5515	PERF. 4610	- 5400
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		

ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011												TOTAL DEPTH	13060	PERF.13107	- 17486
10	27587 X	27587	-0-	-0-	-0-	27055 2	532 9	N	484	563 1			623		
11	26904 X	26904	-0-	-0-	-0-	26334 2	570 9	N	518	384 1			757		
12	29009 X	29009	-0-	-0-	-0-	28456 2	553 9	N	503	493 1			767		
01	28533 X	28533	-0-	-0-	-0-	28003 2	530 9	N	482	552 1			697		
*02	27396 X	27396	-0-	-0-	-0-	27018 2	378 9	N	344	378 1			663		
*03	28227 X	28227	-0-	-0-	-0-	27713 2	514 9	N	467	371 1			759		

MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010												TOTAL DEPTH	13036	PERF.13055	- 17413
10	12266 X	12266	-0-	-0-	-0-	12127 2	139 9	N	126	193 1			170		
11	11687 X	11687	-0-	-0-	-0-	11606 2	81 9	N	74				244		
12	12462 X	12044	-0-	-418	-0-	11873 2	171 9	N	155	184 1			215		
01	12462 X	11549	-0-	-913	-0-	11417 2	132 9	N	120				335		
02	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	10929 2	135 9	N	123	175 1			283		
03	12276 X	11894	-0-	-382	-0-	11727 2	167 9	N	152				435		

CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011												TOTAL DEPTH	16450	PERF.13783	- 14591
10	0	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-				60		
11	0	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-				60		
12	0	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-				60		
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				60		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				60		
03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1962 2	32 9	N	29				89		

STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011												TOTAL DEPTH	13030	PERF.13135	- 17493
10	0	5166	-0-	5166	5166	5025 2	141 9	N	128	356 1			91		
11	0	5035	-0-	5035	10201	4886 2	149 9	N	135				226		
12	0	5219	-0-	5219	15420	5064 2	155 9	N	141	180 1			187		
01	19672 X	4252	-0-	-15420	-0-	4131 2	121 9	N	110	175 1			122		
02	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5711 2	128 9	N	116				238		
03	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5413 2	118 9	N	107	186 1			159		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																				
DAVIS 65													WELL #: 18H RRCID -> 259916		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 13175		PERF.13126 - 17483	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
10		0	-0-	-0-	-0-	185					N	65					421			
11		0	1038	-0-	1038	1223	1024	2	14	9	N	13					434			
12		0	1346	-0-	1346	2569	1314	2	32	9	N	29					463			
01		3877 X	1308	-0-	-2569	-0-	1264	2	44	9	N	40					503			
02		168 X	-0-	-0-	-168	-0-					N	19					522			
03		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					522			

THOMAS													WELL #: 1103H RRCID -> 259965		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 12442		PERF.12964 - 16555	
10		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3320	2	171	9	Y	155					258			
11		3720 X	3343	-0-	-377	-0-	3183	2	160	9	Y	145	186	1			217			
12		3844 X	2702	-0-	-1142	-0-	2564	2	138	9	Y	125	189	1			153			
01		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2663	2	147	9	Y	134					287			
02		3080 X	3076	-0-	-4	-0-	2929	2	147	9	Y	134	193	1			228			
03		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	3996	2	132	9	Y	120	192	1			156			

LEDBETTER 66													WELL #: 8H RRCID -> 259985		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 12849		PERF.12970 - 17205	
10		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2771	2	110	9	N	100	176	1			183			
11		2070 X	1583	-0-	-487	-0-	1495	2	88	9	N	80					263			
12		2139 X	1476	-0-	-663	-0-	1428	2	48	9	N	44	200	1			107			
01		1395 X	1216	-0-	-179	-0-	1127	2	89	9	N	81					188			
02		2492 X	961	-0-	-1531	-0-	896	2	65	9	N	59					247			
03		2883 X	1553	-0-	-1330	-0-	1413	2	140	9	N	127	174	1			200			

DAVIS 3													WELL #: 60H RRCID -> 260343		COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL DEPTH 12872		PERF.13821 - 17850	
10		0	-0-	-0-	-0-	1910					N	40					348			
11		0	1960	-0-	1960	3870	1905	2	55	9	N	50					398			
12		0	-0-	-0-	-0-	3870					N	199	189	1			408			
01		3100 N	1728	-0-	-1372	2498	1651	2	77	9	N	70					478			
02		2800 N	2055	-0-	-745	1753	1944	2	111	9	N	101	189	1			390			
03		3100 N	2676	-0-	-424	1329	2626	2	50	9	N	45					448			

LEDBETTER 66													WELL #: 10H RRCID -> 260620		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 12693		PERF.12702 - 17035	
10		7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	7027	2	202	9	N	184	185	1			297			
11		6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6123	2	183	9	N	166	183	1			280			
12		7750 X	6491	-0-	-1259	-0-	6339	2	152	9	N	138	191	1			227			
01		7750 X	6938	-0-	-812	-0-	6758	2	180	9	N	164	161	1			230			
02		5684 X	5262	-0-	-422	-0-	5192	2	70	9	N	64					294			
03		7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	7303	2	129	9	N	117	186	1			225			

RUTH 2													WELL #: 60H RRCID -> 260912		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 12872		PERF.13463 - 17376	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125	182	1			226			
11		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	5775	2	256	9	N	233	192	1			267			
12		7099 X	5891	-0-	-1208	-0-	5717	2	174	9	N	158	195	1			230			
01		7099 X	5668	-0-	-1431	-0-	5474	2	194	9	N	176	168	1			238			
02		6468 X	5628	-0-	-840	-0-	5450	2	178	9	N	162					400			
03		6231 X	6015	-0-	-216	-0-	5870	2	145	9	N	132	384	1			148			

BRITT													WELL #: 4027H RRCID -> 261394		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 13280		PERF.14213 - 18305	
10		0	4542	-0-	4542	4542	4315	2	227	9	N	206	191	1			421			
11		0	4379	-0-	4379	8921	4058	2	321	9	N	292	576	1			137			
12		0	4075	-0-	4075	12996	3855	2	220	9	N	200					337			
01		17380 X	4384	-0-	-12996	-0-	4132	2	252	9	N	229	192	1			374			
02		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3327	2	175	9	N	159	190	1			343			
03		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4482	2	193	9	N	175	193	1			325			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011													TOTAL	DEPTH	13564	PERF.14373	-	18233
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10		6882 X	4119	-0-	-2763	-0-	4038 2	81 9	N		74	192 1		98				
11		6660 X	3647	-0-	-3013	-0-	3537 2	110 9	N		100			198				
12		6231 X	4818	-0-	-1413	-0-	4706 2	112 9	N		102	196 1		104				
01		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	4897 2	190 9	N		173	184 1		93				
02		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4315 2	100 9	N		91			184				
03		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5446 2	76 9	N		69			253				

BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011													TOTAL	DEPTH	13456	PERF.14368	-	18373
10		6045 X	3822	-0-	-2223	-0-	3705 2	117 9	N		106	190 1		206				
11		5490 X	2151	-0-	-3339	-0-	2077 2	74 9	N		67			273				
12		3937 X	3354	-0-	-583	-0-	3246 2	108 9	N		98			371				
01		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4279 2	103 9	N		94			465				
02		4928 X	3155	-0-	-1773	-0-	3099 2	56 9	N		51	193 1		323				
*03		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4435 2	122 9	N		111	189 1		245				

LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011													TOTAL	DEPTH	13735	PERF.14410	-	17637
10		8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	8704 2	150 9	N		136	189 1		193				
11		8490 X	7893	-0-	-597	-0-	7765 2	128 9	N		116			309				
12		8618 X	7599	-0-	-1019	-0-	7478 2	121 9	N		110	190 1		229				
01		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4366 2	135 9	N		123	192 1		160				
02		7140 X	2153	-0-	-4987	-0-	2019 2	134 9	N		122			282				
03		8866 X	8262	-0-	-604	-0-	8105 2	157 9	N		143	187 1		238				

DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011													TOTAL	DEPTH	13191	PERF.13540	-	17503
10		8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	8636 2	138 9	N		125			362				
11		8040 X	7691	-0-	-349	-0-	7537 2	154 9	N		140	193 1		309				
12		8308 X	5608	-0-	-2700	-0-	5412 2	196 9	N		178	193 1		294				
01		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5902 2	44 9	N		40			334				
02		7476 X	6368	-0-	-1108	-0-	6355 2	13 9	N		12			346				
03		8308 X	8233	-0-	-75	-0-	8152 2	81 9	N		74	175 1		245				

ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011													TOTAL	DEPTH	13010	PERF.13270	-	17577
10		7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	6880 2	142 9	N		129	193 1		248				
11		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6468 2	113 9	N		103	110 1		241				
12		6262 X	5774	-0-	-488	-0-	5690 2	84 9	N		76	183 1		134				
01		6262 X	5406	-0-	-856	-0-	5303 2	103 9	N		94			228				
02		5656 X	4789	-0-	-867	-0-	4699 2	90 9	N		82	191 1		119				
03		6262 X	4974	-0-	-1288	-0-	4818 2	156 9	N		142			261				

STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011													TOTAL	DEPTH	13197	PERF.13400	-	17523
10		7719 X	6124	-0-	-1595	-0-	5923 2	201 9	N		183			341				
11		7020 X	5518	-0-	-1502	-0-	5354 2	164 9	N		149	395 1		95				
12		7254 X	5894	-0-	-1360	-0-	5744 2	150 9	N		136			231				
01		6727 X	5743	-0-	-984	-0-	5586 2	157 9	N		143	190 1		184				
02		5852 X	5637	-0-	-215	-0-	5470 2	167 9	N		152	183 1		153				
03		6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6011 2	179 9	N		163	179 1		137				

BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011													TOTAL	DEPTH	13628	PERF.14209	-	17878
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011													TOTAL	DEPTH	13230	PERF.13045	-	17463
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
10		8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	8675	2	157	9	N	143	186	1	128			
11		8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	8217	2	124	9	N	113			241			
12		8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	8844	2	110	9	N	100	195	1	146			
01		8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	8566	2	62	9	N	56	171	1	31			
02		7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7519	2	147	9	N	134			165			
03		8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	8229	2	135	9	N	123	188	1	100			

STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011													TOTAL	DEPTH	12939	PERF.13130	-	17427
10		6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	6029	2	377	9	N	343	540	1	261			
11		5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5376	2	334	9	N	304	193	1	372			
12		6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	5742	2	295	9	N	268	347	1	293			
01		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5092	2	267	9	N	243	190	1	346			
*02		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5178	2	228	9	N	207	179	1	374			
*03		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5602	2	250	9	N	227	190	1	411			

THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011													TOTAL	DEPTH	13848	PERF.14170	-	18309
10		7905 X	4751	-0-	-3154	-0-	4653	2	98	9	Y	89			189			
11		5640 X	4458	-0-	-1182	-0-	4334	2	124	9	Y	113	188	1	114			
12		0	4985	-0-	4985	-0-	4878	2	107	9	Y	97			211			
01		9694 X	4709	-0-	-4985	-0-	4632	2	77	9	Y	70	192	1	89			
02		5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5092	2	162	9	Y	147			236			
03		5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5545	2	97	9	Y	88	193	1	131			

BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 07/08/2022													TOTAL	DEPTH	14473	PERF.14680	-	20052
10		12741 X	10398	-0-	-2343	-0-	10380	2	18	9	N	16			190			
11		12851 X	12851	-0-	-0-	-0-	12841	2	10	9	N	9			199			
12		14105 X	12803	-0-	-1302	-0-	12774	2	29	9	N	26	45	1	180			
01		14105 X	11990	-0-	-2115	-0-	11934	2	56	9	N	51			231			
02		11439 X	11439	-0-	-0-	-0-	11427	2	12	9	N	11			242			
03		13268 X	12450	-0-	-818	-0-	12396	2	54	9	N	49	89	1	202			

BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011													TOTAL	DEPTH	12839	PERF.12974	-	17217
10		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5677	2	158	9	N	144			244			
11		5790 X	5298	-0-	-492	-0-	5168	2	130	9	N	118	181	1	181			
12		6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6103	2	141	9	N	128	181	1	128			
01		6107 X	5597	-0-	-510	-0-	5430	2	167	9	N	152	191	1	89			
02		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5221	2	156	9	N	142			231			
03		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5752	2	152	9	N	138	181	1	188			

THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL	DEPTH	12444	PERF.12671	-	16669
10		4309 X	3748	-0-	-561	-0-	3574	2	174	9	Y	158			233			
11		3810 X	3309	-0-	-501	-0-	3126	2	183	9	Y	166	188	1	211			
12		3844 X	3611	-0-	-233	-0-	3413	2	198	9	Y	180	183	1	208			
01		3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3621	2	205	9	Y	186	182	1	212			
02		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3392	2	132	9	Y	120	187	1	145			
03		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4030	2	234	9	Y	213	186	1	172			

BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011													TOTAL	DEPTH	13008	PERF.13440	-	17451
10		5053 X	2884	-0-	-2169	-0-	2884	2			N	-0-			212			
11		4260 X	326	-0-	-3934	-0-	326	2			N	-0-			212			
12		4402 X	997	-0-	-3405	-0-	994	2	3	9	N	3			215			
01		1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1208	2	30	9	N	27	2	1	240			
02		2828 X	103	-0-	-2725	-0-	103	2			N	-0-	1	1	239			
03		2883 X	4	-0-	-2879	-0-	4	2			N	-0-			239			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13186 PERF.13740 - 17479																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13426 - 17346																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13561 - 17221																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13428 - 17413																
10	0	1462	-0-	1462	1462	1462	2			N	-0-					62
11	0	1190	-0-	1190	2652	1190	2			N	-0-					62
12	0	407	-0-	407	3059	407	2			N	-0-					62
01	3159	X	100	-0-	-3059	-0-	2			N	-0-					62
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-					62

BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14463 - 18379																
10	5580	X	1834	-0-	-3746	-0-	1816	2	18	9	N	16				129
11	0	3174	-0-	3174	3174	3124	2	50	9	N	45					174
12	0	5023	-0-	5023	8197	4965	2	58	9	N	53					227
01	10428	X	2231	-0-	-8197	-0-	2168	2	63	9	N	57	188	1		96
02	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2244	2	39	9	N	35				131
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3263	2	23	9	N	21				152

BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13285 - 17382																
10	13877	X	13877	-0-	-0-	-0-	13436	2	441	9	N	401	400	1		323
11	17951	X	17951	-0-	-0-	-0-	17453	2	498	9	N	453	393	1		383
12	21850	X	21850	-0-	-0-	-0-	21467	2	383	9	N	348	400	1		331
01	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	16084	2	307	9	N	279	217	1		393
*02	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10454	2	217	9	N	197	15	1		575
*03	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	11800	2	330	9	N	300	396	1		479

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2SL RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12699 PERF.13430 - 17121																
10	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	21421	2	432	9	N	393	223	1		459
11	24439	X	24439	-0-	-0-	-0-	24045	2	394	9	N	358	393	1		424
12	27433	X	27433	-0-	-0-	-0-	27053	2	380	9	N	345	403	1		366
01	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	15394	2	308	9	N	280	216	1		430
*02	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	17301	2	305	9	N	277	238	1		469
*03	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	17351	2	293	9	N	266	399	1		336

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011													TOTAL DEPTH	12945	PERF.13060	- 17373
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	8210	2	217	9	N	197	177	1		508	
11	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	8850	2	232	9	N	211	192	1		527	
12	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	9338	2	206	9	N	187	186	1		528	
01	9746 X	9746	-0-	-0-	-0-	9603	2	143	9	N	130				658	
*02	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	8366	2	151	9	N	137	182	1		613	
*03	9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	9613	2			N	-0-				613	

STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012													TOTAL DEPTH	10715	PERF.10760	- 15101
10	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	4998	2	167	9	N	152	174	1		573	
11	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2773	2	113	9	N	103	188	1		488	
12	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2361	2	91	9	N	83	211	1		360	
01	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3531	2	128	9	N	116				476	
*02	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3142	2	11	9	N	10				486	
*03	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4083	2	83	9	N	75	383	1		178	

BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011													TOTAL DEPTH	13013	PERF.13535	- 17668
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29	

BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011													TOTAL DEPTH	13014	PERF.13435	- 17729
10	8897 X	8691	-0-	-206	-0-	8483	2	208	9	N	189	187	1		324	
11	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	8179	2	121	9	N	110	197	1		237	
12	8308 X	5976	-0-	-2332	-0-	5899	2	77	9	N	70	10	1		297	
01	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	8436	2	122	9	N	111	192	1		216	
02	4788 X	1173	-0-	-3615	-0-	1027	2	146	9	N	133	33	1		316	
03	8680 X	6179	-0-	-2501	-0-	6087	2	92	9	N	84	199	1		201	

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	10022	-0-	10022	19116	9952	2	70	9	N	64	5	1		322	
11	0	7868	-0-	7868	26984	7784	2	84	9	N	76	8	1		390	
12	0	8011	-0-	8011	34995	7880	2	131	9	N	119	398	1		111	
01	46195 X	11200	-0-	-34995	-0-	11105	2	95	9	N	86	17	1		180	
02	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	9005	2	142	9	N	129	32	1		277	
*03	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	8519	2	94	9	N	85	10	1		352	

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012													TOTAL DEPTH	12701	PERF.13226	- 17522
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012													TOTAL DEPTH	13196	PERF.13240	- 17578
10	3813 X	3161	-0-	-652	-0-	3010	2	151	9	N	137				248	
11	3030 X	2712	-0-	-318	-0-	2576	2	136	9	N	124	193	1		179	
12	3131 X	2748	-0-	-383	-0-	2636	2	112	9	N	102	133	1		148	
01	3069 X	2000	-0-	-1069	-0-	1902	2	98	9	N	89				237	
02	2856 X	2538	-0-	-318	-0-	2344	2	194	9	N	176	192	1		221	
03	3162 X	2207	-0-	-955	-0-	2076	2	131	9	N	119	188	1		152	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012													TOTAL DEPTH	13165	PERF.13278	- 17406
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		4836 X	4475	-0-	-361	-0-	4268	2	207	9	N	188	185	1	321	
11		4530 X	4333	-0-	-197	-0-	4154	2	179	9	N	163	181	1	303	
12		4681 X	4577	-0-	-104	-0-	4402	2	175	9	N	159	194	1	268	
01		4588 X	4169	-0-	-419	-0-	4019	2	150	9	N	136	182	1	222	
02		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4065	2	235	9	N	214	182	1	254	
03		4464 X	4271	-0-	-193	-0-	4106	2	165	9	N	150	191	1	213	

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012													TOTAL DEPTH	13049	PERF.13548	- 17569
10		12726 X	12726	-0-	-0-	-0-	12405	2	321	9	N	292	412	1	310	
11		13658 X	13658	-0-	-0-	-0-	13354	2	304	9	N	276	200	1	386	
12		14332 X	14332	-0-	-0-	-0-	13915	2	417	9	N	379	405	1	360	
01		14070 X	14070	-0-	-0-	-0-	13751	2	319	9	N	290	437	1	213	
*02		11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	10667	2	377	9	N	343	250	1	306	
*03		19094 X	19094	-0-	-0-	-0-	18706	2	388	9	N	353	391	1	268	

DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012													TOTAL DEPTH	13421	PERF.13439	- 17864
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012													TOTAL DEPTH	12494	PERF.12874	- 16717
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012													TOTAL DEPTH	12859	PERF.12950	- 17643
10		8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	7768	2	274	9	N	249	177	1	434	
11		7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	7574	2	190	9	N	173	188	1	419	
12		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5537	2	182	9	N	165			584	
01		8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	7752	2	422	9	N	384	170	1	798	
*02		8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-	192	1	606	
*03		8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	8523	2	179	9	N	163	198	1	571	

DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012													TOTAL DEPTH	13097	PERF.13497	- 17768
10		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6197	2	87	9	N	79			282	
11		6600 X	5695	-0-	-905	-0-	5623	2	72	9	N	65			347	
12		7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	111			458	
01		7595 X	6716	-0-	-879	-0-	6319	2	397	9	N	361			819	
02		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	5954	2	67	9	N	61	463	1	417	
03		6293 X	6145	-0-	-148	-0-	6077	2	68	9	N	62	186	1	293	

LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012													TOTAL DEPTH	12720	PERF.12740	- 17540
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13149 - 17245															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	6276	-0-	6276	6276	6263	2	13	9	N	12	8	1	119
11		0	12191	-0-	12191	18467	12184	2	7	9	N	6	11	1	114
12		0	252	-0-	252	18719	248	2	4	9	N	4	6	1	112
01		18796 X	77	-0-	-18719	-0-	77	2	-0-		N	-0-	1	1	111
02		8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	8664	2	6	9	N	5	3	1	113
03		9636 X	9636	-0-	-0-	-0-	9626	2	10	9	N	9	2	1	120

LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12825 - 17533															
10		15283 X	13185	-0-	-2098	-0-	13183	2	2	9	N	2			110
11		14790 X	13149	-0-	-1641	-0-	12937	2	212	9	N	193	187	1	116
12		15283 X	14156	-0-	-1127	-0-	13900	2	256	9	N	233	168	1	181
01		16292 X	16292	-0-	-0-	-0-	15999	2	293	9	N	266	179	1	268
02		16432 X	16432	-0-	-0-	-0-	16283	2	149	9	N	135	191	1	212
03		16550 X	16550	-0-	-0-	-0-	16239	2	311	9	N	283	191	1	304

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13437 - 17601															
10		9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	9565	2	205	9	N	186	201	1	160
11		9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	9161	2	180	9	N	164	205	1	119
12		8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	8663	2	191	9	N	174	22	1	271
01		8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	8694	2	175	9	N	159	220	1	210
02		9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	9753	2	220	9	N	200	231	1	179
03		9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	8978	2	169	9	N	154	197	1	136

BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12918 - 17746															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.13070 - 17178															
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12859 - 16970															
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13640 - 17489															
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13153 - 17499															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4670	2	81	9	N	74	189	1	191
11		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3887	2	67	9	N	61			252
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			252
01		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1919	2	69	9	N	63			315
*02		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2153	2	72	9	N	65	192	1	188
03		1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1561	2	56	9	N	51			219

JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12871 - 16849															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13132 - 17170															
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	9261	2	158	9	N	144	397	1	139
11		12030 X	7757	-0-	-4273	-0-	7591	2	166	9	N	151	20	1	270
12		12431 X	8990	-0-	-3441	-0-	8792	2	198	9	N	180	33	1	417
01		10354 X	8324	-0-	-2030	-0-	8161	2	163	9	N	148	411	1	154
02		9324 X	-0-	-0-	-9324	-0-					N	137	28	1	263
03		10590 X	10590	-0-	-0-	-0-	10272	2	318	9	N	289	19	1	533

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13632 - 17670															
10		11134 X	11134	-0-	-0-	-0-	11036	2	98	9	N	89	196	1	250
11		10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	10804	2	155	9	N	141	5	1	386
12		7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	7618	2	118	9	N	107	201	1	292
01		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4806	2	74	9	N	67	7	1	352
*02		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5263	2	51	9	N	46	198	1	200
*03		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4422	2	31	9	N	28			228

JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	9174	2	128	9	N	116	223	1	334
11		9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	9074	2	186	9	N	169	47	1	456
12		8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	8102	2	195	9	N	177	104	1	529
01		7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	7417	2	113	9	N	103	245	1	387
02		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2260	2	308	9	N	280	281	1	386
03		5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5711	2	178	9	N	162	12	1	536

STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12850 - 17557															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			315
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			315
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			315
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			315
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			315
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12825 - 17404																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		5084 X	3809	-0-	-1275	-0-	3757	2	52	9	N	47				208	
11		5610 X	2569	-0-	-3041	-0-	2538	2	31	9	N	28				236	
12		5797 X	1901	-0-	-3896	-0-	1893	2	8	9	N	7				243	
01		5797 X	1240	-0-	-4557	-0-	1230	2	10	9	N	9				252	
02		4424 X	850	-0-	-3574	-0-	841	2	9	9	N	8	96	1		164	
03		3813 X	484	-0-	-3329	-0-	437	2	47	9	N	43				207	

STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12800 - 17529																	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12841 - 17554																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12820 - 17469																	
10		0	1284	-0-	1284	1284	1245	2	39	9	N	35				246	
11		0	-0-	-0-	-0-	1284					N	-0-				246	
12		0	-0-	-0-	-0-	1284					N	-0-				246	
01		9829 X	8545	-0-	-1284	-0-	8286	2	259	9	N	235				481	
02		6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	6742	2	116	9	N	105	193	1		393	
03		7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7148	2	23	9	N	21	190	1		224	

HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13850 - 19124																	
10		6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	6768	2	219	9	N	199	188	1		242	
11		7410 X	6837	-0-	-573	-0-	6614	2	223	9	N	203	190	1		255	
12		7843 X	6631	-0-	-1212	-0-	6386	2	245	9	N	223	196	1		282	
01		7843 X	6349	-0-	-1494	-0-	6173	2	176	9	N	160	192	1		250	
02		6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6468	2	201	9	N	183	191	1		242	
03		7068 X	6792	-0-	-276	-0-	6618	2	174	9	N	158	190	1		210	

BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12698 - 17284																	
10		14818 X	14097	-0-	-721	-0-	13935	2	162	9	N	147				428	
11		13770 X	13507	-0-	-263	-0-	13332	2	175	9	N	159	187	1		400	
12		14818 X	10331	-0-	-4487	-0-	10251	2	80	9	N	73				473	
01		16022 X	16022	-0-	-0-	-0-	15690	2	332	9	N	302	566	1		209	
02		12068 X	11736	-0-	-332	-0-	11631	2	105	9	N	95				304	
03		14105 X	13867	-0-	-238	-0-	13723	2	144	9	N	131	190	1		245	

DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12960 - 20127																	
10		11470 X	9727	-0-	-1743	-0-	9577	2	150	9	N	136	173	1		53	
11		10470 X	8404	-0-	-2066	-0-	8270	2	134	9	N	122				175	
12		10819 X	8621	-0-	-2198	-0-	8478	2	143	9	N	130				305	
01		10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	10540	2	173	9	N	157	196	1		266	
02		10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	9867	2	161	9	N	146	178	1		234	
03		9734 X	9344	-0-	-390	-0-	9167	2	177	9	N	161	187	1		208	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013													TOTAL DEPTH	13418	PERF.13270	- 18152	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37				527	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113				640	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	175	1		473	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	191	1		396	
*02		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	3855	2	185	9	N	168	180	1		384	
*03		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4192	2		3	9	N	3			387	

ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014													TOTAL DEPTH	13379	PERF.13976	- 18828	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014													TOTAL DEPTH	12838	PERF.13357	- 18225	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013													TOTAL DEPTH	13312	PERF.13721	- 13991	
10	16364	X	16364	-0-	-0-	-0-	16070	2	294	9	N	267	588	1		316	
11	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	17062	2	264	9	N	240	16	1		540	
12	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	15061	2	375	9	N	341	412	1		469	
01	17518	X	17518	-0-	-0-	-0-	17196	2	322	9	N	293	243	1		519	
*02	14284	X	14284	-0-	-0-	-0-	13967	2	317	9	N	288	477	1		330	
*03	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	15393	2	362	9	N	329	236	1		423	

ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014													TOTAL DEPTH	13175	PERF.13619	- 18517	
10	0		4830	-0-	4830	6169	4739	2	91	9	N	83				294	
11	0		3290	-0-	3290	9459	3105	2	185	9	N	168	191	1		271	
12	0		1565	-0-	1565	11024	1435	2	130	9	N	118	193	1		196	
01	15344	X	4320	-0-	-11024	-0-	4185	2	135	9	N	123	194	1		125	
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3555	2	109	9	N	99				224	
03	771	X	771	-0-	-0-	-0-	721	2	50	9	N	45	192	1		77	

ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014													TOTAL DEPTH	12875	PERF.13420	- 18295	
10	0		7723	-0-	7723	9833	7585	2	138	9	N	125				288	
11	0		3322	-0-	3322	13155	3282	2	40	9	N	36	204	1		120	
12	0		452	-0-	452	13607	452	2			N	-0-				120	
01	13737	X	130	-0-	-13607	-0-	130	2			N	-0-				120	
02	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				120	
03	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				120	

DAVIS 64 WELL #: 12SL RRCID -> 274505 COMPL. DATE 11/04/2013													TOTAL DEPTH	13395	PERF.14250	- 19019	
10	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5523	2	146	9	N	133				451	
11	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3255	2	103	9	N	94	192	1		353	
12	413	X	413	-0-	-0-	-0-	315	2	98	9	N	89	147	1		295	
01	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4931	2	11	9	N	10				305	
*02	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7659	2	156	9	N	142	190	1		257	
*03	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	5979	2	123	9	N	112				369	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013													TOTAL DEPTH	12865	PERF.13630	- 18354	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 20H RRCID -> 275139 COMPL. DATE 07/09/2014													TOTAL DEPTH	12664	PERF.13410	- 17867	
10	7471	X	6990	-0-	-481	-0-	6857	2	133	9	N	121	180	1			334
11	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6578	2	147	9	N	134					468
12	6820	X	6364	-0-	-456	-0-	6265	2	99	9	N	90					558
01	6820	X	5825	-0-	-995	-0-	5777	2	48	9	N	44	363	1			239
02	6384	X	6340	-0-	-44	-0-	6197	2	143	9	N	130					369
03	6975	X	6424	-0-	-551	-0-	6266	2	158	9	N	144	184	1			329

DAVIS 65 SL WELL #: 30H RRCID -> 275143 COMPL. DATE 05/10/2014													TOTAL DEPTH	13338	PERF.13569	- 18174	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 65 SL WELL #: 28H RRCID -> 275145 COMPL. DATE 12/06/2013													TOTAL DEPTH	13142	PERF.13095	- 17817	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 65 WELL #: 26SL RRCID -> 275154 COMPL. DATE 05/10/2014													TOTAL DEPTH	12768	PERF.13020	- 17507	
10	39495	X	39495	-0-	-0-	-0-	38809	2	686	9	N	624	368	1			1314
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	863	1141	1			1036
12	34673	X	34673	-0-	-0-	-0-	33977	2	696	9	N	633	372	1			1297
01	33619	X	33619	-0-	-0-	-0-	32831	2	788	9	N	716	932	1			1081
*02	28578	X	28578	-0-	-0-	-0-	28097	2	481	9	N	437	560	1			958
*03	30018	X	30018	-0-	-0-	-0-	29676	2	342	9	N	311	197	1			1072

DAVIS 64 WELL #: 19H RRCID -> 275157 COMPL. DATE 03/01/2014													TOTAL DEPTH	13162	PERF.13608	- 18426	
10	7595	X	7423	-0-	-172	-0-	7311	2	112	9	N	102					246
11	7740	X	7001	-0-	-739	-0-	6881	2	120	9	N	109	178	1			177
12	7998	X	7140	-0-	-858	-0-	7107	2	33	9	N	30	126	1			81
01	7998	X	7239	-0-	-759	-0-	7187	2	52	9	N	47					128
02	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7245	2	109	9	N	99					227
03	7409	X	7097	-0-	-312	-0-	6988	2	109	9	N	99	198	1			128

DAVIS 64 WELL #: 17H RRCID -> 275160 COMPL. DATE 03/19/2014													TOTAL DEPTH	12874	PERF.13514	- 18230	
10	2666	X	2361	-0-	-305	-0-	2337	2	24	9	N	22					227
11	3120	X	2828	-0-	-292	-0-	2808	2	20	9	N	18					245
12	3286	X	2335	-0-	-951	-0-	2333	2	2	9	N	2	167	1			80
01	3286	X	1057	-0-	-2229	-0-	1027	2	30	9	N	27					107
02	2156	X	1006	-0-	-1150	-0-	1006	2			N	-0-					107
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3448	2	26	9	N	24					131

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DAVIS 65 SL WELL #: 16H RRCID -> 275322 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13120 - 17686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 15H RRCID -> 275335 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12905 - 17128

10	7099 X	4100	-0-	-2999	-0-	4026	2	74	9	N	67					465
11	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4510	2	34	9	N	31	192	1			304
12	7471 X	3521	-0-	-3950	-0-	3499	2	22	9	N	20					324
01	7471 X	4752	-0-	-2719	-0-	4750	2	2	9	N	2	187	1			139
02	4396 X	4088	-0-	-308	-0-	4071	2	17	9	N	15					154
03	4681 X	2775	-0-	-1906	-0-	2729	2	46	9	N	42					196

ARMSTRONG WELL #: 2006H RRCID -> 275384 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13449 - 18412

10	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	6644	2	69	9	N	63	186	1			209
11	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	6479	2	79	9	N	72					281
12	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3933	2	61	9	N	55	180	1			156
01	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	7425	2	64	9	N	58					214
02	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6239	2	90	9	N	82					296
03	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	5916	2	94	9	N	85	193	1			188

BRYANT 21 WELL #: 19H RRCID -> 275388 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12792 PERF.13021 - 17333

10	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2080	2	14	9	N	13					176
11	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1660	2	29	9	N	26					202
12	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1004	2	7	9	N	6					208
01	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1527	2	23	9	N	21					229
02	2380 X	503	-0-	-1877	-0-	485	2	18	9	N	16					245
03	2108 X	806	-0-	-1302	-0-	782	2	24	9	N	22					267

ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13470 - 18282

10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.13068 - 17150

10	4836 X	4405	-0-	-431	-0-	4265	2	140	9	N	127					391
11	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4069	2	259	9	N	235	384	1			242
12	4092 X	3372	-0-	-720	-0-	3260	2	112	9	N	102	191	1			153
01	4092 X	3517	-0-	-575	-0-	3454	2	63	9	N	57					210
02	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	3977	2	75	9	N	68					278
03	4464 X	4263	-0-	-201	-0-	4149	2	114	9	N	104					382

ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13203 - 17522

10	7595 X	7268	-0-	-327	-0-	7139	2	129	9	N	117	190	1			121
11	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	6796	2	332	9	N	302	180	1			243
12	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			N	-0-					243
01	7719 X	7680	-0-	-39	-0-	7589	2	91	9	N	83	194	1			132
02	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6756	2	109	9	N	99					231
03	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	7399	2	135	9	N	123	200	1			154

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		13175 X	11730	-0-	-1445	-0-	11541	2	189	9	N	172	193	1	107	
11		13770 X	10123	-0-	-3647	-0-	9957	2	166	9	N	151			258	
12		14229 X	10053	-0-	-4176	-0-	9945	2	108	9	N	98	193	1	163	
01		12431 X	8261	-0-	-4170	-0-	8088	2	173	9	N	157			320	
02		10164 X	8887	-0-	-1277	-0-	8743	2	144	9	N	131	191	1	260	
03		11718 X	10355	-0-	-1363	-0-	10258	2	97	9	N	88	193	1	155	

BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12974 - 17335																
10		0	6828	-0-	6828	12257	6751	2	77	9	N	70			250	
11		0	6646	-0-	6646	18903	6566	2	80	9	N	73			323	
12		0	5210	-0-	5210	24113	5134	2	76	9	N	69	181	1	211	
01		31500 X	7387	-0-	-24113	-0-	7290	2	97	9	N	88			299	
02		7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	7318	2	109	9	N	99	203	1	195	
03		8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	8421	2	106	9	N	96			291	

LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13469 - 18106																
10		0	5390	-0-	5390	5390	5159	2	231	9	N	210			509	
11		0	3916	-0-	3916	9306	3714	2	202	9	N	184	379	1	314	
12		0	4830	-0-	4830	14136	4714	2	116	9	N	105	180	1	239	
01		17331 X	3195	-0-	-14136	-0-	3114	2	81	9	N	74			313	
02		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1023	2	46	9	N	42			355	
03		5394 X	5234	-0-	-160	-0-	5135	2	99	9	N	90	195	1	250	

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 0 - 18349																
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 13552 PERF.14031 - 18652																
10		2139 X	1019	-0-	-1120	-0-	1010	2	9	9	N	8			187	
11		1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1921	2	17	9	N	15			202	
12		1643 X	1634	-0-	-9	-0-	1628	2	6	9	N	5			207	
01		1643 X	888	-0-	-755	-0-	888	2			N	-0-			207	
02		1176 X	-0-	-0-	-1176	-0-	-0-				N	-0-			207	
03		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-				N	-0-			207	

RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13257 - 17998																
10		28964 X	28964	-0-	-0-	-0-	28603	2	361	9	N	328	16	1	780	
11		27071 X	27071	-0-	-0-	-0-	26743	2	328	9	N	298	392	1	686	
12		26797 X	26797	-0-	-0-	-0-	26216	2	581	9	N	528	378	1	836	
01		28151 X	28151	-0-	-0-	-0-	27846	2	305	9	N	277	439	1	674	
*02		18984 X	18984	-0-	-0-	-0-	18445	2	539	9	N	490	462	1	702	
*03		25907 X	25907	-0-	-0-	-0-	25544	2	363	9	N	330	415	1	617	

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13904 - 18707																
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS) // CONT. // 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC // CONT. // 875461													
WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12855 - 17363													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	18228 X	17248	-0-	-980	-0-	17007	2	241	9	N	219	188 1	381
11	17700 X	16636	-0-	-1064	-0-	16342	2	294	9	N	267	386 1	262
12	18290 X	17976	-0-	-314	-0-	17651	2	325	9	N	295	187 1	370
01	17763 X	17081	-0-	-682	-0-	16810	2	271	9	N	246	183 1	433
02	15792 X	15469	-0-	-323	-0-	15197	2	272	9	N	247	385 1	295
03	17236 X	17099	-0-	-137	-0-	16822	2	277	9	N	252	200 1	347

BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13263 - 17799													
10	0	3199	-0-	3199	5672	3187	2	12	9	N	11		149
11	0	2650	-0-	2650	8322	2632	2	18	9	N	16		165
12	0	1638	-0-	1638	9960	1623	2	15	9	N	14		179
01	11116 X	1156	-0-	-9960	-0-	1143	2	13	9	N	12		191
02	2296 X	378	-0-	-1918	-0-	378	2			N	-0-		191
03	3193 X	2434	-0-	-759	-0-	2412	2	22	9	N	20		211

STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13391 - 17877													
10	7440 X	6201	-0-	-1239	-0-	5963	2	238	9	N	216	182 1	237
11	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	6031	2	195	9	N	177	304 1	110
12	6479 X	6435	-0-	-44	-0-	6242	2	193	9	N	175	96 1	189
01	6479 X	6129	-0-	-350	-0-	6016	2	113	9	N	103	187 1	105
02	6328 X	6143	-0-	-185	-0-	5963	2	180	9	N	164		269
03	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	6896	2	229	9	N	208	386 1	91

BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 400 PERF. N/A													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13433 - 16958													
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 430 PERF. N/A													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13917 - 18000													
10	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	7910	2	216	9	N	196		552
11	7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	7381	2	204	9	N	185	383 1	354
12	6200 X	4099	-0-	-2101	-0-	3941	2	158	9	N	144	373 1	125
01	11551 X	11551	-0-	-0-	-0-	11432	2	119	9	N	108		233
02	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6359	2	24	9	N	22		255
03	21572 X	21572	-0-	-0-	-0-	21332	2	240	9	N	218	192 1	281

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13380 - 17705														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	296	-0-	296	296	296	2		N	-0-			78
11		0	776	-0-	776	1072	750	2	26	9	N	24		102
12		0	451	-0-	451	1523	236	2	215	9	N	195		297
01		2218 X	695	-0-	-1523	-0-	468	2	227	9	N	206	195 1	308
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	198	383 1	123
03		8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8164	2	228	9	N	207	192 1	138

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 8H RRCID -> 282010 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12569 - 17641														
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 18199														
10		10354 X	10102	-0-	-252	-0-	9915	2	187	9	N	170	177 1	121
11		10260 X	9515	-0-	-745	-0-	9338	2	177	9	N	161		282
12		10602 X	8656	-0-	-1946	-0-	8496	2	160	9	N	145	191 1	236
01		10044 X	9372	-0-	-672	-0-	9236	2	136	9	N	124	180 1	180
02		9604 X	9460	-0-	-144	-0-	9343	2	117	9	N	106		286
03		10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	10071	2	134	9	N	122	179 1	229

BRITT-RATHJEN WELL #: 706HC RRCID -> 282948 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14240 - 19457														
10		22816 X	19386	-0-	-3430	-0-	19270	2	116	9	N	105		237
11		19740 X	17805	-0-	-1935	-0-	17509	2	296	9	N	269	379 1	127
12		20398 X	19319	-0-	-1079	-0-	19315	2	4	9	N	4		131
01		23914 X	23914	-0-	-0-	-0-	23829	2	85	9	N	77		208
02		19432 X	17359	-0-	-2073	-0-	17353	2	6	9	N	5	193 1	20
03		19375 X	18085	-0-	-1290	-0-	17966	2	119	9	N	108		128

BRITT WELL #: 1226HA RRCID -> 283058 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12742 - 17588														
10		18600 X	14737	-0-	-3863	-0-	14636	2	101	9	N	92		262
11		18000 X	13835	-0-	-4165	-0-	13829	2	6	9	N	5		267
12		16306 X	4241	-0-	-12065	-0-	4221	2	20	9	N	18		285
01		16744 X	16744	-0-	-0-	-0-	16582	2	162	9	N	147		432
02		13832 X	10598	-0-	-3234	-0-	10577	2	21	9	N	19	187 1	264
03		14725 X	14695	-0-	-30	-0-	14694	2	1	9	N	1		265

BRITT CALDWELL WELL #: 1015HA RRCID -> 283435 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12892 - 17347														
10		16488 X	16488	-0-	-0-	-0-	16286	2	202	9	N	184	196 1	440
11		15570 X	14572	-0-	-998	-0-	14399	2	173	9	N	157	189 1	408
12		16089 X	16084	-0-	-5	-0-	15907	2	177	9	N	161		569
01		15876 X	15876	-0-	-0-	-0-	15700	2	176	9	N	160	192 1	537
02		14756 X	14374	-0-	-382	-0-	14210	2	164	9	N	149	192 1	494
03		16492 X	15764	-0-	-728	-0-	15592	2	172	9	N	156	175 1	475

MOORE SA WELL #: 302HB RRCID -> 284588 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 12399 PERF.13006 - 17706														
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
ATHERTON 2X69 WELL #: 1HC RRCID -> 284851 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13175 - 20091																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		25765 X	25765	-0-	-0-	-0-	25373	2	392	9	N	356	380	1	394	
11		26670 X	24401	-0-	-2269	-0-	24189	2	212	9	N	193	368	1	219	
12		27559 X	23265	-0-	-4294	-0-	22850	2	415	9	N	377	254	1	342	
01		25265 X	24881	-0-	-384	-0-	24453	2	428	9	N	389	382	1	349	
02		24080 X	22100	-0-	-1980	-0-	21718	2	382	9	N	347	373	1	323	
03		25761 X	24174	-0-	-1587	-0-	23755	2	419	9	N	381	385	1	319	

BRYANT 21X40C WELL #: 3H RRCID -> 285041 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13215 - 20621																
10		29109 X	21346	-0-	-7763	-0-	21215	2	131	9	N	119	187	1	269	
11		20543 X	20543	-0-	-0-	-0-	20361	2	182	9	N	165			434	
12		21997 X	21997	-0-	-0-	-0-	21844	2	153	9	N	139	360	1	213	
01		24990 X	24990	-0-	-0-	-0-	24900	2	90	9	N	82	178	1	117	
02		22238 X	22238	-0-	-0-	-0-	22038	2	200	9	N	182			299	
03		24447 X	24447	-0-	-0-	-0-	24162	2	285	9	N	259	382	1	176	

MILLER 10 WELL #: 101HA RRCID -> 285061 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 13061 PERF.14050 - 18376																
10		13547 X	13411	-0-	-136	-0-	13272	2	139	9	N	126			331	
11		12801 X	12801	-0-	-0-	-0-	12654	2	147	9	N	134	190	1	275	
12		13144 X	12641	-0-	-503	-0-	12469	2	172	9	N	156	194	1	237	
01		13144 X	12474	-0-	-670	-0-	12319	2	155	9	N	141	191	1	187	
02		11909 X	11909	-0-	-0-	-0-	11718	2	191	9	N	174	190	1	171	
03		13423 X	12855	-0-	-568	-0-	12687	2	168	9	N	153	189	1	135	

MILLER WELL #: 209HA RRCID -> 285114 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13175 - 17505																
10		15598 X	15598	-0-	-0-	-0-	15517	2	81	9	N	74	177	1	140	
11		16410 X	14626	-0-	-1784	-0-	14465	2	161	9	N	146			286	
12		16957 X	14015	-0-	-2942	-0-	13777	2	238	9	N	216	234	1	268	
01		16461 X	13970	-0-	-2491	-0-	13737	2	233	9	N	212	176	1	304	
02		14252 X	12960	-0-	-1292	-0-	12727	2	233	9	N	212	394	1	122	
03		15593 X	14337	-0-	-1256	-0-	14104	2	233	9	N	212	202	1	132	

MILLER WELL #: 210HB RRCID -> 285123 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12893 PERF.13325 - 17645																
10		17448 X	17448	-0-	-0-	-0-	17182	2	266	9	N	242	192	1	311	
11		17790 X	16044	-0-	-1746	-0-	15826	2	218	9	N	198	191	1	318	
12		18383 X	13875	-0-	-4508	-0-	13623	2	252	9	N	229	262	1	285	
01		18197 X	14401	-0-	-3796	-0-	14195	2	206	9	N	187	188	1	284	
02		15540 X	13980	-0-	-1560	-0-	13702	2	278	9	N	253	195	1	342	
03		17453 X	15474	-0-	-1979	-0-	15169	2	305	9	N	277	384	1	235	

MOORE WELL #: 301HA RRCID -> 285328 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12775 - 17727																
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170	

BRYANT 21X40A WELL #: 1H RRCID -> 285574 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 12772 PERF.13255 - 23457																
10		28613 X	24762	-0-	-3851	-0-	24232	2	530	9	N	482	554	1	68	
11		25710 X	23056	-0-	-2654	-0-	22584	2	472	9	N	429	193	1	304	
12		26567 X	23482	-0-	-3085	-0-	22952	2	530	9	N	482	576	1	210	
01		25978 X	23212	-0-	-2766	-0-	22705	2	507	9	N	461	383	1	288	
02		22764 X	20044	-0-	-2720	-0-	19585	2	459	9	N	417	581	1	124	
03		24769 X	22684	-0-	-2085	-0-	22194	2	490	9	N	445	382	1	187	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 ARMSTRONG WELL #: 2007H RRCID -> 286875 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13207 - 17492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14719 X	14719	-0-	-0-	-0-	14492	2	227	9	N	206	401	1	205	
11	14285 X	14285	-0-	-0-	-0-	14053	2	232	9	N	211	193	1	223	
12	12958 X	12359	-0-	-599	-0-	12161	2	198	9	N	180	191	1	212	
01	14172 X	14172	-0-	-0-	-0-	13917	2	255	9	N	232	192	1	252	
02	13461 X	13461	-0-	-0-	-0-	13220	2	241	9	N	219	189	1	282	
03	14274 X	14274	-0-	-0-	-0-	14034	2	240	9	N	218	193	1	307	

LUKER WELL #: 803HC RRCID -> 290533 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12960 - 17473

10	9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	9434	2	271	9	N	246	210	1	191
11	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5612	2	245	9	N	223	191	1	223
12	3813 X	3535	-0-	-278	-0-	3302	2	233	9	N	212	373	1	62
01	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3114	2	152	9	N	138			200
02	3444 X	2526	-0-	-918	-0-	2379	2	147	9	N	134	177	1	157
03	3813 X	2665	-0-	-1148	-0-	2533	2	132	9	N	120	187	1	90

BRITT-RATHJEN WELL #: 806HC RRCID -> 290888 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13040 - 18487

10	10892 X	10892	-0-	-0-	-0-	10299	2	593	9	N	539	582	1	205
11	10500 X	9870	-0-	-630	-0-	9298	2	572	9	N	520	383	1	342
12	10850 X	9372	-0-	-1478	-0-	8815	2	557	9	N	506	577	1	271
01	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	7537	2	778	9	N	707	578	1	400
*02	9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	9268	2	615	9	N	559	731	1	228
03	10850 X	9556	-0-	-1294	-0-	8982	2	574	9	N	522	578	1	172

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
 ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784

10	0	740	-0-	740	740	740	2			N	-0-			60
11	0	681	-0-	681	1421	681	2			N	-0-			60
12	2213 N	792	-0-	-1421	-0-	792	2			N	-0-			60
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			60
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			60
03	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			60

ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 13885

10	0	499	-0-	499	499	499	2			N	-0-			132
11	0	282	-0-	282	781	282	2			N	-0-			132
12	1367 N	586	-0-	-781	-0-	586	2			N	-0-			132
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			132
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			132
03	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			132

ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865

10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-			447
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			447
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			447
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			447
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			447
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			447

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639														
ARMSTRONG WELL #: 1020 RRCID -> 250874 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13549														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12800 - 13567														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

STILES RANCH (MORROW) 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056														
DAVIS WELL #: 3064 RRCID -> 119171 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 17798 PERF.17279 - 17541														
10	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-			-0-
11	3690 X	3534	-0-	-156	-0-	38	1	3496	2	Y	-0-			-0-
12	3720 X	3293	-0-	-427	-0-	53	1	3240	2	Y	-0-			-0-
01	3906 X	3659	-0-	-247	-0-	5	1	3654	2	Y	-0-			-0-
02	3528 X	3322	-0-	-206	-0-	3322	2			Y	-0-			-0-
03	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			Y	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
DAVIS, E. T. WELL #: 1065 RRCID -> 085571 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466														
10	3224 X	2672	-0-	-552	-0-	47	1	2625	3	N	-0-			-0-
11	0	1238	-0-	1238	1238	64	1	1174	2	N	-0-			-0-
12	3222 X	1984	-0-	-1238	-0-	56	1	1928	2	N	-0-			-0-
01	2666 X	2041	-0-	-625	-0-	56	1	1985	2	N	-0-			-0-
*02	2408 X	2195	-0-	-213	-0-	56	1	2139	2	N	-0-			-0-
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT			-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959														
STILES 4 WELL #: 1A RRCID -> 077330 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 17235 PERF.16738 - 16846														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 102542 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 17915 PERF.17160 - 17884														
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (MORROW)		//CONT.//		86125 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574											
KELTON EAST SWD		WELL #:		1	RRCID ->	276599	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	18769	PERF. 4215 - 5900				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STILES SERVICES LLC				821799											
CHAMP DAVIS		WELL #:		2056	RRCID ->	267872	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	18989	PERF. 4806 - 6053				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
DAVIS, E.T.		WELL #:		1	RRCID ->	092225	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	18400	PERF.17422 - 17689				
10	12276 X	11942	-0-	-334	-0-	11927	2	15	9	N	14				148
11	11539 X	11539	-0-	-0-	-0-	11530	2		9	N	8	123	1		33
12	11749 X	9537	-0-	-2212	-0-	9530	2		7	N	6				39
01	11749 X	11170	-0-	-579	-0-	11161	2		9	N	8				47
*02	10108 X	9429	-0-	-679	-0-	9418	2		11	N	10				57
03	11935 X	11680	-0-	-255	-0-	11669	2		11	N	10				67

BRITT		WELL #:		7026	RRCID ->	214205	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	16837	PERF.16273 - 16674				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRITT 27		WELL #:		3027	RRCID ->	218941	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	17200	PERF.16292 - 17042				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PURYEAR		WELL #:		4027L	RRCID ->	228169	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	17200	PERF.16226 - 16820				
10	3100 N	3738	-0-	638	1488	3738	2			N	-0-				54
11	3000 N	3000	-0-	-0-	1488	3000	2			N	-0-				54
12	3900 X	2412	-0-	-1488	-0-	2412	2			N	-0-				54
01	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-				54
*02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-	-0-				N	-0-				54
03	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-				46

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 MORRISON WELL #: 4033 RRCID -> 233210 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16058 - 16668

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

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO) 86127 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
 DAVIS, G.C. WELL #: 161 RRCID -> 093037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.17722 - 17800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	6041	-0-	6041	6041	595	1	5446	2	N	-0-			307
11	0	5837	-0-	5837	11878	576	1	5261	2	N	-0-			307
12	0	6393	-0-	6393	18271	595	1	5798	2	N	-0-			307
01	7037	5719	-0-	-1318	16953	378	1	5341	2	N	-0-			307
02	6356	5297	-0-	-1059	15894	356	1	4941	2	N	-0-			307
03	7037	5917	-0-	-1120	14774	595	1	5322	2	N	-0-			307

STRAT LAND (MORROW LOWER) 86490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 OWENS WELL #: 1 RRCID -> 116207 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10913 - 10948

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	669	-0-	669	669	669	2			N	-0-			-0-
11	0	514	-0-	514	1183	514	2			N	-0-			-0-
12	0	315	-0-	315	1498	315	2			N	-0-			-0-
01	0	568	-0-	568	2066	568	2			N	-0-			-0-
02	2581 N	515	-0-	-2066	-0-	515	2			N	-0-			-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-

STRATFORD (CISCO LIME) 86494 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
 BATON OIL & GAS, LLC 056384
 STRATFORD GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 022730 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3297 - 3523

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	90	-0-	90	250	90	2			N	-0-			-0-
11	0	100	-0-	100	350	100	2			N	-0-			-0-
12	350 N	-0-	-0-	-350	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATFORD GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 022731 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3462

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	732	-0-	732	2509	732	2			N	-0-			-0-
11	0	540	-0-	540	3049	540	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	927	-0-	-2173	876	927	2			N	-0-			-0-
01	1443 N	567	-0-	-876	-0-	567	2			N	-0-			-0-
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATFORD (RED CAVE) 86494 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
 BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
 HABANERO WELL #: 1027 RRCID -> 229371 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1690 - 1701

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2367 N	1270	-0-	-1097	-0-	1270	2			N	-0-			-0-
11	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-			-0-
12	0	1354	-0-	1354	1354	1354	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	2325	-0-	-775	579	2325	2			N	-0-			-0-
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATFORD (RED CAVE)		//CONT.//		86494 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313							
W. C. LAND AND CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	191274	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	1744	PERF. 1700 - 1744
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCBRYDE FARM, LTD.		WELL #:		1079	RRCID ->	195392	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	1705	PERF. 1666 - 1705
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WCL & C "60"		WELL #:		1060	RRCID ->	195580	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	1720	PERF. 1672 - 1720
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WCL & C "44"		WELL #:		1044	RRCID ->	197534	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	1741	PERF. 1676 - 1741
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STUART RANCH (MORROW LOWER)				86800 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757							
STEWART RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	087885	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	9373	PERF. 9154 - 9162
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49

STUART RANCH -B-		WELL #:		8	RRCID ->	092068	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 9114 - 9147
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		51
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		51

STUART RANCH (MORROW LOWER)		//CONT.//		86800 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
INGLE				WELL #:	1	RRCID ->	100601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9297 - 9305
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE)				86800 600	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB					
BCE-MACH II LLC				040205									
WYNN				WELL #:	1	RRCID ->	120388	COMPL. DATE	01/23/1986	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8924 - 8929
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB					
STUART RANCH -B-				WELL #:	13	RRCID ->	110132	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8838 - 9030
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TANNER (LOWER MORROW)				88313 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BE ANADARKO II, LLC				100676									
SCHNEIDER UNIT				WELL #:	1L	RRCID ->	171592	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	8002	PERF.	7881 - 7892
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHNEIDER UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	172795	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7906 - 7920
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TEPE SLAVIN (DOUGLAS)				88843 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL					
TURNER 50/50, LLC				100570									
WILMETH SWD				WELL #:	1	RRCID ->	264641	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	6407	PERF.	4286 - 6310
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEPE SLAVIN (DOUGLAS)		//CONT.//		88843 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
FLOWERS, B. H.		WELL #:		1	RRCID -> 205874	COMPL. DATE 05/03/2004	TOTAL DEPTH 9199	PERF. 7908	- 7924		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	1939	-0-	1939 B	1854	1883 2	56 9	N	51		84
11	0	1911	-0-	1911 B	3765	1905 2	6 9	N	5		89
12	0	1855	-0-	1855 B	5620	1852 2	3 9	N	3		92
01	0	1952	-0-	1952 B	7572	1943 2	9 9	N	8		100
02	7000	1666	-0-	-5334 B	2238	1614 2	52 9	N	47		147
03	4006	1768	-0-	-2238 B	-0-	1762 2	6 9	N	5		152

SINGER STRIP		WELL #:		1	RRCID -> 205875	COMPL. DATE 05/06/2004	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 8050	- 8148		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		10

TEXAS HUGOTON				89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
BATON OIL & GAS, LLC				056384							
SHEFFY		WELL #:		1	RRCID -> 072243	COMPL. DATE 12/06/2004	TOTAL DEPTH 2792	PERF. 2713	- 2753		
10	0	13	-0-	13 B	98	13 2		N	-0-		-0-
11	122 N	24	-0-	-98 B	-0-	24 2		N	-0-		-0-
12	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 2		N	-0-		-0-
01	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26 2		N	-0-		-0-
02	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851			CNTY: SHERMAN				
CHIPPERFIELD		WELL #:		1	RRCID -> 027359	COMPL. DATE 07/01/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

HART, H. B.		WELL #:		1UT	RRCID -> 040980	COMPL. DATE 11/04/1966	TOTAL DEPTH 4920	PERF. 3072	- 4878		
10	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578 3		N	-0-		-0-
11	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 3		N	-0-		-0-
12	2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021 3		N	-0-		-0-
01	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902 3		N	-0-		-0-
02	1820 N	911	-0-	-909 B	-0-	911 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	1574 3		N	-0-		-0-
*03	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574 3		N	-0-		-0-

DIANE & ONNA		WELL #:		1	RRCID -> 042055	COMPL. DATE 05/03/1983	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3450	- 3450		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	085851								
HAVENER, MARY		WELL #:	1	RRCID ->	062745	COMPL. DATE	06/27/1972	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	3058 - 3070
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	3	N	-0-	-0-	
11	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3	N	-0-	-0-	
12	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3	N	-0-	-0-	
01	1085 N	1034	-0-	-51 B	-0-	1034	3	N	-0-	-0-	
02	980 N	932	-0-	-48 B	-0-	932	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3	N	-0-	-0-	

LIEB, C. E.		WELL #:	1	RRCID ->	062747	COMPL. DATE	04/19/1973	TOTAL DEPTH	3127	PERF.	3026 - 3127
10	0	1237	-0-	1237 B	2438	1237	3	N	-0-	-0-	
11	0	1197	-0-	1197 B	3635	1197	3	N	-0-	-0-	
12	3100 N	1188	-0-	-1912 B	1723	1188	3	N	-0-	-0-	
01	0	1234	-0-	1234 B	2957	1234	3	N	-0-	-0-	
02	2800 N	1011	-0-	-1789 B	1168	1011	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			1168								
*03	2233 N	1065	-0-	-1168 B	-0-	1065	3	N	-0-	-0-	

SPIVEY -165-		WELL #:	3	RRCID ->	062748	COMPL. DATE	09/28/1974	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2064 - 3042
10	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895	3	N	-0-	-0-	
11	0	908	-0-	908 B	908	908	3	N	-0-	-0-	
12	1775 N	867	-0-	-908 B	-0-	867	3	N	-0-	-0-	
01	0	857	-0-	857 B	857	857	3	N	-0-	-0-	
*02	1645 N	788	-0-	-857 B	-0-	788	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3	N	-0-	-0-	

PITTMAN		WELL #:	1	RRCID ->	086482	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3328 - 3368
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

DIANE & ONNA		WELL #:	1	RRCID ->	106382	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3388	PERF.	3015 - 3033
10	0	1231	-0-	1231 B	1231	1231	3	N	-0-	-0-	
11	0	1494	-0-	1494 B	2725	1494	3	N	-0-	-0-	
12	3100 N	1494	-0-	-1606 B	1119	1494	3	N	-0-	-0-	
01	0	1501	-0-	1501 B	2620	1501	3	N	-0-	-0-	
02	2800 N	931	-0-	-1869 B	751	931	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			751								
*03	2249 N	1498	-0-	-751 B	-0-	1498	3	N	-0-	-0-	

WILLIAMS		WELL #:	1 R	RRCID ->	128317	COMPL. DATE	07/07/1988	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3202 - 3212
10	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3	N	-0-	-0-	
11	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	3	N	-0-	-0-	
12	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	3	N	-0-	-0-	
01	0	1056	-0-	1056 B	1056	1056	3	N	-0-	-0-	
*02	2008 N	952	-0-	-1056 B	-0-	952	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
KIMMIE		WELL #:		1		RRCID -> 128329		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 3343		PERF. 3116 - 3120
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276 3	N	-0-			-0-
11		1680 N	1333	-0-	-347 B	-0-	1333 3	N	-0-			-0-
12		1643 N	1411	-0-	-232 B	-0-	1411 3	N	-0-			-0-
01		1271 N	1267	-0-	-4 B	-0-	1267 3	N	-0-			-0-
02		1232 N	862	-0-	-370 B	-0-	862 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 3	N	-0-			-0-

SEALY-SMITH		WELL #:		2		RRCID -> 129295		COMPL. DATE 12/05/1988		TOTAL DEPTH 3290		PERF. 3115 - 3139

10		0	617	-0-	617 B	617	617 3	N	-0-			-0-
11		0	566	-0-	566 B	1183	566 3	N	-0-			-0-
12		1693 N	510	-0-	-1183 B	-0-	510 3	N	-0-			-0-
01		0	999	-0-	999 B	999	999 3	N	-0-			-0-
*02		1793 N	794	-0-	-999 B	-0-	794 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 3	N	-0-			-0-

MCCLOY		WELL #:		2		RRCID -> 146362		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2968 - 3146

10		1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 3	N	-0-			-0-
11		810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-		N	-0-			-0-
12		1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	1336 3	N	-0-			-0-
01		1364 N	1303	-0-	-61 B	-0-	1303 3	N	-0-			-0-
*02		1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215 3	N	-0-			-0-

HOLT, EVA		WELL #:		2		RRCID -> 148991		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3027 - 3146

10		0	514	-0-	514 B	514	514 3	N	-0-			-0-
11		0	500	-0-	500 B	1014	500 3	N	-0-			-0-
12		1520 N	506	-0-	-1014 B	-0-	506 3	N	-0-			-0-
01		0	505	-0-	505 B	505	505 3	N	-0-			-0-
02		939 N	434	-0-	-505 B	-0-	434 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3	N	-0-			-0-

SPIVEY		WELL #:		4		RRCID -> 151460		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3086 - 3144

10		912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 3	N	-0-			-0-
11		0	877	-0-	877 B	877	877 3	N	-0-			-0-
12		1801 N	924	-0-	-877 B	-0-	924 3	N	-0-			-0-
01		0	958	-0-	958 B	958	958 3	N	-0-			-0-
*02		1836 N	878	-0-	-958 B	-0-	878 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943 3	N	-0-			-0-

RATTLESNAKE		WELL #:		1 R		RRCID -> 165552		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3064 - 3162

10		0 N	1067	-0-	1067 B	-23477	1067 3	N	-0-			-0-
11		870 N	1279	-0-	409 B	-23068	1279 3	N	-0-			-0-
12		0 N	1260	-0-	1260 B	-21808	1260 3	N	-0-			-0-
01		0	1282	-0-	1282 B	-20526	1282 3	N	-0-			-0-
02		1204 N	780	-0-	-424 B	-20526	780 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->						
*03		1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851											
PITTMAN		WELL #:		8R	RRCID ->	172793	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	3363	PERF.	3158 -	3181		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2050 N	2050	-0-	-0-	B	-0-	2050	3		N	-0-				-0-
11	2551 N	2551	-0-	-0-	B	-0-	2551	3		N	-0-				-0-
12	2460 N	2460	-0-	-0-	B	-0-	2460	3		N	-0-				-0-
01	0	2411	-0-	2411	B	2411	2411	3		N	-0-				-0-
*02	2800 N	1278	-0-	-1522	B	889	889	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				889											
*03	2850 N	1961	-0-	-889	B	-0-	1961	3		N	-0-				-0-

SEALY & SMITH #2		WELL #:		2	RRCID ->	172935	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	3245	PERF.	3092 -	3164		
10	0	2393	-0-	2393	B	2393	2393	3		N	-0-				-0-
11	0	2311	-0-	2311	B	4704	2311	3		N	-0-				-0-
12	3100 N	2330	-0-	-770	B	3934	2330	3		N	-0-				-0-
01	0	2336	-0-	2336	B	6270	2336	3		N	-0-				-0-
*02	2800 N	2089	-0-	-711	B	5559	2089	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				5559											
*03	3100 N	2205	-0-	-895	B	4664	2205	3		N	-0-				-0-

CLUCK		WELL #:		1 R	RRCID ->	213139	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	3010 -	3070		
10	0	1772	-0-	1772	B	1772	1772	3		N	-0-				-0-
11	0	1705	-0-	1705	B	3477	1705	3		N	-0-				-0-
12	3100 N	1732	-0-	-1368	B	2109	1732	3		N	-0-				-0-
01	0	1732	-0-	1732	B	3841	1732	3		N	-0-				-0-
02	2800 N	1524	-0-	-1276	B	2565	1524	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2565											
*03	3100 N	1698	-0-	-1402	B	1163	1698	3		N	-0-				-0-

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC		WELL #:		100179	RRCID ->	158634	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2870 -	2995		
10	1803 N	1803	-0-	-0-	B	-0-	1803	2		N	-0-				-0-
11	0	1668	-0-	1668	B	1668	1668	2		N	-0-				-0-
12	3100 N	2434	-0-	-666	B	1002	2434	2		N	-0-				-0-
01	0	1690	-0-	1690	B	2692	1690	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	1383	-0-	-1417	B	1275	1383	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1275											
03	2830 N	1555	-0-	-1275	B	-0-	1555	2		N	-0-				-0-

PROP		WELL #:		1	RRCID ->	163626	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2820 -	2930		
10	682 N	602	-0-	-80	B	-0-	602	2		N	-0-				-0-
11	0	643	-0-	643	B	643	643	2		N	-0-				-0-
12	1196 N	553	-0-	-643	B	-0-	553	2		N	-0-				-0-
01	0	638	-0-	638	B	638	638	2		N	-0-				-0-
02	1247 N	609	-0-	-638	B	-0-	609	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	666 N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	2		N	-0-				-0-

GREEN, WES		WELL #:		1	RRCID ->	165662	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2860 -	2990		
10	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2		N	-0-				-0-
11	0	295	-0-	295	B	295	295	2		N	-0-				-0-
12	589 N	294	-0-	-295	B	-0-	294	2		N	-0-				-0-
01	0	298	-0-	298	B	298	298	2		N	-0-				-0-
02	572 N	274	-0-	-298	B	-0-	274	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC //CONT.// 100179														
MANN WELL #: 1 RRCID -> 167584 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2850 - 2950														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		403 N	324	-0-	-79 B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
11		0	306	-0-	306 B	306	306	2		N	-0-			-0-
12		536 N	230	-0-	-306 B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
01		0	241	-0-	241 B	241	241	2		N	-0-			-0-
02		460 N	219	-0-	-241 B	-0-	219	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2		N	-0-			-0-

JIAHE ENERGY, LLC 100279														
SLOAN GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 138746 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3187 - 3318														
10	14B2	EXT	53	-0-	53 B	74	53	3		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	6	-0-	6 B	80	6	3		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	100	-0-	100 B	180	100	3		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	180				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	180				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 180														
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	180				N	NO RPT			-0-

NATHAN WELL #: 1 RRCID -> 169771 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2720 - 2920														
10		0	391	-0-	391 B	2540	391	3		N	-0-			-0-
11		0	366	-0-	366 B	2906	366	3		N	-0-			-0-
12	3100	N	366	-0-	-2734 B	172	366	3		N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	172				N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	172				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 172														
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	172				N	NO RPT			-0-

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042														
STRATFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087334 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2850 - 2860														
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	DELQ	PR	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CLAY PETROLEUM 158936														
BIVINS WELL #: 1013 RRCID -> 120190 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3004 - 3078														
10		217 N	1	-0-	-216 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11		210 N	1	-0-	-209 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
01		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3		N	-0-			-0-
*02		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN									
COURSON OIL & GAS, INC.			182785												
ROY			WELL #:	1	RRCID ->	042505	COMPL. DATE	04/03/1964	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	3100 - 3172			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE			186540												
CRAIG			WELL #:	1	RRCID ->	100835	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	3138 - 3234			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				6508											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508					N	NO RPT			-0-

W. C. PARTNERSHIP			WELL #:	1	RRCID ->	149728	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	3367	PERF.	3144 - 3297			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CRAIG			WELL #:	2	RRCID ->	228127	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3035 - 3250			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DACO, INC.			196940												
CRABTREE			WELL #:	1	RRCID ->	104902	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2787 - 3000			
10		0	833	-0-	833 B	1578	833	2			N	-0-			-0-
11		2371 N	793	-0-	-1578 B	-0-	793	2			N	-0-			-0-
12		775 N	597	-0-	-178 B	-0-	597	2			N	-0-			-0-
01		914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-			-0-
02		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005												
LASLEY, WALTER			WELL #:	B 1	RRCID ->	027834	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10		1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306	2			N	-0-			-0-
11		1230 N	1211	-0-	-19 B	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
12		1209 N	1115	-0-	-94 B	-0-	1115	2			N	-0-			-0-
01		1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
02		1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03		1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
PUGH				WELL #: A 1	RRCID -> 027839	COMPL. DATE 09/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	1236	-0-	1236 B	1236	1236 2		N	-0-		-0-
11	0	1146	-0-	1146 B	2382	1146 2		N	-0-		-0-
12	0	1075	-0-	1075 B	3457	1075 2		N	-0-		-0-
01	0	1256	-0-	1256 B	4713	1256 2		N	-0-		-0-
*02	2800 N	1075	-0-	-1725 B	2988	1075 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2988							
*03	3100 N	1189	-0-	-1911 B	1077	1189 2		N	-0-		-0-

PUGH				WELL #: A 2	RRCID -> 027840	COMPL. DATE 09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	0	106	-0-	106 B	106	106 2		N	-0-		-0-
11	0	149	-0-	149 B	255	149 2		N	-0-		-0-
12	0	179	-0-	179 B	434	179 2		N	-0-		-0-
01	0	203	-0-	203 B	637	203 2		N	-0-		-0-
*02	798 N	161	-0-	-637 B	-0-	161 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	186 N	144	-0-	-42 B	-0-	144 2		N	-0-		-0-

PUGH				WELL #: B 1	RRCID -> 027842	COMPL. DATE 11/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	0	968	-0-	968 B	968	968 2		N	-0-		-0-
11	0	932	-0-	932 B	1900	932 2		N	-0-		-0-
12	0	953	-0-	953 B	2853	953 2		N	-0-		-0-
01	0	963	-0-	963 B	3816	963 2		N	-0-		-0-
*02	2800 N	852	-0-	-1948 B	1868	852 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1868							
*03	2818 N	950	-0-	-1868 B	-0-	950 2		N	-0-		-0-

RUSTERHOLTZ				WELL #: 1	RRCID -> 027844	COMPL. DATE 10/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	0	1245	-0-	1245 B	1245	1245 2		N	-0-		-0-
11	0	1176	-0-	1176 B	2421	1176 2		N	-0-		-0-
12	0	1140	-0-	1140 B	3561	1140 2		N	-0-		-0-
01	0	1267	-0-	1267 B	4828	1267 2		N	-0-		-0-
*02	2800 N	1104	-0-	-1696 B	3132	1104 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				3132							
*03	3100 N	1205	-0-	-1895 B	1237	1205 2		N	-0-		-0-

WHORTON				WELL #: A 1	RRCID -> 027848	COMPL. DATE 08/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

WHORTON				WELL #: A 2	RRCID -> 027849	COMPL. DATE 08/29/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	0	873	-0-	873 B	873	873 2		N	-0-		-0-
11	0	834	-0-	834 B	1707	834 2		N	-0-		-0-
12	0	855	-0-	855 B	2562	855 2		N	-0-		-0-
01	0	877	-0-	877 B	3439	877 2		N	-0-		-0-
*02	2800 N	764	-0-	-2036 B	1403	764 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1403							
*03	2240 N	837	-0-	-1403 B	-0-	837 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005											
WHORTON		WELL #:		A 3	RRCID ->	027850	COMPL. DATE	09/07/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	995	-0-	995 B	995	995	2			N	-0-				-0-
11	0	983	-0-	983 B	1978	983	2			N	-0-				-0-
12	0	982	-0-	982 B	2960	982	2			N	-0-				-0-
01	0	838	-0-	838 B	3798	838	2			N	-0-				-0-
*02	2800 N	836	-0-	-1964 B	1834	836	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1834											
*03	2800 N	966	-0-	-1834 B	-0-	966	2			N	-0-				-0-

WHORTON		WELL #:		C 1	RRCID ->	027852	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	17	-0-	17 B	17	17	2			N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	17					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	17					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	17					N	-0-				-0-
*02	17 N	-0-	-0-	-17 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	4 N	4	-0-	-0- B	-0-		4	2		N	-0-				-0-

PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	069821	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 3080 - 3164				
10	0	898	-0-	898 B	898	898	2			N	-0-				-0-
11	0	870	-0-	870 B	1768	870	2			N	-0-				-0-
12	0	884	-0-	884 B	2652	884	2			N	-0-				-0-
01	0	869	-0-	869 B	3521	869	2			N	-0-				-0-
*02	2800 N	771	-0-	-2029 B	1492	771	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1492											
*03	2344 N	852	-0-	-1492 B	-0-	852	2			N	-0-				-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489													
FUENTES		WELL #:		1104	RRCID ->	081946	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2692 - 2820				
10	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-				-0-
11	0	336	-0-	336 B	336	336	2			N	-0-				-0-
12	691 N	355	-0-	-336 B	-0-	355	2			N	-0-				-0-
01	0	368	-0-	368 B	368	368	2			N	-0-				-0-
02	701 N	333	-0-	-368 B	-0-	333	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-				-0-

FORTAY, INC.		277925													
RACHEL		WELL #:		1	RRCID ->	183618	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2770 - 2914				
10	2077 N	1879	-0-	-198 B	-0-	1879	2			N	-0-				-0-
11	2040 N	1633	-0-	-407 B	-0-	1633	2			N	-0-				-0-
12	2077 N	1881	-0-	-196 B	-0-	1881	2			N	-0-				-0-
01	2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	2194	2			N	-0-				-0-
02	1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130	2			N	-0-				-0-

KELSEY		WELL #:		1	RRCID ->	228556	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	6242	PERF. 3136 - 3295				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0	562	-0-	562 B	562	562	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON FORTAY, INC. RACHEL		//CONT.// //CONT.//	89120 001 277925	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

		WELL #:	2	RRCID ->	252667	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	2730 - 2903
10	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38 2	N	-0-	-0-	
11	0	33	-0-	33	B	33	2	N	-0-	-0-	
12	0	38	-0-	38	B	71	2	N	-0-	-0-	
01	0	45	-0-	45	B	116	2	N	-0-	-0-	
02	154 N	38	-0-	-116	B	-0-	38 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43 2	N	-0-	-0-	

LOEBER		WELL #:	3	RRCID ->	293154	COMPL. DATE	08/17/2022	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	3088 - 3355
10	0	3324	-0-	3324	B	1148	3324 2	N	-0-	-0-	
11	6540 #	2865	-0-	-3675	B	-2527	2865 2	N	-0-	-0-	
12	4495 #	2773	-0-	-1722	B	-4249	2773 2	N	-0-	-0-	
01	4495 #	3413	-0-	-1082	B	-5331	3413 2	N	-0-	-0-	
02	4060 #	6334	-0-	2274	B	-3057	6334 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3057											
03	4495 #	2497	-0-	-1998	B	-5055	2497 2	N	-0-	-0-	

FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION RENTIE		WELL #:	1	RRCID ->	247633	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2905 - 2950
10	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	453 3	N	-0-	-0-	
11	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	437 3	N	-0-	-0-	
12	0	418	-0-	418	B	418	3	N	-0-	-0-	
01	481 N	63	-0-	-418	B	-0-	63 3	N	-0-	-0-	
02	420 N	223	-0-	-197	B	-0-	223 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	464 3	N	-0-	-0-	

GILLISPIE, INC. LOEBER		WELL #:	1	RRCID ->	027270	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3116 - 3290
10	998 N	998	-0-	-0-	B	-0-	998 2	N	-0-	-0-	
11	0	942	-0-	942	B	942	2	N	-0-	-0-	
12	0	953	-0-	953	B	1895	2	N	-0-	-0-	
01	2733 N	838	-0-	-1895	B	-0-	838 2	N	-0-	-0-	
02	868 N	812	-0-	-56	B	-0-	812 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	961 N	887	-0-	-74	B	-0-	887 2	N	-0-	-0-	

HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC HUDSON		WELL #:	1	RRCID ->	195523	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3140 - 3250
10	0	665	-0-	665	B	665	60 1	605 3	N	-0-	
11	0	1094	-0-	1094	B	1759	98 1	996 3	N	-0-	
12	0	791	-0-	791	B	2550	71 1	720 3	N	-0-	
01	0	874	-0-	874	B	3424	79 1	795 3	N	-0-	
02	2800 N	942	-0-	-1858	B	1566	85 1	857 3	N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1566											
*03	2668 N	1102	-0-	-1566	B	-0-	99 1	1003 3	N	-0-	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847													
LACY, MEEK WELL #: 1 RRCID -> 027281 COMPL. DATE 03/10/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	4340	-0-	4340	B	4340	4340	3	N	-0-		-0-	
12	0	3625	-0-	3625	B	7965	3625	3	N	-0-		-0-	
01	0	3447	-0-	3447	B	11412	3447	2	N	-0-		-0-	
02	14405 N	2993	-0-	-11412	B	-0-	2993	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3627 N	3284	-0-	-343	B	-0-	3284	2	N	-0-		-0-	

LACY, MEEK B WELL #: 2 RRCID -> 027282 COMPL. DATE 09/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	

JOINER WELL #: 1 RRCID -> 027829 COMPL. DATE 08/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
12	0	3	-0-	3	B	3	3	3	N	-0-		-0-	
01	0	3	-0-	3	B	6	3	2	N	-0-		-0-	
02	18 N	12	-0-	-6	B	-0-	12	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2	N	-0-		-0-	

WELLS, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 028014 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	606	-0-	606	B	606	606	3	N	-0-		-0-	
12	0	826	-0-	826	B	1432	826	3	N	-0-		-0-	
01	0	521	-0-	521	B	1953	521	2	N	-0-		-0-	
02	2544 N	591	-0-	-1953	B	-0-	591	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	837 N	400	-0-	-437	B	-0-	400	2	N	-0-		-0-	

CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 028188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	0	442	-0-	442	B	442	442	3	N	-0-		-0-	
11	0	712	-0-	712	B	1154	712	3	N	-0-		-0-	
12	0	554	-0-	554	B	1708	554	3	N	-0-		-0-	
01	0	555	-0-	555	B	2263	555	2	N	-0-		-0-	
02	2800 N	580	-0-	-2220	B	43	580	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 43													
03	754 N	711	-0-	-43	B	-0-	711	2	N	-0-		-0-	

HARGIS, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 028190 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2883 - 3292													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
FRAZIER, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 168393 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 2730 - 2785												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		0	2439	-0-	2439 B	2439		-0-			-0-	
11		3000 N	2329	-0-	-671 B	1768		-0-			-0-	
12		0	2267	-0-	2267 B	4035		-0-			-0-	
01		3100 N	2445	-0-	-655 B	3380		-0-			-0-	
02		2800 N	2163	-0-	-637 B	2743		-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2743												
03		3100 N	2406	-0-	-694 B	2049		-0-			-0-	

COLLIER, H. J. -D- WELL #: 1 RRCID -> 168916 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2730 - 2782												
10		0	471	-0-	471 B	471		-0-			-0-	
11		949 N	478	-0-	-471 B	-0-		-0-			-0-	
12		0	545	-0-	545 B	545		-0-			-0-	
01		1033 N	488	-0-	-545 B	-0-		-0-			-0-	
02		399 N	399	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		558 N	471	-0-	-87 B	-0-		-0-			-0-	

COLLIER, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 187993 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 2836 - 2846												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 191368 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2842 - 2898												
10		0	1657	-0-	1657 B	1657		-0-			-0-	
11		0	1642	-0-	1642 B	3299		-0-			-0-	
12		3100 N	-0-	-0-	-3100 B	199		-0-			-0-	
01		0	1641	-0-	1641 B	1840		-0-			-0-	
02		2800 N	1485	-0-	-1315 B	525		-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 525												
03		2177 N	1652	-0-	-525 B	-0-		-0-			-0-	

HITCHLAND GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 191465 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 2784 - 2984												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	

JACKSON, S. P. & K. K. WELL #: 6 RRCID -> 192151 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2820 - 2918												
10		0	698	-0-	698 B	698		-0-			-0-	
11		0	670	-0-	670 B	1368		-0-			-0-	
12		1368 N	-0-	-0-	-1368 B	-0-		-0-			-0-	
01		0	658	-0-	658 B	658		-0-			-0-	
02		1181 N	523	-0-	-658 B	-0-		-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		760 N	760	-0-	-0- B	-0-		-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
HITCHLAND GAS UNIT 8		WELL #:		3	RRCID -> 193542			COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2996 - 3013	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

HUNTER OIL CORPORATION				418953								
CHARLOTTE		WELL #:		1	RRCID -> 027804			COMPL. DATE 08/28/1951			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	2541 N	2541	-0-	-0- B	-0-	2541	3			N	-0-	-0-
11	2555 N	2555	-0-	-0- B	-0-	2555	3			N	-0-	-0-
12	2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-	2522	3			N	-0-	-0-
01	0	2531	-0-	2531 B	2531	2531	3			N	-0-	-0-
02	2800 N	2336	-0-	-464 B	2067	2336	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2067								
*03	3100 N	2529	-0-	-571 B	1496	2529	3			N	-0-	-0-

COY HOLT		WELL #:		1	RRCID -> 027805			COMPL. DATE 03/28/1951			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3			N	-0-	-0-
11	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3			N	-0-	-0-
12	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	3			N	-0-	-0-
01	0	1029	-0-	1029 B	1029	1029	3			N	-0-	-0-
02	1986 N	957	-0-	-1029 B	-0-	957	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	3			N	-0-	-0-

LELA		WELL #:		1	RRCID -> 027806			COMPL. DATE 06/20/1951			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3			N	-0-	-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3			N	-0-	-0-
12	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	3			N	-0-	-0-
01	0	1325	-0-	1325 B	1325	1325	3			N	-0-	-0-
02	2497 N	1172	-0-	-1325 B	-0-	1172	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3			N	-0-	-0-

PEGGY		WELL #:		1	RRCID -> 027807			COMPL. DATE 05/02/1951			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	3			N	-0-	-0-
11	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3			N	-0-	-0-
12	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	3			N	-0-	-0-
01	0	1063	-0-	1063 B	1063	1063	3			N	-0-	-0-
02	2020 N	957	-0-	-1063 B	-0-	957	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3			N	-0-	-0-

J-BREX COMPANY		WELL #:		427513								
PRICE		WELL #:		1278	RRCID -> 131303			COMPL. DATE 04/19/1989			TOTAL DEPTH 5258 PERF. 2856 - 3448	
10	0	6	-0-	6 B	6	6	2			N	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513										
WIN				WELL #:	1	RRCID ->	134530	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2952 - 3160		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	248	-0-	248 B	248	248	2			N	-0-			-0-
11	836 N	588	-0-	-248 B	-0-	588	2			N	-0-			-0-
12	0	455	-0-	455 B	455	455	2			N	-0-			-0-
01	0	529	-0-	529 B	984	529	2			N	-0-			-0-
02	1500 N	516	-0-	-984 B	-0-	516	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
*03	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-			-0-

LESLIE				WELL #:	1	RRCID ->	146031	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	6964	PERF. 2904 - 3012		
10	0	834	-0-	834 B	834	834	2			N	-0-			-0-
11	1593 N	759	-0-	-834 B	-0-	759	2			N	-0-			-0-
12	0	776	-0-	776 B	776	776	2			N	-0-			-0-
01	0	775	-0-	775 B	1551	775	2			N	-0-			-0-
02	2274 N	723	-0-	-1551 B	-0-	723	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
*03	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-			-0-

GUILD				WELL #:	1	RRCID ->	157874	COMPL. DATE	05/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3144 - 3164		
10	0	120	-0-	120 B	120	120	2			N	-0-			-0-
11	239 N	119	-0-	-120 B	-0-	119	2			N	-0-			-0-
12	0	118	-0-	118 B	118	118	2			N	-0-			-0-
01	0	122	-0-	122 B	240	122	2			N	-0-			-0-
02	347 N	107	-0-	-240 B	-0-	107	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
*03	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-			-0-

CLUCK				WELL #:	1	RRCID ->	161343	COMPL. DATE	11/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3140 - 3170		
10	0	275	-0-	275 B	275	275	2			N	-0-			-0-
11	558 N	283	-0-	-275 B	-0-	283	2			N	-0-			-0-
12	0	269	-0-	269 B	269	269	2			N	-0-			-0-
01	0	285	-0-	285 B	554	285	2			N	-0-			-0-
02	812 N	258	-0-	-554 B	-0-	258	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
*03	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-			-0-

CLUCK				WELL #:	1A	RRCID ->	167381	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3130 - 5525		
10	0	549	-0-	549 B	549	549	2			N	-0-			-0-
11	1085 N	536	-0-	-549 B	-0-	536	2			N	-0-			-0-
12	0	298	-0-	298 B	298	298	2			N	-0-			-0-
01	0	14	-0-	14 B	312	14	2			N	-0-			-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			-0-

J. W. RESOURCES INC.				427974										
GREEN & PRICE				WELL #:	1	RRCID ->	027357	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2799 - 2950		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN								
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.// 427974														
BRADY -C-		WELL #: 1		RRCID -> 027484		COMPL. DATE 12/23/1955		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 027549		COMPL. DATE 12/21/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHIRK		WELL #: 1		RRCID -> 027744		COMPL. DATE 12/29/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DON		WELL #: 1		RRCID -> 027814		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	347	-0-	347 B	347	347	3			N	-0-					-0-
12	0	616	-0-	616 B	963	616	3			N	-0-					-0-
01	1407 N	444	-0-	-963 B	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	336 N	244	-0-	-92 B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	620 N	513	-0-	-107 B	-0-	513	3			N	-0-					-0-

BECKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 027920		COMPL. DATE 01/29/1958		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	0	1159	-0-	1159 B	1159	1159	2			N	-0-					-0-
11	0	1055	-0-	1055 B	2214	1055	2			N	-0-					-0-
12	0	921	-0-	921 B	3135	921	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	1139	-0-	-1961 B	1174	1139	2			N	-0-					-0-
02	2074 N	900	-0-	-1174 B	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

ECK		WELL #: 1		RRCID -> 031327		COMPL. DATE 06/16/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
HART -A-		WELL #:		1	RRCID ->	083448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2640 - 2752	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

MEGAN		WELL #:		1	RRCID ->	157433	COMPL. DATE	01/09/1996	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2932 - 3248	
10	0	2970	-0-	2970 B	-34	2970	3		N	-0-	-0-	
11	0	3019	-0-	3019 B	2985	3019	3		N	-0-	-0-	
12	0	2779	-0-	2779 B	5764	2779	3		N	-0-	-0-	
01	0	1845	-0-	1845 B	7609	1845	3		N	-0-	-0-	
02	9952 N	2343	-0-	-7609 B	-0-	2343	3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	2790 N	2690	-0-	-100 B	-0-	2690	3		N	-0-	-0-	

CATOR, MARSHALL		WELL #:		2082	RRCID ->	161577	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3164 - 3252	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	

DOC		WELL #:		2051	RRCID ->	162878	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3148 - 3216	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				11/14/2022								

BERK		WELL #:		1	RRCID ->	181132	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	7197	PERF. 2904 - 2936	
10	0	1941	-0-	1941 B	1941	1941	3		N	-0-	-0-	
11	0	1823	-0-	1823 B	3764	1823	3		N	-0-	-0-	
12	0	1779	-0-	1779 B	5543	1779	3		N	-0-	-0-	
01	0	1981	-0-	1981 B	7524	1981	3		N	-0-	-0-	
02	2800 N	1597	-0-	-1203 B	6321	1597	3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				6321								
*03	3100 N	1908	-0-	-1192 B	5129	1908	3		N	-0-	-0-	

LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		2	RRCID ->	181846	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2803 - 2935	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974															
BIVINS -33- WELL #: 1 RRCID -> 181868 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2994 - 3072															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0	2456	-0-	2456 B	-403	2456	3			N	-0-			-0-
11		0	2359	-0-	2359 B	1956	2359	3			N	-0-			-0-
12		0	2412	-0-	2412 B	4368	2412	3			N	-0-			-0-
01		3100 N	2398	-0-	-702 B	3666	2398	3			N	-0-			-0-
02		2800 N	2131	-0-	-669 B	2997	2131	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2997															
03		3100 N	2391	-0-	-709 B	2288	2391	3			N	-0-			-0-

BIVINS -B- WELL #: 7 RRCID -> 181959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3094															
10		0	2646	-0-	2646 B	2646	2646	3			N	-0-			-0-
11		0	2040	-0-	2040 B	4686	2040	3			N	-0-			-0-
12		0	1907	-0-	1907 B	6593	1907	3			N	-0-			-0-
01		3100 N	1771	-0-	-1329 B	5264	1771	3			N	-0-			-0-
02		2800 N	1540	-0-	-1260 B	4004	1540	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4004															
03		3100 N	1653	-0-	-1447 B	2557	1653	3			N	-0-			-0-

WHORTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 186536 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2852 - 2988															
10		0	1461	-0-	1461 B	1461	1461	3			N	-0-			-0-
11		0	1300	-0-	1300 B	2761	1300	3			N	-0-			-0-
12		0	1020	-0-	1020 B	3781	1020	3			N	-0-			-0-
01		3100 N	1547	-0-	-1553 B	2228	1547	3			N	-0-			-0-
02		2800 N	1252	-0-	-1548 B	680	1252	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 680															
03		2019 N	1339	-0-	-680 B	-0-	1339	3			N	-0-			-0-

BIVINS 12 WELL #: 1 RRCID -> 186893 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3047 - 3186															
10		0	448	-0-	448 B	448	448	3			N	-0-			-0-
11		0	428	-0-	428 B	876	428	3			N	-0-			-0-
12		0	454	-0-	454 B	1330	454	3			N	-0-			-0-
01		1732 N	402	-0-	-1330 B	-0-	402	3			N	-0-			-0-
02		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		465 N	312	-0-	-153 B	-0-	312	3			N	-0-			-0-

BIVINS 39 WELL #: 1 RRCID -> 189603 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3122 - 3172															
10		0	1126	-0-	1126 B	1126	1126	3			N	-0-			-0-
11		0	1009	-0-	1009 B	2135	1009	3			N	-0-			-0-
12		0	1001	-0-	1001 B	3136	1001	3			N	-0-			-0-
01		3100 N	931	-0-	-2169 B	967	931	3			N	-0-			-0-
02		1863 N	896	-0-	-967 B	-0-	896	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		992 N	843	-0-	-149 B	-0-	843	3			N	-0-			-0-

BIVINS "56" WELL #: 1 RRCID -> 193490 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 3096															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			24

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974										
BIVINS 42		WELL #:		1	RRCID ->	194447	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	3148 - 3215		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1214	-0-	1214 B	1214	1214	3			N	-0-			-0-
11	0	1137	-0-	1137 B	2351	1137	3			N	-0-			-0-
12	0	1121	-0-	1121 B	3472	1121	3			N	-0-			-0-
01	3100 N	186	-0-	-2914 B	558	186	3			N	-0-			-0-
02	1064 N	44	-0-	-1020 B	-0-	44	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS 52		WELL #:		2	RRCID ->	194732	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	3024 - 3100		
10	0	809	-0-	809 B	809	809	3			N	-0-			-0-
11	0	655	-0-	655 B	1464	655	3			N	-0-			-0-
12	0	583	-0-	583 B	2047	583	3			N	-0-			-0-
01	2559 N	512	-0-	-2047 B	-0-	512	3			N	-0-			-0-
02	616 N	431	-0-	-185 B	-0-	431	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	589 N	406	-0-	-183 B	-0-	406	3			N	-0-			-0-

JAN		WELL #:		1831	RRCID ->	201034	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2988 - 3092		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

AVERIE		WELL #:		1541	RRCID ->	202486	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	2886 - 3010		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2023														

DEBRA		WELL #:		179	RRCID ->	204974	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2922 - 3032		
10	0	408	-0-	408 B	408	408	3			N	-0-			-0-
11	0	402	-0-	402 B	810	402	3			N	-0-			-0-
12	0	422	-0-	422 B	1232	422	3			N	-0-			-0-
01	1626 N	394	-0-	-1232 B	-0-	394	3			N	-0-			-0-
02	364 N	342	-0-	-22 B	-0-	342	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	434 N	366	-0-	-68 B	-0-	366	3			N	-0-			-0-

GREEN		WELL #:		170	RRCID ->	209305	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2758 - 2920		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974										
BIVINS "C"		WELL #:		8R	RRCID ->	228187	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	0 - 3051		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WW		WELL #:		1	RRCID ->	245361	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	2878	PERF.	2620 - 2794		
10	651 N	490	-0-	-161 B	-0-	490 3				N	-0-			-0-
11	0	593	-0-	593 B	593	593 3				N	-0-			-0-
12	1179 N	586	-0-	-593 B	-0-	586 3				N	-0-			-0-
01	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 3				N	-0-			-0-
02	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 3				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 3				N	-0-			-0-

LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		3	RRCID ->	250139	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	2786 - 2900		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS 30		WELL #:		1	RRCID ->	264094	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	3185	PERF.	2984 - 3012		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MCADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	269035	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3295 - 3302		
10	0	1794	-0-	1794 B	1794	1794 3				N	-0-			-0-
11	0	1700	-0-	1700 B	3494	1700 3				N	-0-			-0-
12	0	1627	-0-	1627 B	5121	1627 3				N	-0-			-0-
01	3100 N	1799	-0-	-1301 B	3820	1799 3				N	-0-			-0-
02	2800 N	1518	-0-	-1282 B	2538	1518 3				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2538										
03	3100 N	1724	-0-	-1376 B	1162	1724 3				N	-0-			-0-

GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	279845	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2748 - 2818		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
KISMET PROPERTIES, INC.			469866									
BILL			WELL #:	1	RRCID ->	121089	COMPL. DATE	03/07/1986	TOTAL DEPTH	3476	PERF.	2748 - 2874
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	1	-0-	1 B	1	1	3		N	-0-		-0-
11	0	1	-0-	1 B	2	1	3		N	-0-		-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-		-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-		-0-

LARGE OPERATING LLC			486623									
BRADLEY			WELL #:	1	RRCID ->	028016	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-

BRADLEY			WELL #:	2	RRCID ->	028017	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	157 N	157	-0-	-0 B	-0-	157	3		N	-0-		-0-
11	147 N	147	-0-	-0 B	-0-	147	3		N	-0-		-0-
12	206 N	206	-0-	-0 B	-0-	206	3		N	-0-		-0-
01	155 N	155	-0-	-0 B	-0-	155	3		N	-0-		-0-
02	143 N	143	-0-	-0 B	-0-	143	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT		-0-

LASATER & CO, INC.			487415									
WHITTINGTON-NEEL			WELL #:	1	RRCID ->	027287	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-		-0-

WRIGHT			WELL #:	2	RRCID ->	027288	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	1922 N	1808	-0-	-114 B	-0-	1808	2		N	-0-		-0-
11	1800 N	1736	-0-	-64 B	-0-	1736	2		N	-0-		-0-
12	1612 N	1460	-0-	-152 B	-0-	1460	2		N	-0-		-0-
01	1798 N	1765	-0-	-33 B	-0-	1765	2		N	-0-		-0-
02	1624 N	759	-0-	-865 B	-0-	759	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1969 N	1969	-0-	-0 B	-0-	1969	2		N	-0-		-0-

ERLIS			WELL #:	1	RRCID ->	027291	COMPL. DATE	08/00/1951	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2992 - 3170
10	155 N	60	-0-	-95 B	-0-	60	2		N	-0-		-0-
11	90 N	9	-0-	-81 B	-0-	9	2		N	-0-		-0-
12	383 N	383	-0-	-0 B	-0-	383	2		N	-0-		-0-
01	106 N	106	-0-	-0 B	-0-	106	2		N	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0 B	-0-	88	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	372 N	34	-0-	-338 B	-0-	34	2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
LASATER & CO, INC.		//CONT.// 487415										
BULLINGTON		WELL #: 1120		RRCID -> 028019		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	1691	-0-	1691 B	1691	1691	2	N	-0-		-0-	
11	0	1573	-0-	1573 B	3264	1573	2	N	-0-		-0-	
12	0	1602	-0-	1602 B	4866	1602	2	N	-0-		-0-	
01	0	1592	-0-	1592 B	6458	1592	2	N	-0-		-0-	
02	2800 N	1449	-0-	-1351 B	5107	1449	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				5107								
03	3100 N	1595	-0-	-1505 B	3602	1595	2	N	-0-		-0-	

LUNT		WELL #: 1		RRCID -> 028024		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929	2	N	-0-		-0-	
11	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	2	N	-0-		-0-	
12	1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812	2	N	-0-		-0-	
01	1922 N	1795	-0-	-127 B	-0-	1795	2	N	-0-		-0-	
02	1652 N	1580	-0-	-72 B	-0-	1580	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1798 N	1753	-0-	-45 B	-0-	1753	2	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #: 1		RRCID -> 028204		COMPL. DATE 12/25/2021		TOTAL DEPTH	3077	PERF. 2726 - 3077		
10	1941 N	550	-0-	-1391 B	-0-	550	2	N	-0-		-0-	
11	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2	N	-0-		-0-	
12	527 N	342	-0-	-185 B	-0-	342	2	N	-0-		-0-	
01	558 N	362	-0-	-196 B	-0-	362	2	N	-0-		-0-	
02	308 N	296	-0-	-12 B	-0-	296	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2	N	-0-		-0-	

MOSS		WELL #: 1		RRCID -> 098281		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH	3440	PERF. 3260 - 3345		
10	589 S	166	-0-	-423 B	-0-	166	2	N	-0-		-0-	
11	450 S	128	-0-	-322 B	-0-	128	2	N	-0-		-0-	
12	248 S	68	-0-	-180 B	-0-	68	2	N	-0-		-0-	
01	155 S	96	-0-	-59 B	-0-	96	2	N	-0-		-0-	
02	412 S	412	-0-	-0- B	-0-	412	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	655 S	655	-0-	-0- B	-0-	655	2	N	-0-		-0-	

BONNIE -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153043		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH	7480	PERF. 3036 - 3162		
10	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2	N	-0-		-0-	
11	810 N	765	-0-	-45 B	-0-	765	2	N	-0-		-0-	
12	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2	N	-0-		-0-	
01	899 N	719	-0-	-180 B	-0-	719	2	N	-0-		-0-	
02	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON -GU- 12		WELL #: 2		RRCID -> 236246		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2712 - 3104		
10	2312 N	2312	-0-	-0- B	-0-	2312	2	N	-0-		-0-	
11	2229 N	2229	-0-	-0- B	-0-	2229	2	N	-0-		-0-	
12	2356 N	2133	-0-	-223 B	-0-	2133	2	N	-0-		-0-	
01	2325 N	1727	-0-	-598 B	-0-	1727	2	N	-0-		-0-	
02	2072 N	1787	-0-	-285 B	-0-	1787	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	2139 N	1906	-0-	-233 B	-0-	1906	2	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415									
COFFEE		WELL #:		1R	RRCID ->	268694	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	3074 -	3265
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10	1085 N	916	-0-	-169 B	-0-	916 2		N	-0-				-0-
11	1050 N	1041	-0-	-9 B	-0-	1041 2		N	-0-				-0-
12	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040 2		N	-0-				-0-
01	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 2		N	-0-				-0-
02	980 N	808	-0-	-172 B	-0-	808 2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1054 N	873	-0-	-181 B	-0-	873 2		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #:		1R	RRCID ->	271457	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	2728 -	3335
10	2511 N	2503	-0-	-8 B	-0-	2503 2		N	-0-				-0-
11	150 N	61	-0-	-89 B	-0-	61 2		N	-0-				-0-
12	2883 N	931	-0-	-1952 B	-0-	931 2		N	-0-				-0-
01	2511 N	1203	-0-	-1308 B	-0-	1203 2		N	-0-				-0-
02	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293 2		N	-0-				-0-

LILLIS, MICHAEL D.		500740		RRCID ->		112150	COMPL. DATE	11/10/1983	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	2828 -	3050
PUGH		WELL #: 1344											
10	0	66	-0-	66 B	66	66 2		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	66			N	NO RPT				-0-
12	74 N	8	-0-	-66 B	-0-	8 2		N	-0-				-0-
01	0	8	-0-	8 B	8	8 2		N	-0-				-0-
02	DELQ PR	5	-0-	5 B	13	5 2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 13												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	13			N	NO RPT				-0-

MAREXCO, INC.		525915		RRCID ->		166848	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	2772 -	2880
COLLIER		WELL #: 1027											
10	3661 N	3661	-0-	-0- B	-0-	3661 2		N	-0-				-0-
11	3577 N	3577	-0-	-0- B	-0-	3577 2		N	-0-				-0-
12	0	3629	-0-	3629 B	3629	3629 2		N	-0-				-0-
01	7145 N	3516	-0-	-3629 B	-0-	3516 2		N	-0-				-0-
02	3332 N	2876	-0-	-456 B	-0-	2876 2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3627 N	3233	-0-	-394 B	-0-	3233 2		N	-0-				-0-

HITCH LAND & CATTLE CO.		WELL #: 1039		RRCID ->		168275	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2800 -	2922
10	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2		N	-0-				-0-
11	180 N	134	-0-	-46 B	-0-	134 2		N	-0-				-0-
12	0	131	-0-	131 B	131	131 2		N	-0-				-0-
01	252 N	121	-0-	-131 B	-0-	121 2		N	-0-				-0-
02	112 N	98	-0-	-14 B	-0-	98 2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 2		N	-0-				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID ->		166475	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	3507	PERF.	2858 -	2893
ARCHER "F"		WELL #: 1											
10	0	2250	-0-	2250 B	-2676	2250 2		N	-0-				-0-
11	0	2281	-0-	2281 B	-395	2281 2		N	-0-				-0-
12	0	2098	-0-	2098 B	1703	2098 2		N	-0-				-0-
01	0	2143	-0-	2143 B	3846	2143 2		N	-0-				-0-
02	5876 N	2030	-0-	-3846 B	-0-	2030 2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2289 N	2289	-0-	-0- B	-0-	2289 2		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
ARCHER "E"		WELL #:		1	RRCID ->	171910	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 2894 - 2988	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	934	-0-	934 B	934	934	2	N	-0-			-0-
11	0	900	-0-	900 B	1834	900	2	N	-0-			-0-
12	0	919	-0-	919 B	2753	919	2	N	-0-			-0-
01	0	855	-0-	855 B	3608	855	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	838	-0-	-1962 B	1646	838	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1646								
03	2560 N	914	-0-	-1646 B	-0-	914	2	N	-0-			-0-

HENSON		WELL #:		1	RRCID ->	278265	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	6367	PERF. 3053 - 3057	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		WELL #:		570652	RRCID ->	077747	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 3408 - 3470	
APOLLO JOHNSON				1								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2023 - WELL PLUGGED 3/9/2023												

NORTH COUNTRY ENERGY LLC		WELL #:		613782	RRCID ->	027809	COMPL. DATE	02/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
NUSBAUM, M. M.				1								
10	0	838	-0-	838 B	838	838	3	N	-0-			-0-
11	0	791	-0-	791 B	1629	791	3	N	-0-			-0-
12	0	814	-0-	814 B	2443	814	3	N	-0-			-0-
01	0	807	-0-	807 B	3250	807	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	783	-0-	-2017 B	1233	783	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1233								
*03	2050 N	817	-0-	-1233 B	-0-	817	3	N	-0-			-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		WELL #:		617005	RRCID ->	027822	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
BLACKSTEN				1								
10	0	423	-0-	423 B	423	423	2	N	-0-			-0-
11	0	395	-0-	395 B	818	395	2	N	-0-			-0-
12	1200 N	382	-0-	-818 B	-0-	382	2	N	-0-			-0-
01	0	382	-0-	382 B	382	382	2	N	-0-			-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364 B	18			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				18								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	18			N	NO RPT			-0-

CRISMON		WELL #:		1	RRCID ->	027825	COMPL. DATE	07/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	352	-0-	352 B	352	352	2	N	-0-			-0-
11	0	318	-0-	318 B	670	318	2	N	-0-			-0-
12	911 N	241	-0-	-670 B	-0-	241	2	N	-0-			-0-
01	0	241	-0-	241 B	241	241	2	N	-0-			-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308 B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005																
HAILE WELL #: 1 RRCID -> 027826 COMPL. DATE 10/24/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0	448	-0-	448 B	448	448	2			N	-0-				-0-
11		0	432	-0-	432 B	880	432	2			N	-0-				-0-
12		1227 N	347	-0-	-880 B	-0-	347	2			N	-0-				-0-
01		0	347	-0-	347 B	347	347	2			N	-0-				-0-
02		392 N	NO RPT	-0-	-392 B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

HAMILTON RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 027828 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10		0	139	-0-	139 B	139	139	2			N	-0-				-0-
11		0	140	-0-	140 B	279	140	2			N	-0-				-0-
12		419 N	140	-0-	-279 B	-0-	140	2			N	-0-				-0-
01		0	140	-0-	140 B	140	140	2			N	-0-				-0-
02		140 N	NO RPT	-0-	-140 B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

LASLEY-HAYS WELL #: 1 RRCID -> 027831 COMPL. DATE 03/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10		0	735	-0-	735 B	735	735	2			N	-0-				-0-
11		0	701	-0-	701 B	1436	701	2			N	-0-				-0-
12		2075 N	639	-0-	-1436 B	-0-	639	2			N	-0-				-0-
01		0	639	-0-	639 B	639	639	2			N	-0-				-0-
02		644 N	NO RPT	-0-	-644 B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

LASLEY, WALTER WELL #: A 1 RRCID -> 027833 COMPL. DATE 11/03/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-				-0-
11		0	547	-0-	547 B	547	547	2			N	-0-				-0-
12		1102 N	555	-0-	-547 B	-0-	555	2			N	-0-				-0-
01		0	555	-0-	555 B	555	555	2			N	-0-				-0-
02		504 N	NO RPT	-0-	-504 B	51					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 51																
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	51					N	NO RPT				-0-

OLDAKER, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 027837 COMPL. DATE 11/25/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10		0	198	-0-	198 B	198	198	2			N	-0-				-0-
11		0	200	-0-	200 B	398	200	2			N	-0-				-0-
12		618 N	220	-0-	-398 B	-0-	220	2			N	-0-				-0-
01		0	220	-0-	220 B	220	220	2			N	-0-				-0-
02		196 N	NO RPT	-0-	-196 B	24					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 24																
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	24					N	NO RPT				-0-

WEATHERFORD WELL #: A 1 RRCID -> 027846 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10		310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-				-0-
11		0	214	-0-	214 B	214	214	2			N	-0-				-0-
12		429 N	215	-0-	-214 B	-0-	215	2			N	-0-				-0-
01		0	215	-0-	215 B	215	215	2			N	-0-				-0-
02		196 N	NO RPT	-0-	-196 B	19					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 19																
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	19					N	NO RPT				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		//CONT.//		617005								
WEATHERFORD		WELL #:		B 1	RRCID ->	027847	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2	N	-0-			-0-
11		0	285	-0-	285 B	285	285 2	N	-0-			-0-
12		576 N	291	-0-	-285 B	-0-	291 2	N	-0-			-0-
01		0	291	-0-	291 B	291	291 2	N	-0-			-0-
02		280 N	NO RPT	-0-	-280 B	11		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			11							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	11		N	NO RPT			-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS				620573								
STEEL		WELL #:		2	RRCID ->	150984	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL DEPTH	3530	PERF. 3130 -	3462
10		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3	N	-0-			-0-
11		690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3	N	-0-			-0-
12		0	832	-0-	832 B	832	832 3	N	-0-			-0-
01		1613 N	781	-0-	-832 B	-0-	781 3	N	-0-			-0-
02		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TERRELL		WELL #:		A 1	RRCID ->	162222	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	3568	PERF. 3220 -	3376
10		1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603 3	N	-0-			-0-
11		1650 N	1503	-0-	-147 B	-0-	1503 3	N	-0-			-0-
12		0	1573	-0-	1573 B	1573	1573 3	N	-0-			-0-
01		3067 N	1494	-0-	-1573 B	-0-	1494 3	N	-0-			-0-
02		1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410 3	N	-0-			-0-

PALO DURO RESOURCES LLC		WELL #:		637389								
PRONGER		1		RRCID ->	111022	COMPL. DATE	04/25/1984	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2974 -	3211	
10		0	154	-0-	154 B	154	154 2	N	-0-			-0-
11		378 N	224	-0-	-154 B	-0-	224 2	N	-0-			-0-
12		0	339	-0-	339 B	339	339 2	N	-0-			-0-
01		0	257	-0-	257 B	596	257 2	N	-0-			-0-
02		841 N	245	-0-	-596 B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		341 N	227	-0-	-114 B	-0-	227 2	N	-0-			-0-

DAHL		WELL #:		105	RRCID ->	136578	COMPL. DATE	09/28/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 2758 -	2912
10		0	435	-0-	435 B	435	435 2	N	-0-			-0-
11		945 N	510	-0-	-435 B	-0-	510 2	N	-0-			-0-
12		0	516	-0-	516 B	516	516 2	N	-0-			-0-
01		0	558	-0-	558 B	1074	558 2	N	-0-			-0-
02		1549 N	475	-0-	-1074 B	-0-	475 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		527 N	519	-0-	-8 B	-0-	519 2	N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY		WELL #:		638486								
BENNETT		A 1		RRCID ->	027259	COMPL. DATE	07/00/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918 3	N	-0-			-0-
11		1860 N	1642	-0-	-218 B	-0-	1642 3	N	-0-			-0-
12		2046 N	1557	-0-	-489 B	-0-	1557 3	N	-0-			-0-
01		1922 N	927	-0-	-995 B	-0-	927 3	N	-0-			-0-
02		1540 N	1103	-0-	-437 B	-0-	1103 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1550 N	1526	-0-	-24 B	-0-	1526 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ELGIN		WELL #:		1	RRCID ->	027264	COMPL. DATE	08/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1924	-0-	1924 B	1924	1924 3		N	-0-			-0-
11	0	2164	-0-	2164 B	4088	2164 3		N	-0-			-0-
12	0	2164	-0-	2164 B	6252	2164 3		N	-0-			-0-
01	0	1331	-0-	1331 B	7583	1331 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1452	-0-	-1348 B	6235	1452 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			6235								
03	3100 N	1971	-0-	-1129 B	5106	1971 3		N	-0-			-0-

EMMA		WELL #:		1	RRCID ->	027265	COMPL. DATE	05/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850 3		N	-0-			-0-
11	1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846 3		N	-0-			-0-
12	1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861 3		N	-0-			-0-
01	1860 N	1058	-0-	-802 B	-0-	1058 3		N	-0-			-0-
02	1736 N	1254	-0-	-482 B	-0-	1254 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1860 N	1712	-0-	-148 B	-0-	1712 3		N	-0-			-0-

GILLESPIE		WELL #:		1	RRCID ->	027266	COMPL. DATE	05/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2023 - WELL PLUGGED 1/9/23												

KILL		WELL #:		1	RRCID ->	027269	COMPL. DATE	03/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	1745	-0-	1745 B	1745	1745 3		N	-0-			-0-
11	0	1621	-0-	1621 B	3366	1621 3		N	-0-			-0-
12	0	1611	-0-	1611 B	4977	1611 3		N	-0-			-0-
01	0	1225	-0-	1225 B	6202	1225 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1134	-0-	-1666 B	4536	1134 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			4536								
03	3100 N	1471	-0-	-1629 B	2907	1471 3		N	-0-			-0-

NEEL		WELL #:		1	RRCID ->	027271	COMPL. DATE	09/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	380	-0-	380 B	380	380 3		N	-0-			-0-
11	0	413	-0-	413 B	793	413 3		N	-0-			-0-
12	0	400	-0-	400 B	1193	400 3		N	-0-			-0-
01	0	292	-0-	292 B	1485	292 3		N	-0-			-0-
02	1752 N	267	-0-	-1485 B	-0-	267 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	403 N	352	-0-	-51 B	-0-	352 3		N	-0-			-0-

OREM		WELL #:		1	RRCID ->	027272	COMPL. DATE	09/24/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146 3		N	-0-			-0-
11	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 3		N	-0-			-0-
12	1209 N	1194	-0-	-15 B	-0-	1194 3		N	-0-			-0-
01	1147 N	788	-0-	-359 B	-0-	788 3		N	-0-			-0-
02	1092 N	797	-0-	-295 B	-0-	797 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1209 N	1071	-0-	-138 B	-0-	1071 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	027273	COMPL. DATE	05/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	401	-0-	401 B	401	401	3			N	-0-			-0-
11		0	186	-0-	186 B	587	186	3			N	-0-			-0-
12		0	900	-0-	900 B	1487	900	3			N	-0-			-0-
01		0	353	-0-	353 B	1840	353	3			N	-0-			-0-
02		2298 N	458	-0-	-1840 B	-0-	458	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		899 N	630	-0-	-269 B	-0-	630	3			N	-0-			-0-

REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	027274	COMPL. DATE	12/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	3			N	-0-			-0-
11		1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	3			N	-0-			-0-
12		1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3			N	-0-			-0-
01		1705 N	1210	-0-	-495 B	-0-	1210	3			N	-0-			-0-
02		1568 N	1169	-0-	-399 B	-0-	1169	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1736 N	1585	-0-	-151 B	-0-	1585	3			N	-0-			-0-

TANDY		WELL #:		1	RRCID ->	027276	COMPL. DATE	05/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		1409 N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	3			N	-0-			-0-
11		1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	3			N	-0-			-0-
12		1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441	3			N	-0-			-0-
01		1395 N	1025	-0-	-370 B	-0-	1025	3			N	-0-			-0-
02		1344 N	958	-0-	-386 B	-0-	958	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1426 N	1269	-0-	-157 B	-0-	1269	3			N	-0-			-0-

HILL		WELL #:		1	RRCID ->	027366	COMPL. DATE	08/13/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		899 N	851	-0-	-48 B	-0-	851	3			N	-0-			-0-
11		870 N	843	-0-	-27 B	-0-	843	3			N	-0-			-0-
12		899 N	832	-0-	-67 B	-0-	832	3			N	-0-			-0-
01		837 N	811	-0-	-26 B	-0-	811	3			N	-0-			-0-
02		784 N	737	-0-	-47 B	-0-	737	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		837 N	793	-0-	-44 B	-0-	793	3			N	-0-			-0-

ELMER		WELL #:		1	RRCID ->	027386	COMPL. DATE	06/10/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		3410 N	2852	-0-	-558 B	-0-	2852	3			N	-0-			-0-
11		3630 N	3227	-0-	-403 B	-0-	3227	3			N	-0-			-0-
12		3506 N	3506	-0-	-0- B	-0-	3506	3			N	-0-			-0-
01		3699 N	3699	-0-	-0- B	-0-	3699	3			N	-0-			-0-
02		3174 N	3174	-0-	-0- B	-0-	3174	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3649 N	3649	-0-	-0- B	-0-	3649	3			N	-0-			-0-

FLORENCE		WELL #:		1	RRCID ->	027389	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3052 - 3231				
10		186 N	81	-0-	-105 B	-0-	81	3			N	-0-			-0-
11		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-			-0-
12		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-			-0-
01		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-			-0-
02		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
FOERSTERLING		WELL #:		1	RRCID -> 027391			COMPL. DATE 11/03/1949			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		1891 N	1540	-0-	-351 B	-0-	1540 3			N	-0-			-0-
11		1920 N	1778	-0-	-142 B	-0-	1778 3			N	-0-			-0-
12		1829 N	1814	-0-	-15 B	-0-	1814 3			N	-0-			-0-
01		2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114 3			N	-0-			-0-
02		1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078 3			N	-0-			-0-

GORE		WELL #:		1	RRCID -> 027394			COMPL. DATE 04/23/1953			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		961 N	550	-0-	-411 B	-0-	550 3			N	-0-			-0-
11		1050 N	927	-0-	-123 B	-0-	927 3			N	-0-			-0-
12		1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000 3			N	-0-			-0-
01		989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989 3			N	-0-			-0-
02		1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196 3			N	-0-			-0-

HUDNER		WELL #:		1	RRCID -> 027397			COMPL. DATE 09/08/1948			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		558 N	100	-0-	-458 B	-0-	100 3			N	-0-			-0-
11		930 N	825	-0-	-105 B	-0-	825 3			N	-0-			-0-
12		892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892 3			N	-0-			-0-
01		1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 3			N	-0-			-0-
02		1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131 3			N	-0-			-0-

HUDSON		WELL #:		1	RRCID -> 027398			COMPL. DATE 08/21/1948			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		2108 N	1650	-0-	-458 B	-0-	1650 3			N	-0-			-0-
11		2160 N	1793	-0-	-367 B	-0-	1793 3			N	-0-			-0-
12		2046 N	2025	-0-	-21 B	-0-	2025 3			N	-0-			-0-
01		2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164 3			N	-0-			-0-
02		1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187 3			N	-0-			-0-

PERCY		WELL #:		1	RRCID -> 027415			COMPL. DATE 10/28/1947			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		2294 N	1984	-0-	-310 B	-0-	1984 3			N	-0-			-0-
11		2220 N	1925	-0-	-295 B	-0-	1925 3			N	-0-			-0-
12		2139 N	1802	-0-	-337 B	-0-	1802 3			N	-0-			-0-
01		2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102 3			N	-0-			-0-
02		1792 N	1597	-0-	-195 B	-0-	1597 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1798 N	1702	-0-	-96 B	-0-	1702 3			N	-0-			-0-

PRYMECK		WELL #:		1	RRCID -> 027416			COMPL. DATE 10/30/1952			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		3596 N	3584	-0-	-12 B	-0-	3584 3			N	-0-			-0-
11		3459 N	3459	-0-	-0- B	-0-	3459 3			N	-0-			-0-
12		3596 N	3507	-0-	-89 B	-0-	3507 3			N	-0-			-0-
01		3596 N	3556	-0-	-40 B	-0-	3556 3			N	-0-			-0-
02		3220 N	3158	-0-	-62 B	-0-	3158 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		3606 N	3606	-0-	-0- B	-0-	3606 3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
SCHUMACHER		WELL #:		1	RRCID ->	027419	COMPL. DATE	12/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1550 N	1072	-0-	-478 B	-0-	1072 3	N	-0-			-0-
11	1620 N	1278	-0-	-342 B	-0-	1278 3	N	-0-			-0-
12	1457 N	1412	-0-	-45 B	-0-	1412 3	N	-0-			-0-
01	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635 3	N	-0-			-0-
02	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547 3	N	-0-			-0-

SPUR		WELL #:		1	RRCID ->	027420	COMPL. DATE	12/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	2077 N	1640	-0-	-437 B	-0-	1640 3	N	-0-			-0-
11	2130 N	1877	-0-	-253 B	-0-	1877 3	N	-0-			-0-
12	2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060 3	N	-0-			-0-
01	2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	2228 3	N	-0-			-0-
02	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	2089 3	N	-0-			-0-

SPURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	027421	COMPL. DATE	12/01/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	2387 N	1802	-0-	-585 B	-0-	1802 3	N	-0-			-0-
11	2460 N	2103	-0-	-357 B	-0-	2103 3	N	-0-			-0-
12	2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275 3	N	-0-			-0-
01	2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-	2522 3	N	-0-			-0-
02	2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2465 N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465 3	N	-0-			-0-

HOLT -ET- -AL-		WELL #:		A 1	RRCID ->	027818	COMPL. DATE	02/05/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1798 N	1763	-0-	-35 B	-0-	1763 3	N	-0-			-0-
11	1680 N	1664	-0-	-16 B	-0-	1664 3	N	-0-			-0-
12	1767 N	1708	-0-	-59 B	-0-	1708 3	N	-0-			-0-
01	1767 N	1712	-0-	-55 B	-0-	1712 3	N	-0-			-0-
02	1540 N	1535	-0-	-5 B	-0-	1535 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727 3	N	-0-			-0-

STROTHER, W. B.		WELL #:		1	RRCID ->	027819	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	3405	PERF. 3259 - 3392
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2022 - WELL PLUGGED 12/21/22											

CROWE, M.		WELL #:		1	RRCID ->	027856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815 3	N	-0-			-0-
11	2130 N	2078	-0-	-52 B	-0-	2078 3	N	-0-			-0-
12	2263 N	1373	-0-	-890 B	-0-	1373 3	N	-0-			-0-
01	1829 N	1296	-0-	-533 B	-0-	1296 3	N	-0-			-0-
02	1932 N	1347	-0-	-585 B	-0-	1347 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	1820 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
ENNIS-LACY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027857	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	71	-0-	71 B	71	71 3	N	-0-			-0-
11		0	271	-0-	271 B	342	271 3	N	-0-			-0-
12		0	557	-0-	557 B	899	557 3	N	-0-			-0-
01		0	464	-0-	464 B	1363	464 3	N	-0-			-0-
02		1687 N	324	-0-	-1363 B	-0-	324 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 3	N	-0-			-0-

EVERETT, R. K.		WELL #:	1	RRCID ->	027858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		6589 N	6589	-0-	-0- B	-0-	6589 3	N	-0-			-0-
11		6180 N	5913	-0-	-267 B	-0-	5913 3	N	-0-			-0-
12		6448 N	5430	-0-	-1018 B	-0-	5430 3	N	-0-			-0-
01		6603 N	5867	-0-	-736 B	-0-	5867 3	N	-0-			-0-
02		5516 N	5267	-0-	-249 B	-0-	5267 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		6783 N	6783	-0-	-0- B	-0-	6783 3	N	-0-			-0-

HARRIS, C.		WELL #:	1	RRCID ->	027859	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2746 - 3251		
10		2449 N	2342	-0-	-107 B	-0-	2342 3	N	-0-			-0-
11		2130 N	1811	-0-	-319 B	-0-	1811 3	N	-0-			-0-
12		2387 N	1785	-0-	-602 B	-0-	1785 3	N	-0-			-0-
01		2356 N	1753	-0-	-603 B	-0-	1753 3	N	-0-			-0-
02		1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		2286 N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS-FERN UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	027862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005 3	N	-0-			-0-
11		1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118 3	N	-0-			-0-
12		1023 N	547	-0-	-476 B	-0-	547 3	N	-0-			-0-
01		1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194 3	N	-0-			-0-
02		1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 3	N	-0-			-0-

ROYAL PENDLETON		WELL #:	1	RRCID ->	027863	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768 3	N	-0-			-0-
11		2370 N	1289	-0-	-1081 B	-0-	1289 3	N	-0-			-0-
12		2139 N	916	-0-	-1223 B	-0-	916 3	N	-0-			-0-
01		1767 N	965	-0-	-802 B	-0-	965 3	N	-0-			-0-
02		1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		2880 N	2880	-0-	-0- B	-0-	2880 3	N	-0-			-0-

TRIPLETT -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		1643 N	1356	-0-	-287 B	-0-	1356 3	N	-0-			-0-
11		1710 N	1517	-0-	-193 B	-0-	1517 3	N	-0-			-0-
12		1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677 3	N	-0-			-0-
01		1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809 3	N	-0-			-0-
02		1428 N	1316	-0-	-112 B	-0-	1316 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027866	COMPL. DATE	10/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		2418 N	2187	-0-	-231 B	-1461	2187	3		N	-0-			-0-
11		2520 N	2327	-0-	-193 B	-1461	2327	3		N	-0-			-0-
12		2666 N	1125	-0-	-1541 B	-1461	1125	3		N	-0-			-0-
01		2201 N	2606	-0-	405 B	-1056	2606	3		N	-0-			-0-
02		2184 N	2353	-0-	169 B	-887	2353	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-887							
03		2567 N	2567	-0-	-0- B	-0-	2567	3		N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027867	COMPL. DATE	10/10/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		899 N	636	-0-	-263 B	-0-	636	3		N	-0-			-0-
11		1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
12		930 N	469	-0-	-461 B	-0-	469	3		N	-0-			-0-
01		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	3		N	-0-			-0-
02		1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	3		N	-0-			-0-

BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:		1	RRCID ->	027868	COMPL. DATE	06/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	3		N	-0-			-0-
11		2160 N	1597	-0-	-563 B	-0-	1597	3		N	-0-			-0-
12		2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180	3		N	-0-			-0-
01		2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	2218	3		N	-0-			-0-
02		1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-	1989	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2170 N	2112	-0-	-58 B	-0-	2112	3		N	-0-			-0-

BUCKLES		WELL #:		1	RRCID ->	027869	COMPL. DATE	04/18/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CARTRITE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027871	COMPL. DATE	03/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		1891 N	1542	-0-	-349 B	-0-	1542	3		N	-0-			-0-
11		1890 N	1658	-0-	-232 B	-0-	1658	3		N	-0-			-0-
12		1829 N	1775	-0-	-54 B	-0-	1775	3		N	-0-			-0-
01		1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871	3		N	-0-			-0-
02		1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926	3		N	-0-			-0-

CLARK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027872	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		248 N	70	-0-	-178 B	-0-	70	3		N	-0-			-0-
11		330 N	145	-0-	-185 B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
12		279 N	239	-0-	-40 B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
01		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3		N	-0-			-0-
02		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		248 N	167	-0-	-81 B	-0-	167	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
DAVIS GAS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027874	COMPL. DATE	04/10/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-		-0-	
11	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3	N	-0-		-0-	
12	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 3	N	-0-		-0-	
01	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 3	N	-0-		-0-	
02	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451 3	N	-0-		-0-	

ELLISON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027875	COMPL. DATE	07/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1730 N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730 3	N	-0-		-0-	
11	2070 N	1924	-0-	-146 B	-0-	1924 3	N	-0-		-0-	
12	1984 N	1955	-0-	-29 B	-0-	1955 3	N	-0-		-0-	
01	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	1786 3	N	-0-		-0-	
02	1792 N	1712	-0-	-80 B	-0-	1712 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056 3	N	-0-		-0-	

FIRST ST BANK OF STRATFORD -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027876	COMPL. DATE	10/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #:		2	RRCID ->	027877	COMPL. DATE	11/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1209 N	819	-0-	-390 B	-0-	819 3	N	-0-		-0-	
11	1320 N	1237	-0-	-83 B	-0-	1237 3	N	-0-		-0-	
12	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169 3	N	-0-		-0-	
01	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175 3	N	-0-		-0-	
02	1148 N	1042	-0-	-106 B	-0-	1042 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343 3	N	-0-		-0-	

FIRST ST BANK OF STRATFORD -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027878	COMPL. DATE	01/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	496 N	471	-0-	-25 B	-0-	471 3	N	-0-		-0-	
11	570 N	525	-0-	-45 B	-0-	525 3	N	-0-		-0-	
12	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3	N	-0-		-0-	
01	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3	N	-0-		-0-	
02	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	558 N	554	-0-	-4 B	-0-	554 3	N	-0-		-0-	

FLYR GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027879	COMPL. DATE	05/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	1795	-0-	1795 B	1795	1795 3	N	-0-		-0-	
11	0	1958	-0-	1958 B	3753	1958 3	N	-0-		-0-	
12	0	2094	-0-	2094 B	5847	2094 3	N	-0-		-0-	
01	0	2241	-0-	2241 B	8088	2241 3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	1977	-0-	-823 B	7265	1977 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		7265								
03	3100 N	2214	-0-	-886 B	6379	2214 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027880	COMPL. DATE	05/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		2480 N	1831	-0-	-649 B	-0-	1831	3			N	-0-			-0-
11		2550 N	2078	-0-	-472 B	-0-	2078	3			N	-0-			-0-
12		2387 N	2260	-0-	-127 B	-0-	2260	3			N	-0-			-0-
01		2586 N	2586	-0-	-0- B	-0-	2586	3			N	-0-			-0-
02		2310 N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		2693 N	2693	-0-	-0- B	-0-	2693	3			N	-0-			-0-

FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027881	COMPL. DATE	07/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		744 N	258	-0-	-486 B	-0-	258	3			N	-0-			-0-
11		870 N	528	-0-	-342 B	-0-	528	3			N	-0-			-0-
12		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3			N	-0-			-0-
01		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3			N	-0-			-0-
02		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-			-0-

FOREMAN, A. D.		WELL #:		1	RRCID ->	027882	COMPL. DATE	01/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/2022 - WELL PLUGGED 11/28/22															

FOSTER, WM. J.		WELL #:		1	RRCID ->	027883	COMPL. DATE	02/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		1333 N	1209	-0-	-124 B	-0-	1209	3			N	-0-			-0-
11		1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	3			N	-0-			-0-
12		1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	3			N	-0-			-0-
01		1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	3			N	-0-			-0-
02		1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		1426 N	1404	-0-	-22 B	-0-	1404	3			N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027891	COMPL. DATE	08/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		0	1198	-0-	1198 B	1198	1198	3			N	-0-			-0-
11		0	1358	-0-	1358 B	2556	1358	3			N	-0-			-0-
12		0	1453	-0-	1453 B	4009	1453	3			N	-0-			-0-
01		0	1561	-0-	1561 B	5570	1561	3			N	-0-			-0-
02		2800 N	1467	-0-	-1333 B	4237	1467	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		4237											
03		3100 N	1580	-0-	-1520 B	2717	1580	3			N	-0-			-0-

HUISMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027893	COMPL. DATE	05/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		0	837	-0-	837 B	837	837	3			N	-0-			-0-
11		0	772	-0-	772 B	1609	772	3			N	-0-			-0-
12		0	734	-0-	734 B	2343	734	3			N	-0-			-0-
01		0	840	-0-	840 B	3183	840	3			N	-0-			-0-
02		2800 N	747	-0-	-2053 B	1130	747	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		1130											
03		1924 N	794	-0-	-1130 B	-0-	794	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MCCORMAC GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027896	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2744 - 3300
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	110	-0-	110 B	110	3			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	877	-0-	877 B	987	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			987							
03	14B2 EXT	1270	-0-	1270 B	2257	3			N	-0-	-0-

NORTON GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027898	COMPL. DATE	02/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	589	-0-	589 B	589	3			N	-0-	-0-
11	0	576	-0-	576 B	1165	3			N	-0-	-0-
12	0	591	-0-	591 B	1756	3			N	-0-	-0-
01	0	588	-0-	588 B	2344	3			N	-0-	-0-
02	2800 N	528	-0-	-2272 B	72	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			72							
03	669 N	597	-0-	-72 B	-0-	3			N	-0-	-0-

NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027900	COMPL. DATE	05/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	636	-0-	636 B	636	3			N	-0-	-0-
11	0	598	-0-	598 B	1234	3			N	-0-	-0-
12	0	589	-0-	589 B	1823	3			N	-0-	-0-
01	0	621	-0-	621 B	2444	3			N	-0-	-0-
02	2800 N	565	-0-	-2235 B	209	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			209							
03	826 N	617	-0-	-209 B	-0-	3			N	-0-	-0-

PRICE, L. M. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027902	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	82	-0-	82 B	82	3			N	-0-	-0-
11	0	111	-0-	111 B	193	3			N	-0-	-0-
12	0	116	-0-	116 B	309	3			N	-0-	-0-
01	0	132	-0-	132 B	441	3			N	-0-	-0-
02	514 N	73	-0-	-441 B	-0-	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	3			N	-0-	-0-

PRICE, L. M. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027903	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	1814	-0-	1814 B	1814	3			N	-0-	-0-
11	0	1604	-0-	1604 B	3418	3			N	-0-	-0-
12	0	1642	-0-	1642 B	5060	3			N	-0-	-0-
01	0	1680	-0-	1680 B	6740	3			N	-0-	-0-
02	2800 N	1600	-0-	-1200 B	5540	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			5540							
03	3100 N	1935	-0-	-1165 B	4375	3			N	-0-	-0-

SCHAFFER, R. D.		WELL #:		1	RRCID ->	027906	COMPL. DATE	04/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	906	-0-	906 B	906	3			N	-0-	-0-
11	0	887	-0-	887 B	1793	3			N	-0-	-0-
12	0	879	-0-	879 B	2672	3			N	-0-	-0-
01	0	909	-0-	909 B	3581	3			N	-0-	-0-
02	2800 N	812	-0-	-1988 B	1593	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			1593							
03	2496 N	903	-0-	-1593 B	-0-	3			N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
SHOUP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027909	COMPL. DATE	09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-REES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	713 N	687	-0-	-26 B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
12	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
01	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
02	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	1542	3			N	-0-					-0-

SPURLOCK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027912	COMPL. DATE	02/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	1860 N	1302	-0-	-558 B	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
11	3000 N	3351	-0-	351 B	351	3351	3			N	-0-					-0-
12	1996 N	1645	-0-	-351 B	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
01	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
02	3136 #	1405	-0-	-1731 B	-1731	1405	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1731												
03	3472 #	1684	-0-	-1788 B	-3519	1684	3			N	-0-					-0-

WHORTON, W. A. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027915	COMPL. DATE	01/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-					-0-
11	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
12	713 N	712	-0-	-1 B	-0-	712	3			N	-0-					-0-
01	744 N	729	-0-	-15 B	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	644 N	554	-0-	-90 B	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-

WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027917	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	713 N	31	-0-	-682 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	1020 N	241	-0-	-779 B	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	744 N	629	-0-	-115 B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
01	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3			N	-0-					-0-

WRIGHT, ALVA B.		WELL #:		1	RRCID ->	027918	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	2015 N	1252	-0-	-763 B	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
11	1950 N	871	-0-	-1079 B	-0-	871	3			N	-0-					-0-
12	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
01	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
02	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
BAER -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028041	COMPL. DATE	03/00/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2023 - WELL PLUGGED 1/18/2023															

BRADDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	028048	COMPL. DATE	07/25/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	756 N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	3			N	-0-			-0-
11	817 N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	3			N	-0-			-0-
12	806 N	684	-0-	-122	B	-0-	684	3			N	-0-			-0-
01	744 N	685	-0-	-59	B	-0-	685	3			N	-0-			-0-
02	756 N	410	-0-	-346	B	-0-	410	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	682 N	327	-0-	-355	B	-0-	327	3			N	-0-			-0-

BRADDOCK -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028049	COMPL. DATE	01/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	263	-0-	263	B	263	263	3			N	-0-			-0-
11	0	665	-0-	665	B	928	665	3			N	-0-			-0-
12	0	371	-0-	371	B	1299	371	3			N	-0-			-0-
01	0	467	-0-	467	B	1766	467	3			N	-0-			-0-
02	2274 N	508	-0-	-1766	B	-0-	508	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	688 N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	3			N	-0-			-0-

BRANNAN		WELL #:		C 1	RRCID ->	028052	COMPL. DATE	04/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	522	-0-	522	B	522	522	3			N	-0-			-0-
11	0	973	-0-	973	B	1495	973	3			N	-0-			-0-
12	0	695	-0-	695	B	2190	695	3			N	-0-			-0-
01	0	829	-0-	829	B	3019	829	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	803	-0-	-1997	B	1022	803	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			1022											
03	2043 N	1021	-0-	-1022	B	-0-	1021	3			N	-0-			-0-

BURRUS		WELL #:		1	RRCID ->	028053	COMPL. DATE	06/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	953	-0-	953	B	953	953	3			N	-0-			-0-
11	0	1346	-0-	1346	B	2299	1346	3			N	-0-			-0-
12	0	1137	-0-	1137	B	3436	1137	3			N	-0-			-0-
01	0	1079	-0-	1079	B	4515	1079	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	954	-0-	-1846	B	2669	954	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			2669											
03	3100 N	1336	-0-	-1764	B	905	1336	3			N	-0-			-0-

BYWATERS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	028055	COMPL. DATE	12/23/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
CAMERON-WALLS		WELL #:		1	RRCID ->	028056	COMPL. DATE	03/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O														
10	775 N	50	-0-	-725 B	-0-	50	3			N	-0-			-0-
11	810 N	72	-0-	-738 B	-0-	72	3			N	-0-			-0-
12	713 N	701	-0-	-12 B	-0-	701	3			N	-0-			-0-
01	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			N	-0-			-0-
02	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-			-0-

CARTER -ET- -AL-		WELL #:		A 1	RRCID ->	028059	COMPL. DATE	10/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	0	426	-0-	426 B	426	426	3			N	-0-			-0-
11	0	343	-0-	343 B	769	343	3			N	-0-			-0-
12	0	297	-0-	297 B	1066	297	3			N	-0-			-0-
01	0	287	-0-	287 B	1353	287	3			N	-0-			-0-
02	1565 N	212	-0-	-1353 B	-0-	212	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			N	-0-			-0-

CHEATHAM		WELL #:		1	RRCID ->	028061	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1147 S	583	-0-	-564 B	-0-	583	3			N	-0-			-0-
11	1260 S	1255	-0-	-5 B	-0-	1255	3			N	-0-			-0-
12	1226 S	1226	-0-	-0- B	-0-	1226	3			N	-0-			-0-
01	1149 S	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3			N	-0-			-0-
02	1176 S	1020	-0-	-156 B	-0-	1020	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1240 S	1183	-0-	-57 B	-0-	1183	3			N	-0-			-0-

COFFEE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	028064	COMPL. DATE	07/27/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2022 - WELL PLUGGED 12/6/2022														

DAWELL		WELL #:		1	RRCID ->	028065	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	0	936	-0-	936 B	936	936	3			N	-0-			-0-
11	0	1813	-0-	1813 B	2749	1813	3			N	-0-			-0-
12	0	1455	-0-	1455 B	4204	1455	3			N	-0-			-0-
01	0	1600	-0-	1600 B	5804	1600	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	1508	-0-	-1292 B	4512	1508	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			4512										
03	3100 N	1693	-0-	-1407 B	3105	1693	3			N	-0-			-0-

DONELSON, B. A.		WELL #:		1	RRCID ->	028066	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2756 - 2899		
10	0	71	-0-	71 B	71	71	3			N	-0-			-0-
11	0	23	-0-	23 B	94	23	3			N	-0-			-0-
12	0	27	-0-	27 B	121	27	3			N	-0-			-0-
01	0	206	-0-	206 B	327	206	3			N	-0-			-0-
02	508 N	181	-0-	-327 B	-0-	181	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
DOOLEY		WELL #:		1	RRCID -> 028067			COMPL. DATE 09/09/1952			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		2790 N	1949	-0-	-841 B	-0-	1949	3			N	-0-			-0-
11		2917 N	2917	-0-	-0- B	-0-	2917	3			N	-0-			-0-
12		2664 N	2664	-0-	-0- B	-0-	2664	3			N	-0-			-0-
01		2747 N	2747	-0-	-0- B	-0-	2747	3			N	-0-			-0-
02		2716 N	2428	-0-	-288 B	-0-	2428	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		2800 N	2800	-0-	-0- B	-0-	2800	3			N	-0-			-0-

DOOLEY		WELL #:		4	RRCID -> 028070			COMPL. DATE 10/02/1952			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		1798 N	1424	-0-	-374 B	-0-	1424	3			N	-0-			-0-
11		2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143	3			N	-0-			-0-
12		2294 N	1958	-0-	-336 B	-0-	1958	3			N	-0-			-0-
01		1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854	3			N	-0-			-0-
02		1988 N	1662	-0-	-326 B	-0-	1662	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		1953 N	1826	-0-	-127 B	-0-	1826	3			N	-0-			-0-

ELLISON		WELL #:		1	RRCID -> 028071			COMPL. DATE 09/13/1947			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		1333 N	784	-0-	-549 B	-0-	784	3			N	-0-			-0-
11		1320 N	1126	-0-	-194 B	-0-	1126	3			N	-0-			-0-
12		1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	3			N	-0-			-0-
01		1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	3			N	-0-			-0-
02		1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3			N	-0-			-0-

FEDRIC		WELL #:		1	RRCID -> 028072			COMPL. DATE 08/02/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		0	571	-0-	571 B	571	571	3			N	-0-			-0-
11		0	815	-0-	815 B	1386	815	3			N	-0-			-0-
12		0	725	-0-	725 B	2111	725	3			N	-0-			-0-
01		0	736	-0-	736 B	2847	736	3			N	-0-			-0-
02		2800 N	377	-0-	-2423 B	424	377	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			424										
03		1193 N	769	-0-	-424 B	-0-	769	3			N	-0-			-0-

FISHER		WELL #:		1	RRCID -> 028073			COMPL. DATE 11/02/1946			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		0	51	-0-	51 B	51	51	3			N	-0-			-0-
11		0	37	-0-	37 B	88	37	3			N	-0-			-0-
12		0	22	-0-	22 B	110	22	3			N	-0-			-0-
01		0	21	-0-	21 B	131	21	3			N	-0-			-0-
02		135 N	4	-0-	-131 B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-

FLORES "A"		WELL #:		1	RRCID -> 028074			COMPL. DATE 06/12/1952			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		1209 N	797	-0-	-412 B	-0-	797	3			N	-0-			-0-
11		1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3			N	-0-			-0-
12		1178 N	963	-0-	-215 B	-0-	963	3			N	-0-			-0-
01		1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			N	-0-			-0-
02		1260 N	1066	-0-	-194 B	-0-	1066	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-	1322	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FLORES		WELL #:		1	RRCID ->	028075	COMPL. DATE	03/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1705 N	1308	-0-	-397 B	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
11	1860 N	1836	-0-	-24 B	-0-	1836	3		N	-0-			-0-
12	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	3		N	-0-			-0-
01	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	1408	3		N	-0-			-0-
02	1708 N	1405	-0-	-303 B	-0-	1405	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1767 N	1559	-0-	-208 B	-0-	1559	3		N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		4	RRCID ->	028078	COMPL. DATE	10/29/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	1178 N	782	-0-	-396 B	-0-	782	3		N	-0-			-0-
11	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3		N	-0-			-0-
12	1023 N	956	-0-	-67 B	-0-	956	3		N	-0-			-0-
01	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
02	1344 N	1068	-0-	-276 B	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	3		N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		5	RRCID ->	028079	COMPL. DATE	09/02/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	4433 #	2527	-0-	-1906 B	-5064	2527	3		N	-0-			-0-
11	4290 #	3912	-0-	-378 B	-5442	3912	3		N	-0-			-0-
12	4433 #	3669	-0-	-764 B	-6206	3669	3		N	-0-			-0-
01	4433 #	2863	-0-	-1570 B	-7776	2863	3		N	-0-			-0-
02	3640 #	3069	-0-	-571 B	-8347	3069	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -8347												
03	3658 N	3201	-0-	-457 B	-8347	3201	3		N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		6	RRCID ->	028080	COMPL. DATE	07/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	1674 N	1477	-0-	-197 B	-0-	1477	3		N	-0-			-0-
11	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986	3		N	-0-			-0-
12	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3		N	-0-			-0-
01	2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	3		N	-0-			-0-
02	1848 N	1413	-0-	-435 B	-0-	1413	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1643 N	1508	-0-	-135 B	-0-	1508	3		N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		7	RRCID ->	028081	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	3387	PERF. 3045 - 3330		
10	372 N	232	-0-	-140 B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
11	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3		N	-0-			-0-
12	372 N	301	-0-	-71 B	-0-	301	3		N	-0-			-0-
01	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3		N	-0-			-0-
02	616 N	416	-0-	-200 B	-0-	416	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	3		N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		8	RRCID ->	028082	COMPL. DATE	06/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3		N	-0-			-0-
11	90 N	69	-0-	-21 B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
01	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3		N	-0-			-0-
02	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
FLORES		WELL #:		9	RRCID ->	028083	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3065 - 3320			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1705 N	973	-0-	-732 B	-0-	973	3			N	-0-			-0-
11	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	3			N	-0-			-0-
12	1550 N	1434	-0-	-116 B	-0-	1434	3			N	-0-			-0-
01	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	3			N	-0-			-0-
02	1680 N	1361	-0-	-319 B	-0-	1361	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3			N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		10	RRCID ->	028084	COMPL. DATE	04/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1581 N	923	-0-	-658 B	-0-	923	3			N	-0-			-0-
11	1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822	3			N	-0-			-0-
12	1395 N	1367	-0-	-28 B	-0-	1367	3			N	-0-			-0-
01	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	3			N	-0-			-0-
02	1708 N	1334	-0-	-374 B	-0-	1334	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	3			N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		11	RRCID ->	028085	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	589 N	322	-0-	-267 B	-0-	322	3			N	-0-			-0-
11	480 N	467	-0-	-13 B	-0-	467	3			N	-0-			-0-
12	496 N	488	-0-	-8 B	-0-	488	3			N	-0-			-0-
01	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-			-0-
02	448 N	359	-0-	-89 B	-0-	359	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	456	-0-	-40 B	-0-	456	3			N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		12	RRCID ->	028086	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	930 N	578	-0-	-352 B	-0-	578	3			N	-0-			-0-
11	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3			N	-0-			-0-
12	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-			-0-
01	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-			-0-
02	924 N	613	-0-	-311 B	-0-	613	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	868 N	620	-0-	-248 B	-0-	620	3			N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		14	RRCID ->	028088	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1209 N	806	-0-	-403 B	-0-	806	3			N	-0-			-0-
11	1260 N	1016	-0-	-244 B	-0-	1016	3			N	-0-			-0-
12	1178 N	1009	-0-	-169 B	-0-	1009	3			N	-0-			-0-
01	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3			N	-0-			-0-
02	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3			N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		15	RRCID ->	028089	COMPL. DATE	08/12/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1364 N	894	-0-	-470 B	-0-	894	3			N	-0-			-0-
11	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	3			N	-0-			-0-
12	1302 N	1106	-0-	-196 B	-0-	1106	3			N	-0-			-0-
01	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3			N	-0-			-0-
02	1428 N	1111	-0-	-317 B	-0-	1111	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
FLORES		WELL #:		16	RRCID ->	028090	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	444	-0-	444 B	444	444	3			N	-0-			-0-
11	0	1097	-0-	1097 B	1541	1097	3			N	-0-			-0-
12	0	830	-0-	830 B	2371	830	3			N	-0-			-0-
01	0	939	-0-	939 B	3310	939	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	804	-0-	-1996 B	1314	804	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			1314										
03	2393 N	1079	-0-	-1314 B	-0-	1079	3			N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		17	RRCID ->	028091	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	0	865	-0-	865 B	865	865	3			N	-0-			-0-
11	0	1272	-0-	1272 B	2137	1272	3			N	-0-			-0-
12	0	576	-0-	576 B	2713	576	3			N	-0-			-0-
01	0	1151	-0-	1151 B	3864	1151	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	1102	-0-	-1698 B	2166	1102	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			2166										
03	3100 N	1418	-0-	-1682 B	484	1418	3			N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		18	RRCID ->	028092	COMPL. DATE	10/13/2002	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 3091 - 3371			
10	1302 N	856	-0-	-446 B	-0-	856	3			N	-0-			-0-
11	1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	3			N	-0-			-0-
12	1209 N	900	-0-	-309 B	-0-	900	3			N	-0-			-0-
01	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3			N	-0-			-0-
02	1428 N	958	-0-	-470 B	-0-	958	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378	3			N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		19	RRCID ->	028093	COMPL. DATE	11/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358	3			N	-0-			-0-
11	360 N	349	-0-	-11 B	-0-	349	3			N	-0-			-0-
12	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358	3			N	-0-			-0-
01	372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347	3			N	-0-			-0-
02	336 N	326	-0-	-10 B	-0-	326	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350	3			N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		21	RRCID ->	028095	COMPL. DATE	11/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	0	1370	-0-	1370 B	1370	1370	3			N	-0-			-0-
11	0	2048	-0-	2048 B	3418	2048	3			N	-0-			-0-
12	0	2123	-0-	2123 B	5541	2123	3			N	-0-			-0-
01	0	1758	-0-	1758 B	7299	1758	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	1578	-0-	-1222 B	6077	1578	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			6077										
03	3100 N	2070	-0-	-1030 B	5047	2070	3			N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		22	RRCID ->	028096	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3054 - 3375			
10	0	112	-0-	112 B	112	112	3			N	-0-			-0-
11	0	353	-0-	353 B	465	353	3			N	-0-			-0-
12	0	138	-0-	138 B	603	138	3			N	-0-			-0-
01	0	228	-0-	228 B	831	228	3			N	-0-			-0-
02	1020 N	189	-0-	-831 B	-0-	189	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
FLORES		WELL #:		23	RRCID ->	028097	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	355	-0-	355 B	355	355	3			N	-0-				-0-
11	0	893	-0-	893 B	1248	893	3			N	-0-				-0-
12	0	540	-0-	540 B	1788	540	3			N	-0-				-0-
01	0	735	-0-	735 B	2523	735	3			N	-0-				-0-
02	2800 N	725	-0-	-2075 B	448	725	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 448														
03	1485 N	1037	-0-	-448 B	-0-	1037	3			N	-0-				-0-

FLORES		WELL #:		24	RRCID ->	028098	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	607	-0-	607 B	607	607	3			N	-0-				-0-
11	0	1937	-0-	1937 B	2544	1937	3			N	-0-				-0-
12	0	1060	-0-	1060 B	3604	1060	3			N	-0-				-0-
01	0	1491	-0-	1491 B	5095	1491	3			N	-0-				-0-
02	2800 N	1433	-0-	-1367 B	3728	1433	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 3728														
03	3100 N	2005	-0-	-1095 B	2633	2005	3			N	-0-				-0-

FLORES		WELL #:		25	RRCID ->	028099	COMPL. DATE	11/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	397	-0-	397 B	397	397	3			N	-0-				-0-
11	0	1040	-0-	1040 B	1437	1040	3			N	-0-				-0-
12	0	571	-0-	571 B	2008	571	3			N	-0-				-0-
01	0	793	-0-	793 B	2801	793	3			N	-0-				-0-
02	2800 N	688	-0-	-2112 B	689	688	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 689														
03	1764 N	1075	-0-	-689 B	-0-	1075	3			N	-0-				-0-

FLORES		WELL #:		26	RRCID ->	028100	COMPL. DATE	11/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1271 N	662	-0-	-609 B	-0-	662	3			N	-0-				-0-
11	1530 N	1525	-0-	-5 B	-0-	1525	3			N	-0-				-0-
12	1116 N	897	-0-	-219 B	-0-	897	3			N	-0-				-0-
01	1256 N	1256	-0-	-0 B	-0-	1256	3			N	-0-				-0-
02	1428 N	1042	-0-	-386 B	-0-	1042	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1638 N	1638	-0-	-0 B	-0-	1638	3			N	-0-				-0-

FLORES		WELL #:		27	RRCID ->	028101	COMPL. DATE	11/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	2697 N	1364	-0-	-1333 B	-0-	1364	3			N	-0-				-0-
11	3310 N	3310	-0-	-0 B	-0-	3310	3			N	-0-				-0-
12	2263 N	2190	-0-	-73 B	-0-	2190	3			N	-0-				-0-
01	2799 N	2799	-0-	-0 B	-0-	2799	3			N	-0-				-0-
02	3080 N	2373	-0-	-707 B	-0-	2373	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3542 N	3542	-0-	-0 B	-0-	3542	3			N	-0-				-0-

HAILE		WELL #:		1	RRCID ->	028103	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
HAILE, MRS. Z. T.		WELL #:		1	RRCID ->	028104	COMPL. DATE	01/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

HARRISON		WELL #:		A 1	RRCID ->	028105	COMPL. DATE	04/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0	110	-0-	110 B	110	110 3				N	-0-				-0-
11	0	532	-0-	532 B	642	532 3				N	-0-				-0-
12	0	410	-0-	410 B	1052	410 3				N	-0-				-0-
01	0	480	-0-	480 B	1532	480 3				N	-0-				-0-
02	2023 N	491	-0-	-1532 B	-0-	491 3				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3				N	-0-				-0-

HARRISON		WELL #:		B 1	RRCID ->	028106	COMPL. DATE	11/08/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	651 N	449	-0-	-202 B	-0-	449 3				N	-0-				-0-
11	2161 N	2161	-0-	-0- B	-0-	2161 3				N	-0-				-0-
12	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769 3				N	-0-				-0-
01	1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692 3				N	-0-				-0-
02	2016 N	1771	-0-	-245 B	-0-	1771 3				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934 3				N	-0-				-0-

HORNER		WELL #:		1	RRCID ->	028112	COMPL. DATE	01/15/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

HUBER -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028113	COMPL. DATE	12/27/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1829 N	1184	-0-	-645 B	-0-	1184 3				N	-0-				-0-
11	1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985 3				N	-0-				-0-
12	1643 N	1510	-0-	-133 B	-0-	1510 3				N	-0-				-0-
01	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758 3				N	-0-				-0-
02	1848 N	1527	-0-	-321 B	-0-	1527 3				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911 3				N	-0-				-0-

HUBER ET AL 96		WELL #:		2	RRCID ->	028114	COMPL. DATE	01/02/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1209 N	789	-0-	-420 B	-0-	789 3				N	-0-				-0-
11	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297 3				N	-0-				-0-
12	1116 N	1100	-0-	-16 B	-0-	1100 3				N	-0-				-0-
01	1126 N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126 3				N	-0-				-0-
02	1204 N	1029	-0-	-175 B	-0-	1029 3				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242 3				N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HUBER -ET- -AL-		WELL #:		3	RRCID ->	028115	COMPL. DATE	01/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	1797	-0-	1797 B	1797	1797	3	N	-0-		-0-	
11	0	2619	-0-	2619 B	4416	2619	3	N	-0-		-0-	
12	0	2419	-0-	2419 B	6835	2419	3	N	-0-		-0-	
01	0	2442	-0-	2442 B	9277	2442	3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	2289	-0-	-511 B	8766	2289	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				8766								
03	3100 N	2510	-0-	-590 B	8176	2510	3	N	-0-		-0-	

JOHNSON CLAY		WELL #:		A 1	RRCID ->	028116	COMPL. DATE	09/10/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1581 N	806	-0-	-775 B	-0-	806	3	N	-0-		-0-	
11	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	3	N	-0-		-0-	
12	1581 N	1561	-0-	-20 B	-0-	1561	3	N	-0-		-0-	
01	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	3	N	-0-		-0-	
02	1596 N	1468	-0-	-128 B	-0-	1468	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1629	3	N	-0-		-0-	

JUDD		WELL #:		1	RRCID ->	028117	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	571	-0-	571 B	571	571	3	N	-0-		-0-	
11	0	609	-0-	609 B	1180	609	3	N	-0-		-0-	
12	0	504	-0-	504 B	1684	504	3	N	-0-		-0-	
01	0	581	-0-	581 B	2265	581	3	N	-0-		-0-	
02	2735 N	470	-0-	-2265 B	-0-	470	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	496 N	415	-0-	-81 B	-0-	415	3	N	-0-		-0-	

PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	028120	COMPL. DATE	08/01/1954	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3165 - 3300	
10	0	515	-0-	515 B	6627	515	3	N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0- B	6627			N	-0-		-0-	
12	0	1003	-0-	1003 B	7630	1003	3	N	-0-		-0-	
01	0	939	-0-	939 B	8569	939	3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	841	-0-	-1959 B	6610	841	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				6610								
03	3100 N	819	-0-	-2281 B	4329	819	3	N	-0-		-0-	

KEENER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	028121	COMPL. DATE	08/12/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

KLEKAMP		WELL #:		1	RRCID ->	028122	COMPL. DATE	04/07/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988	3	N	-0-		-0-	
11	1920 N	1419	-0-	-501 B	-0-	1419	3	N	-0-		-0-	
12	1922 N	1057	-0-	-865 B	-0-	1057	3	N	-0-		-0-	
01	1984 N	907	-0-	-1077 B	-0-	907	3	N	-0-		-0-	
02	1316 N	818	-0-	-498 B	-0-	818	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
LANE, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	028123	COMPL. DATE	05/20/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	3			N	-0-			-0-
11	2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	2525	3			N	-0-			-0-
12	2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090	3			N	-0-			-0-
01	2292 N	2292	-0-	-0- B	-0-	2292	3			N	-0-			-0-
02	2352 N	1970	-0-	-382 B	-0-	1970	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2415 N	2415	-0-	-0- B	-0-	2415	3			N	-0-			-0-

LOWE		WELL #:		1	RRCID ->	028125	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
11	360 N	25	-0-	-335 B	-0-	25	3			N	-0-			-0-
12	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			N	-0-			-0-
01	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-			-0-
02	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-			-0-

MCMURRY		WELL #:		2	RRCID ->	028129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3322	PERF. 3133 -	3240		
10	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3			N	-0-			-0-
11	900 N	143	-0-	-757 B	-0-	143	3			N	-0-			-0-
12	1984 N	1444	-0-	-540 B	-0-	1444	3			N	-0-			-0-
01	1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	1921	3			N	-0-			-0-
02	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697	3			N	-0-			-0-

POLLAN		WELL #:		1	RRCID ->	028133	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	2914 N	1500	-0-	-1414 B	-0-	1500	3			N	-0-			-0-
11	3004 N	3004	-0-	-0- B	-0-	3004	3			N	-0-			-0-
12	2644 N	2644	-0-	-0- B	-0-	2644	3			N	-0-			-0-
01	2738 N	2738	-0-	-0- B	-0-	2738	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	2609	-0-	-191 B	-0-	2609	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2944 N	2944	-0-	-0- B	-0-	2944	3			N	-0-			-0-

PRICE		WELL #:		B 1	RRCID ->	028134	COMPL. DATE	06/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1364 N	948	-0-	-416 B	-0-	948	3			N	-0-			-0-
11	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	3			N	-0-			-0-
12	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3			N	-0-			-0-
01	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	3			N	-0-			-0-
02	1288 N	1285	-0-	-3 B	-0-	1285	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	3			N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 1	RRCID ->	028136	COMPL. DATE	06/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3			N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-			-0-
01	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40	3			N	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 2	RRCID ->	028137	COMPL. DATE	09/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		775 N	451	-0-	-324 B	-0-	451 3	N	-0-			-0-
11		780 N	769	-0-	-11 B	-0-	769 3	N	-0-			-0-
12		713 N	645	-0-	-68 B	-0-	645 3	N	-0-			-0-
01		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3	N	-0-			-0-
02		728 N	630	-0-	-98 B	-0-	630 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 3	RRCID ->	028138	COMPL. DATE	11/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		713 N	453	-0-	-260 B	-0-	453 3	N	-0-			-0-
11		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 3	N	-0-			-0-
12		620 N	611	-0-	-9 B	-0-	611 3	N	-0-			-0-
01		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3	N	-0-			-0-
02		672 N	593	-0-	-79 B	-0-	593 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 4	RRCID ->	028139	COMPL. DATE	10/18/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		1271 N	817	-0-	-454 B	-0-	817 3	N	-0-			-0-
11		1470 N	1441	-0-	-29 B	-0-	1441 3	N	-0-			-0-
12		1178 N	976	-0-	-202 B	-0-	976 3	N	-0-			-0-
01		1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 3	N	-0-			-0-
02		1344 N	1101	-0-	-243 B	-0-	1101 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 5	RRCID ->	028140	COMPL. DATE	04/20/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
11		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3	N	-0-			-0-
12		465 N	323	-0-	-142 B	-0-	323 3	N	-0-			-0-
01		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3	N	-0-			-0-
02		504 N	364	-0-	-140 B	-0-	364 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 6	RRCID ->	028141	COMPL. DATE	05/23/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		1085 N	693	-0-	-392 B	-0-	693 3	N	-0-			-0-
11		1230 N	1198	-0-	-32 B	-0-	1198 3	N	-0-			-0-
12		961 N	821	-0-	-140 B	-0-	821 3	N	-0-			-0-
01		1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022 3	N	-0-			-0-
02		1120 N	967	-0-	-153 B	-0-	967 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 7	RRCID ->	028142	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	4584	PERF. 3179 -	4585	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 8		RRCID ->	028143	COMPL. DATE	06/27/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		868 N	592	-0-	-276 B	-0-	592 3			N	-0-			-0-
11		871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 3			N	-0-			-0-
12		775 N	650	-0-	-125 B	-0-	650 3			N	-0-			-0-
01		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 3			N	-0-			-0-
02		812 N	674	-0-	-138 B	-0-	674 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 3			N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 9		RRCID ->	028144	COMPL. DATE	06/05/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		1488 N	1126	-0-	-362 B	-0-	1126 3			N	-0-			-0-
11		1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512 3			N	-0-			-0-
12		1426 N	1259	-0-	-167 B	-0-	1259 3			N	-0-			-0-
01		1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301 3			N	-0-			-0-
02		1400 N	1275	-0-	-125 B	-0-	1275 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463 3			N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 13		RRCID ->	028148	COMPL. DATE	05/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		744 N	449	-0-	-295 B	-0-	449 3			N	-0-			-0-
11		900 N	843	-0-	-57 B	-0-	843 3			N	-0-			-0-
12		651 N	557	-0-	-94 B	-0-	557 3			N	-0-			-0-
01		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 3			N	-0-			-0-
02		784 N	665	-0-	-119 B	-0-	665 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 3			N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 14		RRCID ->	028149	COMPL. DATE	08/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		0	162	-0-	162 B	350	162 3			N	-0-			-0-
11		0	356	-0-	356 B	706	356 3			N	-0-			-0-
12		0	266	-0-	266 B	972	266 3			N	-0-			-0-
01		0	421	-0-	421 B	1393	421 3			N	-0-			-0-
02		2051 N	658	-0-	-1393 B	-0-	658 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 3			N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 15		RRCID ->	028150	COMPL. DATE	03/09/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		0	253	-0-	253 B	507	253 3			N	-0-			-0-
11		0	481	-0-	481 B	988	481 3			N	-0-			-0-
12		0	441	-0-	441 B	1429	441 3			N	-0-			-0-
01		0	717	-0-	717 B	2146	717 3			N	-0-			-0-
02		2800 N	1204	-0-	-1596 B	550	1204 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		550										
03		2179 N	1629	-0-	-550 B	-0-	1629 3			N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 16		RRCID ->	028151	COMPL. DATE	04/20/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		961 N	607	-0-	-354 B	-0-	607 3			N	-0-			-0-
11		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 3			N	-0-			-0-
12		868 N	798	-0-	-70 B	-0-	798 3			N	-0-			-0-
01		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 3			N	-0-			-0-
02		924 N	785	-0-	-139 B	-0-	785 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932 3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 18	RRCID ->	028153	COMPL. DATE	02/18/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	144	-0-	144 B	144	144 3	N	-0-			-0-
11		0	545	-0-	545 B	689	545 3	N	-0-			-0-
12		0	460	-0-	460 B	1149	460 3	N	-0-			-0-
01		0	309	-0-	309 B	1458	309 3	N	-0-			-0-
02		1799 N	341	-0-	-1458 B	-0-	341 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		465 N	392	-0-	-73 B	-0-	392 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 19	RRCID ->	028154	COMPL. DATE	02/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		0	1133	-0-	1133 B	1133	1133 3	N	-0-			-0-
11		0	1878	-0-	1878 B	3011	1878 3	N	-0-			-0-
12		0	1580	-0-	1580 B	4591	1580 3	N	-0-			-0-
01		0	1683	-0-	1683 B	6274	1683 3	N	-0-			-0-
02		2800 N	1511	-0-	-1289 B	4985	1511 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4985												
03		3100 N	1813	-0-	-1287 B	3698	1813 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 21	RRCID ->	028156	COMPL. DATE	09/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		0	766	-0-	766 B	766	766 3	N	-0-			-0-
11		0	1126	-0-	1126 B	1892	1126 3	N	-0-			-0-
12		0	842	-0-	842 B	2734	842 3	N	-0-			-0-
01		0	989	-0-	989 B	3723	989 3	N	-0-			-0-
02		2800 N	899	-0-	-1901 B	1822	899 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1822												
03		2893 N	1071	-0-	-1822 B	-0-	1071 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 22	RRCID ->	028157	COMPL. DATE	05/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		0	436	-0-	436 B	436	436 3	N	-0-			-0-
11		0	512	-0-	512 B	948	512 3	N	-0-			-0-
12		0	497	-0-	497 B	1445	497 3	N	-0-			-0-
01		0	420	-0-	420 B	1865	420 3	N	-0-			-0-
02		2274 N	409	-0-	-1865 B	-0-	409 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		496 N	457	-0-	-39 B	-0-	457 3	N	-0-			-0-

PRICE		WELL #:	D 25	RRCID ->	028160	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		930 N	688	-0-	-242 B	-0-	688 3	N	-0-			-0-
11		1290 N	1249	-0-	-41 B	-0-	1249 3	N	-0-			-0-
12		961 N	812	-0-	-149 B	-0-	812 3	N	-0-			-0-
01		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100 3	N	-0-			-0-
02		1176 N	977	-0-	-199 B	-0-	977 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 26	RRCID ->	028161	COMPL. DATE	05/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		1116 N	842	-0-	-274 B	-0-	842 3	N	-0-			-0-
11		1170 N	1126	-0-	-44 B	-0-	1126 3	N	-0-			-0-
12		961 N	910	-0-	-51 B	-0-	910 3	N	-0-			-0-
01		1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076 3	N	-0-			-0-
02		1064 N	856	-0-	-208 B	-0-	856 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE "D"-KELLEY 50		WELL #:		27	RRCID ->	028162	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	961 N	598	-0-	-363 B	-0-	598	3	N	-0-		-0-
11	1110 N	1071	-0-	-39 B	-0-	1071	3	N	-0-		-0-
12	837 N	735	-0-	-102 B	-0-	735	3	N	-0-		-0-
01	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	3	N	-0-		-0-
02	1008 N	848	-0-	-160 B	-0-	848	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 28	RRCID ->	028163	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	509	-0-	509 B	509	509	3	N	-0-		-0-
11	0	791	-0-	791 B	1300	791	3	N	-0-		-0-
12	0	646	-0-	646 B	1946	646	3	N	-0-		-0-
01	0	723	-0-	723 B	2669	723	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	643	-0-	-2157 B	512	643	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			512							
03	1285 N	773	-0-	-512 B	-0-	773	3	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 29	RRCID ->	028164	COMPL. DATE	06/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	1030	-0-	1030 B	1030	1030	3	N	-0-		-0-
11	0	1606	-0-	1606 B	2636	1606	3	N	-0-		-0-
12	0	1201	-0-	1201 B	3837	1201	3	N	-0-		-0-
01	0	1477	-0-	1477 B	5314	1477	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1376	-0-	-1424 B	3890	1376	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			3890							
03	3100 N	1625	-0-	-1475 B	2415	1625	3	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 31	RRCID ->	028166	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	1138	-0-	1138 B	1138	1138	3	N	-0-		-0-
11	0	1323	-0-	1323 B	2461	1323	3	N	-0-		-0-
12	0	1238	-0-	1238 B	3699	1238	3	N	-0-		-0-
01	0	1302	-0-	1302 B	5001	1302	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1083	-0-	-1717 B	3284	1083	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			3284							
03	3100 N	1349	-0-	-1751 B	1533	1349	3	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 32	RRCID ->	028167	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1953 N	1496	-0-	-457 B	-0-	1496	3	N	-0-		-0-
11	2130 N	2086	-0-	-44 B	-0-	2086	3	N	-0-		-0-
12	1798 N	1686	-0-	-112 B	-0-	1686	3	N	-0-		-0-
01	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903	3	N	-0-		-0-
02	1960 N	1713	-0-	-247 B	-0-	1713	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058	3	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 33	RRCID ->	028168	COMPL. DATE	07/17/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	589 N	435	-0-	-154 B	-0-	435	3	N	-0-		-0-
11	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3	N	-0-		-0-
12	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3	N	-0-		-0-
01	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3	N	-0-		-0-
02	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 34	RRCID ->	028169	COMPL. DATE	05/19/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		1674 N	603	-0-	-1071 B	-0-	603 3	N	-0-			-0-	
11		930 N	700	-0-	-230 B	-0-	700 3	N	-0-			-0-	
12		806 N	661	-0-	-145 B	-0-	661 3	N	-0-			-0-	
01		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 3	N	-0-			-0-	
02		644 N	608	-0-	-36 B	-0-	608 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1515 3	N	-0-			-0-	
PRICE "D"-W.N.		PRICE 8		WELL #:		D 35	RRCID ->	028170	COMPL. DATE	06/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		992 N	457	-0-	-535 B	-0-	457 3	N	-0-			-0-	
11		1020 N	662	-0-	-358 B	-0-	662 3	N	-0-			-0-	
12		930 N	572	-0-	-358 B	-0-	572 3	N	-0-			-0-	
01		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3	N	-0-			-0-	
02		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 3	N	-0-			-0-	
PRICE "D" SWENY				WELL #:		D 36	RRCID ->	028171	COMPL. DATE	05/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
PRYOR				WELL #:		1	RRCID ->	028172	COMPL. DATE	02/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		372 N	246	-0-	-126 B	-0-	246 3	N	-0-			-0-	
11		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-			-0-	
12		372 N	247	-0-	-125 B	-0-	247 3	N	-0-			-0-	
01		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-			-0-	
02		420 N	291	-0-	-129 B	-0-	291 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3	N	-0-			-0-	
SAFRANKO				WELL #:		1	RRCID ->	028173	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
SWENY 13				WELL #:		1	RRCID ->	028175	COMPL. DATE	08/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		1705 N	1173	-0-	-532 B	-0-	1173 3	N	-0-			-0-	
11		1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811 3	N	-0-			-0-	
12		1581 N	1539	-0-	-42 B	-0-	1539 3	N	-0-			-0-	
01		1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482 3	N	-0-			-0-	
02		1680 N	1504	-0-	-176 B	-0-	1504 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729 3	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WATSON		WELL #:		1	RRCID ->	028178	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	1178 N	826	-0-	-352 B	-0-	826	3			N	-0-	-0-
11	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	3			N	-0-	-0-
12	1271 N	918	-0-	-353 B	-0-	918	3			N	-0-	-0-
01	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	3			N	-0-	-0-
02	1288 N	1139	-0-	-149 B	-0-	1139	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	3			N	-0-	-0-

WILLIAMSON -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028179	COMPL. DATE	07/23/1952	TOTAL DEPTH	3505	PERF. N/A	
10	465 N	202	-0-	-263 B	-0-	202	3			N	-0-	-0-
11	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-	-0-
12	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3			N	-0-	-0-
01	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	3			N	-0-	-0-
02	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1395 N	1051	-0-	-344 B	-0-	1051	3			N	-0-	-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028180	COMPL. DATE	10/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

WISEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	028181	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	80	-0-	80 B	80	80	3			N	-0-	-0-
11	0	230	-0-	230 B	310	230	3			N	-0-	-0-
12	0	92	-0-	92 B	402	92	3			N	-0-	-0-
01	0	116	-0-	116 B	518	116	3			N	-0-	-0-
02	673 N	155	-0-	-518 B	-0-	155	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-	-0-

WOODS		WELL #:		1	RRCID ->	028185	COMPL. DATE	01/26/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	3711 R	1180	-0-	-2531 B	-0-	1180	3			N	-0-	-0-
11	3210 #	1739	-0-	-1471 B	-1471	1739	3			N	-0-	-0-
12	5704 #	1207	-0-	-4497 B	-5968	1207	3			N	-0-	-0-
01	5704 #	1245	-0-	-4459 B	-10427	1245	3			N	-0-	-0-
02	5152 #	1163	-0-	-3989 B	-14416	1163	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-14416								
03	5704 #	1562	-0-	-4142 B	-18558	1562	3			N	-0-	-0-

CLARK, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	028189	COMPL. DATE	09/16/1947	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2733 - 3100	
10	0	1628	-0-	1628 B	1628	1628	3			N	-0-	-0-
11	0	1575	-0-	1575 B	3203	1575	3			N	-0-	-0-
12	0	1142	-0-	1142 B	4345	1142	3			N	-0-	-0-
01	0	1003	-0-	1003 B	5348	1003	3			N	-0-	-0-
02	2800 N	857	-0-	-1943 B	3405	857	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			3405								
03	3100 N	1059	-0-	-2041 B	1364	1059	3			N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
BIVINS ESTATE		WELL #:		1014	RRCID ->	037037	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
BIVINS ESTATE		WELL #:		1068	RRCID ->	040877	COMPL. DATE	07/01/1966	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	3084	-	3222		
10	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
11	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
12	899 N	889	-0-	-10 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
01	899 N	885	-0-	-14 B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
02	812 N	792	-0-	-20 B	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	899 N	875	-0-	-24 B	-0-	875	3			N	-0-					-0-
STILLWELL		WELL #:		1 A	RRCID ->	044979	COMPL. DATE	10/09/1968	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	3134	-	3213		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
BOULWARE		WELL #:		2 A	RRCID ->	055639	COMPL. DATE	06/01/1973	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3215	-	3280		
10	2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
11	2250 N	2243	-0-	-7 B	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
12	2387 N	2249	-0-	-138 B	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
01	2294 N	1281	-0-	-1013 B	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
02	2100 N	1512	-0-	-588 B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	2263 N	2045	-0-	-218 B	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
MACY		WELL #:		1 A	RRCID ->	068071	COMPL. DATE	09/01/1976	TOTAL DEPTH	3191	PERF.	3002	-	3191		
10	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
11	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	496 N	259	-0-	-237 B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	560 N	541	-0-	-19 B	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 38	RRCID ->	078052	COMPL. DATE	07/07/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	3079	-	3207		
10	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
01	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
CARLANDER		WELL #:		2	RRCID ->	078181	COMPL. DATE	08/16/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3225 - 3248			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	425	-0-	425 B	425	425	3			N	-0-				-0-
11	0	727	-0-	727 B	1152	727	3			N	-0-				-0-
12	0	490	-0-	490 B	1642	490	3			N	-0-				-0-
01	0	654	-0-	654 B	2296	654	3			N	-0-				-0-
02	2800 N	544	-0-	-2256 B	40	544	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				40											
03	753 N	713	-0-	-40 B	-0-	713	3			N	-0-				-0-

MCMURRY		WELL #:		3	RRCID ->	080435	COMPL. DATE	01/26/1979	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3117 - 3268			
10	0	1072	-0-	1072 B	1072	1072	3			N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	1072					N	-0-				-0-
12	0	1857	-0-	1857 B	2929	1857	3			N	-0-				-0-
01	0	2336	-0-	2336 B	5265	2336	3			N	-0-				-0-
02	2800 N	2026	-0-	-774 B	4491	2026	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				4491											
03	3100 N	2164	-0-	-936 B	3555	2164	3			N	-0-				-0-

GOCHNAUR		WELL #:		M 1	RRCID ->	081520	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3142 - 3300			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

CARTER -ET- -AL-		WELL #:		2	RRCID ->	082386	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3090	PERF.	2833 - 2978			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

ATHA		WELL #:		2	RRCID ->	083511	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2851 - 2915			
10	558 N	333	-0-	-225 B	-0-	333	3			N	-0-				-0-
11	660 N	630	-0-	-30 B	-0-	630	3			N	-0-				-0-
12	465 N	413	-0-	-52 B	-0-	413	3			N	-0-				-0-
01	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-				-0-
02	588 N	464	-0-	-124 B	-0-	464	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-				-0-

VERNA -A-		WELL #:		1	RRCID ->	087890	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3176 - 3210			
10	0	1807	-0-	1807 B	1807	1807	3			N	-0-				-0-
11	0	1804	-0-	1804 B	3611	1804	3			N	-0-				-0-
12	0	1817	-0-	1817 B	5428	1817	3			N	-0-				-0-
01	0	1059	-0-	1059 B	6487	1059	3			N	-0-				-0-
02	2800 N	1220	-0-	-1580 B	4907	1220	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				4907											
03	3100 N	1643	-0-	-1457 B	3450	1643	3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
PRICE, W. N.		WELL #:		2	RRCID ->	089632	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3172 - 3308		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	099503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	1157 - 1167		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LASLEY, WALTER		WELL #:		2	RRCID ->	102541	COMPL. DATE	09/16/1982	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2938 - 5558		
10	0	798	-0-	798 B	798	798	3			N	-0-			-0-
11	0	766	-0-	766 B	1564	766	3			N	-0-			-0-
12	0	780	-0-	780 B	2344	780	3			N	-0-			-0-
01	0	789	-0-	789 B	3133	789	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	722	-0-	-2078 B	1055	722	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			1055										
03	1852 N	797	-0-	-1055 B	-0-	797	3			N	-0-			-0-

CMF CORPORATION		WELL #:		171	RRCID ->	102544	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	3051 - 3118		
10	0	2516	-0-	2516 B	2516	2516	3			N	-0-			-0-
11	0	2344	-0-	2344 B	4860	2344	3			N	-0-			-0-
12	0	2267	-0-	2267 B	7127	2267	3			N	-0-			-0-
01	0	2266	-0-	2266 B	9393	2266	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	2094	-0-	-706 B	8687	2094	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			8687										
03	3100 N	2282	-0-	-818 B	7869	2282	3			N	-0-			-0-

WISEMAN		WELL #:		2 R	RRCID ->	106381	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3253 - 3362		
10	0	663	-0-	663 B	663	663	3			N	-0-			-0-
11	0	956	-0-	956 B	1619	956	3			N	-0-			-0-
12	0	739	-0-	739 B	2358	739	3			N	-0-			-0-
01	0	835	-0-	835 B	3193	835	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	857	-0-	-1943 B	1250	857	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			1250										
03	2152 N	902	-0-	-1250 B	-0-	902	3			N	-0-			-0-

SCHROETER		WELL #:		1 R	RRCID ->	116441	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	3646	PERF.	3148 - 3218		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
PRICE		WELL #:	D 37	RRCID ->	117435	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	1300 - 1320
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

FLORES		WELL #:	2	RRCID ->	117442	COMPL. DATE	09/03/1964	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1040 - 1170
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

SHERMAN COUNTY		WELL #:	1012	RRCID ->	117444	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	1355	PERF.	1150 - 1170
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

BLAKE		WELL #:	1	RRCID ->	117445	COMPL. DATE	04/02/1963	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	1080 - 1170
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

ATCHESON		WELL #:	3	RRCID ->	119771	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3188 - 3212
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-		

BIVINS ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	120005	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1032 - 1052
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2022 - WELL PLUGGED 12/13/22											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN									
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486												
HUDSON GAS UNIT -B-		WELL #:	2A	RRCID ->	120722	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	3003 - 3330				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0	141	-0-	141 B	141	141	3			N	-0-			-0-
11		0	289	-0-	289 B	430	289	3			N	-0-			-0-
12		0	307	-0-	307 B	737	307	3			N	-0-			-0-
01		0	313	-0-	313 B	1050	313	3			N	-0-			-0-
02		1268 N	218	-0-	-1050 B	-0-	218	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276	3			N	-0-			-0-

CARTRITE, J. A.		WELL #:	2	RRCID ->	123560	COMPL. DATE	12/29/1986	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	3130 - 3328				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	30	RRCID ->	124521	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3401	PERF.	3110 - 3302				
10		2015 N	1224	-0-	-791 B	-0-	1224	3			N	-0-			-0-
11		2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	3			N	-0-			-0-
12		1867 N	1867	-0-	-0- B	-0-	1867	3			N	-0-			-0-
01		1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	3			N	-0-			-0-
02		2016 N	1649	-0-	-367 B	-0-	1649	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030	3			N	-0-			-0-

BOULWARE A		WELL #:	1R	RRCID ->	136509	COMPL. DATE	09/14/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3148 - 3330				
10		0	352	-0-	352 B	352	352	3			N	-0-			-0-
11		0	341	-0-	341 B	693	341	3			N	-0-			-0-
12		0	312	-0-	312 B	1005	312	3			N	-0-			-0-
01		0	219	-0-	219 B	1224	219	3			N	-0-			-0-
02		1466 N	242	-0-	-1224 B	-0-	242	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-			-0-

BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:	1 A	RRCID ->	137302	COMPL. DATE	02/03/1991	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2856 - 3212				
10		2759 N	2295	-0-	-464 B	-0-	2295	3			N	-0-			-0-
11		2730 N	2272	-0-	-458 B	-0-	2272	3			N	-0-			-0-
12		2604 N	1891	-0-	-713 B	-0-	1891	3			N	-0-			-0-
01		2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299	3			N	-0-			-0-
02		2128 N	1135	-0-	-993 B	-0-	1135	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		1891 N	1193	-0-	-698 B	-0-	1193	3			N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	31	RRCID ->	148064	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	3080 - 3230				
10		2294 N	1364	-0-	-930 B	-0-	1364	3			N	-0-			-0-
11		2565 N	2565	-0-	-0- B	-0-	2565	3			N	-0-			-0-
12		2108 N	1912	-0-	-196 B	-0-	1912	3			N	-0-			-0-
01		2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051	3			N	-0-			-0-
02		2408 N	1951	-0-	-457 B	-0-	1951	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-	2407	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
HARRIS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	153753	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2890 - 3274		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292 3	N	-0-			-0-
11		1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274 3	N	-0-			-0-
12		1271 N	1136	-0-	-135 B	-0-	1136 3	N	-0-			-0-
01		1302 N	1098	-0-	-204 B	-0-	1098 3	N	-0-			-0-
02		1176 N	826	-0-	-350 B	-0-	826 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1147 N	768	-0-	-379 B	-0-	768 3	N	-0-			-0-

CLUCK "A"		WELL #:	1	RRCID ->	158471	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3080 - 3220		
10		1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217 3	N	-0-			-0-
11		2070 N	2003	-0-	-67 B	-0-	2003 3	N	-0-			-0-
12		2356 N	1884	-0-	-472 B	-0-	1884 3	N	-0-			-0-
01		1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904 3	N	-0-			-0-
02		2229 N	2229	-0-	-0- B	-0-	2229 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2579 N	2579	-0-	-0- B	-0-	2579 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 39	RRCID ->	158564	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2832 - 3200		
10		0	721	-0-	721 B	721	721 3	N	-0-			-0-
11		0	1272	-0-	1272 B	1993	1272 3	N	-0-			-0-
12		0	908	-0-	908 B	2901	908 3	N	-0-			-0-
01		0	1135	-0-	1135 B	4036	1135 3	N	-0-			-0-
02		2800 N	943	-0-	-1857 B	2179	943 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		2179								
03		3100 N	1238	-0-	-1862 B	317	1238 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	32	RRCID ->	158566	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3031 - 3300		
10		0	461	-0-	461 B	461	461 3	N	-0-			-0-
11		0	1079	-0-	1079 B	1540	1079 3	N	-0-			-0-
12		0	554	-0-	554 B	2094	554 3	N	-0-			-0-
01		0	751	-0-	751 B	2845	751 3	N	-0-			-0-
02		2800 N	750	-0-	-2050 B	795	750 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		795								
03		1955 N	1160	-0-	-795 B	-0-	1160 3	N	-0-			-0-

WISEMAN		WELL #:	2	RRCID ->	158968	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 3226 - 3390		
10		0	917	-0-	917 B	917	917 3	N	-0-			-0-
11		0	1366	-0-	1366 B	2283	1366 3	N	-0-			-0-
12		0	877	-0-	877 B	3160	877 3	N	-0-			-0-
01		0	1142	-0-	1142 B	4302	1142 3	N	-0-			-0-
02		2800 N	1028	-0-	-1772 B	2530	1028 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		2530								
03		3100 N	1361	-0-	-1739 B	791	1361 3	N	-0-			-0-

MCKENZIE		WELL #:	2	RRCID ->	162131	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2782 - 3328		
10		0	1410	-0-	1410 B	1410	1410 3	N	-0-			-0-
11		0	1790	-0-	1790 B	3200	1790 3	N	-0-			-0-
12		0	861	-0-	861 B	4061	861 3	N	-0-			-0-
01		0	1274	-0-	1274 B	5335	1274 3	N	-0-			-0-
02		2800 N	1193	-0-	-1607 B	3728	1193 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		3728								
03		3100 N	1958	-0-	-1142 B	2586	1958 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
MORRIS		WELL #:		2	RRCID ->	162133	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2715 -	3350		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		4061 #	1231	-0-	-2830 B	-4498	1231	3			N	-0-			-0-
11		3930 #	2580	-0-	-1350 B	-5848	2580	3			N	-0-			-0-
12		4061 #	1617	-0-	-2444 B	-8292	1617	3			N	-0-			-0-
01		4061 #	1061	-0-	-3000 B	-11292	1061	3			N	-0-			-0-
02		2408 N	-0-	-0-	-2408 B	-11292					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-10563	CANCELLED UNDERAGE ->			-729						
03		1612 N	2660	-0-	1048 B	-9515	2660	3			N	-0-			-0-

HOLT, ET AL		WELL #:		109	RRCID ->	163561	COMPL. DATE	03/05/1965	TOTAL DEPTH	1569	PERF.	1360 -	1450		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DOOLEY		WELL #:		5068	RRCID ->	163920	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3070 -	3320		
10		682 N	460	-0-	-222 B	-0-	460	3			N	-0-			-0-
11		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-			-0-
12		693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-			-0-
01		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3			N	-0-			-0-
02		728 N	610	-0-	-118 B	-0-	610	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		682 N	673	-0-	-9 B	-0-	673	3			N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		33	RRCID ->	164689	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2931 -	3300		
10		3441 #	1638	-0-	-1803 B	-1803	1638	3			N	-0-			-0-
11		3330 #	2676	-0-	-654 B	-2457	2676	3			N	-0-			-0-
12		3441 #	2743	-0-	-698 B	-3155	2743	3			N	-0-			-0-
01		3441 #	2207	-0-	-1234 B	-4389	2207	3			N	-0-			-0-
02		3108 #	1981	-0-	-1127 B	-5516	1981	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-5516										
03		3379 #	2181	-0-	-1198 B	-6714	2181	3			N	-0-			-0-

FEDRIC		WELL #:		2	RRCID ->	164702	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	3301	PERF.	2875 -	3301		
10		1209 N	836	-0-	-373 B	-0-	836	3			N	-0-			-0-
11		1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3			N	-0-			-0-
12		1085 N	1037	-0-	-48 B	-0-	1037	3			N	-0-			-0-
01		1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	3			N	-0-			-0-
02		1176 N	1020	-0-	-156 B	-0-	1020	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3			N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		35	RRCID ->	164731	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2915 -	3325		
10		2418 N	1292	-0-	-1126 B	-0-	1292	3			N	-0-			-0-
11		2280 N	2102	-0-	-178 B	-0-	2102	3			N	-0-			-0-
12		2325 N	1925	-0-	-400 B	-0-	1925	3			N	-0-			-0-
01		1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	1560	3			N	-0-			-0-
02		1960 N	1465	-0-	-495 B	-0-	1465	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		1922 N	1592	-0-	-330 B	-0-	1592	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
HARRISON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	165754	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 3189 - 3654
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1457 N	115	-0-	-1342 B	-0-	115 3	N	-0-		-0-	
11	990 N	971	-0-	-19 B	-0-	971 3	N	-0-		-0-	
12	1302 N	581	-0-	-721 B	-0-	581 3	N	-0-		-0-	
01	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 3	N	-0-		-0-	
02	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379 3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		34	RRCID ->	166531	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3050 - 3320
10	0	483	-0-	483 B	483	483 3	N	-0-		-0-	
11	0	761	-0-	761 B	1244	761 3	N	-0-		-0-	
12	0	531	-0-	531 B	1775	531 3	N	-0-		-0-	
01	0	673	-0-	673 B	2448	673 3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	558	-0-	-2242 B	206	558 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		206								
03	1033 N	827	-0-	-206 B	-0-	827 3	N	-0-		-0-	

DOOLEY		WELL #:		669	RRCID ->	166907	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3124 - 3300
10	0	1869	-0-	1869 B	1869	1869 3	N	-0-		-0-	
11	0	3214	-0-	3214 B	5083	3214 3	N	-0-		-0-	
12	0	2802	-0-	2802 B	7885	2802 3	N	-0-		-0-	
01	0	2945	-0-	2945 B	10830	2945 3	N	-0-		-0-	
02	13762 R	2932	-0-	-10830 B	-0-	2932 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3355 R	3355	-0-	-0- B	-0-	3355 3	N	-0-		-0-	

PRICE "D" SWENY		WELL #:		D 40	RRCID ->	168154	COMPL. DATE	02/02/1998	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2880 - 3280
10	0	525	-0-	525 B	525	525 3	N	-0-		-0-	
11	0	1298	-0-	1298 B	1823	1298 3	N	-0-		-0-	
12	0	1330	-0-	1330 B	3153	1330 3	N	-0-		-0-	
01	0	969	-0-	969 B	4122	969 3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	913	-0-	-1887 B	2235	913 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		2235								
03	3100 N	935	-0-	-2165 B	70	935 3	N	-0-		-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 41	RRCID ->	168156	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2796 - 3300
10	0	1132	-0-	1132 B	1132	1132 3	N	-0-		-0-	
11	0	1566	-0-	1566 B	2698	1566 3	N	-0-		-0-	
12	0	1188	-0-	1188 B	3886	1188 3	N	-0-		-0-	
01	0	1399	-0-	1399 B	5285	1399 3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	1208	-0-	-1592 B	3693	1208 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		3693								
03	3100 N	1569	-0-	-1531 B	2162	1569 3	N	-0-		-0-	

BRADDOCK		WELL #:		2	RRCID ->	168727	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2611 - 3002
10	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-		-0-	
11	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-		-0-	
12	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3	N	-0-		-0-	
01	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-		-0-	
02	168 N	162	-0-	-6 B	-0-	162 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		36	RRCID ->	169067	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2851 - 3273	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	6572 N	2256	-0-	-4316 B	-0-	2256 3		N	-0-			-0-
11	5970 N	4810	-0-	-1160 B	-0-	4810 3		N	-0-			-0-
12	5828 N	5780	-0-	-48 B	-0-	5780 3		N	-0-			-0-
01	4406 N	4406	-0-	-0- B	-0-	4406 3		N	-0-			-0-
02	4480 N	4365	-0-	-115 B	-0-	4365 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	5766 N	5067	-0-	-699 B	-0-	5067 3		N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"				WELL #:	D 42	RRCID ->	169541	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2990 - 3200
10	0	928	-0-	928 B	928	928 3		N	-0-			-0-
11	0	1234	-0-	1234 B	2162	1234 3		N	-0-			-0-
12	0	1000	-0-	1000 B	3162	1000 3		N	-0-			-0-
01	0	1113	-0-	1113 B	4275	1113 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	975	-0-	-1825 B	2450	975 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			2450								
03	3100 N	1180	-0-	-1920 B	530	1180 3		N	-0-			-0-
FISHER				WELL #:	2	RRCID ->	169548	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2650 - 3000
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PAULSEN				WELL #:	2	RRCID ->	169637	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2763 - 2927
10	775 N	375	-0-	-400 B	-0-	375 3		N	-0-			-0-
11	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319 3		N	-0-			-0-
12	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1650 3		N	-0-			-0-
01	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887 3		N	-0-			-0-
02	1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	2066 3		N	-0-			-0-
BYWATERS ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	171281	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3094 - 3360
10	0	228	-0-	228 B	228	228 3		N	-0-			-0-
11	0	370	-0-	370 B	598	370 3		N	-0-			-0-
12	0	354	-0-	354 B	952	354 3		N	-0-			-0-
01	0	335	-0-	335 B	1287	335 3		N	-0-			-0-
02	1583 N	296	-0-	-1287 B	-0-	296 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327 3		N	-0-			-0-
FIRST STATE BANK OF STRATFORD "A"				WELL #:	2	RRCID ->	171687	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2946 - 3350
10	837 N	750	-0-	-87 B	-0-	750 3		N	-0-			-0-
11	900 N	820	-0-	-80 B	-0-	820 3		N	-0-			-0-
12	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 3		N	-0-			-0-
01	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866 3		N	-0-			-0-
02	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	899 N	896	-0-	-3 B	-0-	896 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
GORMAN, J. M. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	171688	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2908 - 3250
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454 3	N	-0-			-0-
11	450 N	441	-0-	-9 B	-0-	441 3	N	-0-			-0-
12	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457 3	N	-0-			-0-
01	465 N	449	-0-	-16 B	-0-	449 3	N	-0-			-0-
02	420 N	407	-0-	-13 B	-0-	407 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	465 N	449	-0-	-16 B	-0-	449 3	N	-0-			-0-

HORNER, C. A.		WELL #:	2	RRCID ->	171689	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3130 - 3375
10	465 N	309	-0-	-156 B	-0-	309 3	N	-0-			-0-
11	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 3	N	-0-			-0-
12	496 N	351	-0-	-145 B	-0-	351 3	N	-0-			-0-
01	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3	N	-0-			-0-
02	616 N	466	-0-	-150 B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3	N	-0-			-0-

FOLSOM GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	171690	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2899 - 3350
10	1271 N	786	-0-	-485 B	-0-	786 3	N	-0-			-0-
11	1290 N	1013	-0-	-277 B	-0-	1013 3	N	-0-			-0-
12	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190 3	N	-0-			-0-
01	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202 3	N	-0-			-0-
02	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280 3	N	-0-			-0-

SAFRANKO		WELL #:	2	RRCID ->	171702	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3039 - 3400
10	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-			-0-
12	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
02	224 N	192	-0-	-32 B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	248 N	194	-0-	-54 B	-0-	194 3	N	-0-			-0-

HARRIS, C.		WELL #:	2	RRCID ->	171846	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2842 - 3300
10	0	725	-0-	725 B	725	725 3	N	-0-			-0-
11	0	512	-0-	512 B	1237	512 3	N	-0-			-0-
12	0	672	-0-	672 B	1909	672 3	N	-0-			-0-
01	0	565	-0-	565 B	2474	565 3	N	-0-			-0-
02	2800 N	479	-0-	-2321 B	153	479 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			153								
03	913 N	760	-0-	-153 B	-0-	760 3	N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT B		WELL #:	3	RRCID ->	171848	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2945 - 3320
10	0	948	-0-	948 B	948	948 3	N	-0-			-0-
11	0	1220	-0-	1220 B	2168	1220 3	N	-0-			-0-
12	0	1378	-0-	1378 B	3546	1378 3	N	-0-			-0-
01	0	1452	-0-	1452 B	4998	1452 3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1249	-0-	-1551 B	3447	1249 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			3447								
03	3100 N	1592	-0-	-1508 B	1939	1592 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
LOWE		WELL #:		2	RRCID ->	171853	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	3183	PERF. 2824 - 3183		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-			-0-
11	840 N	52	-0-	-788 B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
12	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3		N	-0-			-0-
01	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	3		N	-0-			-0-
02	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915	3		N	-0-			-0-

CLARK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	172102	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2852 - 3350		
10	0	738	-0-	738 B	738	738	3		N	-0-			-0-
11	0	1178	-0-	1178 B	1916	1178	3		N	-0-			-0-
12	0	1284	-0-	1284 B	3200	1284	3		N	-0-			-0-
01	0	1227	-0-	1227 B	4427	1227	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	459	-0-	-2341 B	2086	459	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2086									
03	3100 N	1172	-0-	-1928 B	158	1172	3		N	-0-			-0-

PRICE, W. N.		WELL #:		3	RRCID ->	172103	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3042 - 3300		
10	0	1217	-0-	1217 B	1217	1217	3		N	-0-			-0-
11	0	1337	-0-	1337 B	2554	1337	3		N	-0-			-0-
12	0	1437	-0-	1437 B	3991	1437	3		N	-0-			-0-
01	0	1419	-0-	1419 B	5410	1419	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	1135	-0-	-1665 B	3745	1135	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				3745									
03	3100 N	1431	-0-	-1669 B	2076	1431	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 44	RRCID ->	172105	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2894 - 3400		
10	0	690	-0-	690 B	690	690	3		N	-0-			-0-
11	0	1159	-0-	1159 B	1849	1159	3		N	-0-			-0-
12	0	860	-0-	860 B	2709	860	3		N	-0-			-0-
01	0	991	-0-	991 B	3700	991	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	846	-0-	-1954 B	1746	846	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1746									
03	2898 N	1152	-0-	-1746 B	-0-	1152	3		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 45	RRCID ->	172110	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3088 - 3280		
10	1798 N	915	-0-	-883 B	-0-	915	3		N	-0-			-0-
11	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	3		N	-0-			-0-
12	1705 N	1472	-0-	-233 B	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
01	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3		N	-0-			-0-
02	1792 N	1371	-0-	-421 B	-0-	1371	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1457 N	1127	-0-	-330 B	-0-	1127	3		N	-0-			-0-

PRICE, L.M. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	172111	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 2764 - 3301		
10	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
12	62 N	34	-0-	-28 B	-0-	34	3		N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
02	56 N	16	-0-	-40 B	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MORRIS GAS UNIT		WELL #:		1339	RRCID ->	172120	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2755 - 3350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	

WITT GAS UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	172131	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3517	PERF. 2732 - 2990	
10		1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	3	N	-0-	-0-	
11		1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	3	N	-0-	-0-	
12		1054 N	1030	-0-	-24 B	-0-	1030	3	N	-0-	-0-	
01		1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3	N	-0-	-0-	
02		1064 N	1001	-0-	-63 B	-0-	1001	3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1023 N	993	-0-	-30 B	-0-	993	3	N	-0-	-0-	

BUCKLES		WELL #:		2	RRCID ->	172196	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2740 - 3330	
10		0	3055	-0-	3055 B	-4966	3055	3	N	-0-	-0-	
11		0	2835	-0-	2835 B	-2131	2835	3	N	-0-	-0-	
12		0	2847	-0-	2847 B	716	2847	3	N	-0-	-0-	
01		0	2104	-0-	2104 B	2820	2104	3	N	-0-	-0-	
02		4864 N	2044	-0-	-2820 B	-0-	2044	3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2852 N	2447	-0-	-405 B	-0-	2447	3	N	-0-	-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 43	RRCID ->	172206	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2974 - 3250	
10		1395 N	947	-0-	-448 B	-0-	947	3	N	-0-	-0-	
11		1590 N	1569	-0-	-21 B	-0-	1569	3	N	-0-	-0-	
12		1209 N	1195	-0-	-14 B	-0-	1195	3	N	-0-	-0-	
01		1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3	N	-0-	-0-	
02		1456 N	1200	-0-	-256 B	-0-	1200	3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	3	N	-0-	-0-	

BRADLEY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	172367	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3140 - 3400	
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11		0	36	-0-	36 B	36	36	3	N	-0-	-0-	
12		0	10	-0-	10 B	46	10	3	N	-0-	-0-	
01		0	58	-0-	58 B	104	58	3	N	-0-	-0-	
02		149 N	45	-0-	-104 B	-0-	45	3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	3	N	-0-	-0-	

BRADLEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	172368	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3147 - 3400	
10		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3	N	-0-	-0-	
11		510 N	504	-0-	-6 B	-0-	504	3	N	-0-	-0-	
12		527 N	255	-0-	-272 B	-0-	255	3	N	-0-	-0-	
01		527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520	3	N	-0-	-0-	
02		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
HARRIS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	172552	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2623 - 2970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 48	RRCID ->	172558	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3000 - 3250	
10		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3	N	-0-			-0-
11		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3	N	-0-			-0-
12		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3	N	-0-			-0-
01		496 N	373	-0-	-123 B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
02		392 N	327	-0-	-65 B	-0-	327 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		558 N	364	-0-	-194 B	-0-	364 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 47	RRCID ->	172563	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3016 - 3300	
10		0	1023	-0-	1023 B	1023	1023 3	N	-0-			-0-
11		0	1557	-0-	1557 B	2580	1557 3	N	-0-			-0-
12		0	1513	-0-	1513 B	4093	1513 3	N	-0-			-0-
01		0	1427	-0-	1427 B	5520	1427 3	N	-0-			-0-
02		2800 N	1383	-0-	-1417 B	4103	1383 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			4103							
03		3100 N	1560	-0-	-1540 B	2563	1560 3	N	-0-			-0-

KEENER ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	172568	COMPL. DATE	02/21/1999	TOTAL DEPTH	3024	PERF.	2795 - 3024	
10		0	179	-0-	179 B	179	179 3	N	-0-			-0-
11		0	211	-0-	211 B	390	211 3	N	-0-			-0-
12		0	203	-0-	203 B	593	203 3	N	-0-			-0-
01		0	197	-0-	197 B	790	197 3	N	-0-			-0-
02		961 N	171	-0-	-790 B	-0-	171 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D46	RRCID ->	172573	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2970 - 3250	
10		620 N	404	-0-	-216 B	-0-	404 3	N	-0-			-0-
11		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 3	N	-0-			-0-
12		527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520 3	N	-0-			-0-
01		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 3	N	-0-			-0-
02		644 N	507	-0-	-137 B	-0-	507 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 50	RRCID ->	172584	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2971 - 3300	
10		0	676	-0-	676 B	676	676 3	N	-0-			-0-
11		0	1056	-0-	1056 B	1732	1056 3	N	-0-			-0-
12		0	741	-0-	741 B	2473	741 3	N	-0-			-0-
01		0	980	-0-	980 B	3453	980 3	N	-0-			-0-
02		2800 N	730	-0-	-2070 B	1383	730 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			1383							
03		2424 N	1041	-0-	-1383 B	-0-	1041 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PRICE ET AL - SEC 16		WELL #:		D 49	RRCID ->	172685	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3000 - 3300		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1922 N	1591	-0-	-331 B	-0-	1591 3		N	-0-			-0-
11		1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	1933 3		N	-0-			-0-
12		1798 N	1688	-0-	-110 B	-0-	1688 3		N	-0-			-0-
01		1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	1773 3		N	-0-			-0-
02		1792 N	1671	-0-	-121 B	-0-	1671 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010 3		N	-0-			-0-

MAKEIG, ELLA				WELL #:		209	RRCID ->	173063	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3146 - 3450

10		2015 N	1060	-0-	-955 B	-0-	1060 3		N	-0-			-0-
11		1830 N	-0-	-0-	-1830 B	-0-			N	-0-			-0-
12		2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074 3		N	-0-			-0-
01		2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061 3		N	-0-			-0-
02		1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2077 N	1948	-0-	-129 B	-0-	1948 3		N	-0-			-0-

WOHLFORD GAS UNIT				WELL #:		2409	RRCID ->	173532	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2897 - 3350

10		558 N	18	-0-	-540 B	-0-	18 3		N	-0-			-0-
11		810 N	133	-0-	-677 B	-0-	133 3		N	-0-			-0-
12		620 N	375	-0-	-245 B	-0-	375 3		N	-0-			-0-
01		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3		N	-0-			-0-
02		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 3		N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT -A-				WELL #:		2046	RRCID ->	174774	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2915 - 3300

10		1023 N	594	-0-	-429 B	-0-	594 3		N	-0-			-0-
11		1080 N	806	-0-	-274 B	-0-	806 3		N	-0-			-0-
12		961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 3		N	-0-			-0-
01		1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020 3		N	-0-			-0-
02		915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105 3		N	-0-			-0-

ELLISON GAS UNIT				WELL #:		2449	RRCID ->	174778	COMPL. DATE	07/23/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2924 - 3350

10		2046 N	1878	-0-	-168 B	-0-	1878 3		N	-0-			-0-
11		2340 N	2097	-0-	-243 B	-0-	2097 3		N	-0-			-0-
12		2232 N	2035	-0-	-197 B	-0-	2035 3		N	-0-			-0-
01		1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967 3		N	-0-			-0-
02		1960 N	1735	-0-	-225 B	-0-	1735 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2182 N	2182	-0-	-0- B	-0-	2182 3		N	-0-			-0-

JUNKIN				WELL #:		2	RRCID ->	176453	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 2670 - 3280

10		0	88	-0-	88 B	88	88 3		N	-0-			-0-
11		0	171	-0-	171 B	259	171 3		N	-0-			-0-
12		0	651	-0-	651 B	910	651 3		N	-0-			-0-
01		0	704	-0-	704 B	1614	704 3		N	-0-			-0-
02		2171 N	557	-0-	-1614 B	-0-	557 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
BOWERMASTER		WELL #:	2	RRCID ->	176585	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3060 - 3400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		837 N	539	-0-	-298 B	-0-	539 3	N	-0-			-0-
11		953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 3	N	-0-			-0-
12		775 N	720	-0-	-55 B	-0-	720 3	N	-0-			-0-
01		824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 3	N	-0-			-0-
02		896 N	743	-0-	-153 B	-0-	743 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 3	N	-0-			-0-

CATOR, MARSHALL		WELL #:	3	RRCID ->	177223	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	3076 - 3335	
10		2821 N	1677	-0-	-1144 B	-0-	1677 3	N	-0-			-0-
11		2908 N	2908	-0-	-0- B	-0-	2908 3	N	-0-			-0-
12		2564 N	2564	-0-	-0- B	-0-	2564 3	N	-0-			-0-
01		2592 N	2592	-0-	-0- B	-0-	2592 3	N	-0-			-0-
02		2716 N	2290	-0-	-426 B	-0-	2290 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2573 N	2567	-0-	-6 B	-0-	2567 3	N	-0-			-0-

CARTER ET AL "A"		WELL #:	2206	RRCID ->	178796	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2760 - 3024	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "A"		WELL #:	2	RRCID ->	178812	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3300 - 3465	
10		992 N	478	-0-	-514 B	-0-	478 3	N	-0-			-0-
11		960 N	-0-	-0-	-960 B	-0-		N	-0-			-0-
12		926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 3	N	-0-			-0-
01		1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107 3	N	-0-			-0-
02		931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043 3	N	-0-			-0-

JUDD, F.A.		WELL #:	2214	RRCID ->	178814	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2755 - 3024	
10		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
11		180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
12		186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
01		217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
02		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 3	N	-0-			-0-

CRAIG, CARL "A"		WELL #:	2102	RRCID ->	178825	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2690 - 2960	
10		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
11		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3	N	-0-			-0-
12		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-			-0-
01		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
02		168 N	161	-0-	-7 B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MCBRIDE ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 178827		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2701 - 2906	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		961 N	794	-0-	-167 B	-0-	794	3	N	-0-	-0-	
11		990 N	873	-0-	-117 B	-0-	873	3	N	-0-	-0-	
12		961 N	752	-0-	-209 B	-0-	752	3	N	-0-	-0-	
01		806 N	802	-0-	-4 B	-0-	802	3	N	-0-	-0-	
02		812 N	640	-0-	-172 B	-0-	640	3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		744 N	632	-0-	-112 B	-0-	632	3	N	-0-	-0-	

FOREMAN, A. D.		WELL #:		2	RRCID -> 178831		COMPL. DATE 04/17/2020		TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2934 - 3325	
10		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-	-0-	
11		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-	-0-	
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	

SCHAFFER, R. D.		WELL #:		2074	RRCID -> 179150		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2680 - 3002	
10		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3	N	-0-	-0-	
11		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3	N	-0-	-0-	
12		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3	N	-0-	-0-	
01		217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3	N	-0-	-0-	
02		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3	N	-0-	-0-	

HUDSON, E. F.		WELL #:		2	RRCID -> 179341		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2908 - 3325	
10		2201 N	1679	-0-	-522 B	-0-	1679	3	N	-0-	-0-	
11		2250 N	1742	-0-	-508 B	-0-	1742	3	N	-0-	-0-	
12		2170 N	1954	-0-	-216 B	-0-	1954	3	N	-0-	-0-	
01		2038 N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038	3	N	-0-	-0-	
02		1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1953 N	1925	-0-	-28 B	-0-	1925	3	N	-0-	-0-	

CARTRITE, J. A.		WELL #:		3	RRCID -> 180705		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3045 - 3375	
10		0	4561	-0-	4561 B	4561	4561	3	N	-0-	-0-	
11		0	5154	-0-	5154 B	9715	5154	3	N	-0-	-0-	
12		0	5389	-0-	5389 B	15104	5389	3	N	-0-	-0-	
01		0	5566	-0-	5566 B	20670	5566	3	N	-0-	-0-	
02		25531 N	4861	-0-	-20670 B	-0-	4861	3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		5535 N	5535	-0-	-0- B	-0-	5535	3	N	-0-	-0-	

HUISMAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 181061		COMPL. DATE 12/27/2000		TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3048 - 3157	
10		2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	2288	3	N	-0-	-0-	
11		2130 N	2047	-0-	-83 B	-0-	2047	3	N	-0-	-0-	
12		2201 N	2123	-0-	-78 B	-0-	2123	3	N	-0-	-0-	
01		2294 N	2283	-0-	-11 B	-0-	2283	3	N	-0-	-0-	
02		2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN										
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486													
SEWELL GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	181108	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2790 - 3000					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHOUP GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	181109	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2660 - 2914					
10	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-					-0-
11	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3			N	-0-					-0-
12	806 N	785	-0-	-21 B	-0-	785	3			N	-0-					-0-
01	837 N	770	-0-	-67 B	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	756 N	753	-0-	-3 B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #:	2	RRCID ->	181325	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3280 - 3450					
10	0	531	-0-	531 B	531	531	3			N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	531					N	-0-					-0-
12	0	904	-0-	904 B	1435	904	3			N	-0-					-0-
01	0	1057	-0-	1057 B	2492	1057	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	929	-0-	-1871 B	621	929	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	621												
03	1621 N	1000	-0-	-621 B	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

CARTER -ET-AL-		WELL #:	3	RRCID ->	181651	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2745 - 3058					
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, HATTIE		WELL #:	2	RRCID ->	181652	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3020 - 3190					
10	1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
11	1530 N	1257	-0-	-273 B	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
12	1302 N	1137	-0-	-165 B	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
01	1488 N	1428	-0-	-60 B	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
02	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3			N	-0-					-0-

BRANNAN		WELL #:	3	RRCID ->	182099	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2833 - 3200					
10	992 N	690	-0-	-302 B	-0-	690	3			N	-0-					-0-
11	1140 N	1124	-0-	-16 B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
12	992 N	827	-0-	-165 B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
01	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
02	1036 N	897	-0-	-139 B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
FLORES		WELL #:	38	RRCID ->	182100	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2960 - 3071	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		1116 N	611	-0-	-505 B	-0-	611 3	N	-0-			-0-
11		1200 N	1199	-0-	-1 B	-0-	1199 3	N	-0-			-0-
12		1085 N	829	-0-	-256 B	-0-	829 3	N	-0-			-0-
01		955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 3	N	-0-			-0-
02		1120 N	683	-0-	-437 B	-0-	683 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191 3	N	-0-			-0-

WISEMAN, SARAH		WELL #:	2023	RRCID ->	182348	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3108 - 3450	
10		651 N	460	-0-	-191 B	-0-	460 3	N	-0-			-0-
11		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3	N	-0-			-0-
12		682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 3	N	-0-			-0-
01		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 3	N	-0-			-0-
02		672 N	584	-0-	-88 B	-0-	584 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		682 N	662	-0-	-20 B	-0-	662 3	N	-0-			-0-

HAILE		WELL #:	2	RRCID ->	182352	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2767 - 3156	
10		372 N	238	-0-	-134 B	-0-	238 3	N	-0-			-0-
11		630 N	580	-0-	-50 B	-0-	580 3	N	-0-			-0-
12		403 N	343	-0-	-60 B	-0-	343 3	N	-0-			-0-
01		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3	N	-0-			-0-
02		532 N	491	-0-	-41 B	-0-	491 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 3	N	-0-			-0-

ANDERSON - REEVES		WELL #:	2	RRCID ->	182597	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3433 - 3553	
10		0	215	-0-	215 B	215	215 3	N	-0-			-0-
11		0	365	-0-	365 B	580	365 3	N	-0-			-0-
12		0	355	-0-	355 B	935	355 3	N	-0-			-0-
01		0	336	-0-	336 B	1271	336 3	N	-0-			-0-
02		1565 N	294	-0-	-1271 B	-0-	294 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323 3	N	-0-			-0-

PRICE "C"		WELL #:	2	RRCID ->	182757	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3085 - 3348	
10		682 N	379	-0-	-303 B	-0-	379 3	N	-0-			-0-
11		876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876 3	N	-0-			-0-
12		682 N	656	-0-	-26 B	-0-	656 3	N	-0-			-0-
01		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3	N	-0-			-0-
02		812 N	608	-0-	-204 B	-0-	608 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 3	N	-0-			-0-

NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:	2	RRCID ->	183742	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2730 - 3023	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CARTRITE		WELL #:		219	RRCID ->	184063	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3062 - 3300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 3		N	-0-		-0-
11		60 N	5	-0-	-55 B	-0-	5 3		N	-0-		-0-
12		31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 3		N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
02		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3		N	-0-		-0-

ATHA		WELL #:		3	RRCID ->	184123	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2737 - 3197	
10		0	123	-0-	123 B	123	123 3		N	-0-		-0-
11		0	415	-0-	415 B	538	415 3		N	-0-		-0-
12		0	605	-0-	605 B	1143	605 3		N	-0-		-0-
01		0	575	-0-	575 B	1718	575 3		N	-0-		-0-
02		2187 N	469	-0-	-1718 B	-0-	469 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		620 N	569	-0-	-51 B	-0-	569 3		N	-0-		-0-

YOUNG, EMMA D. 422		WELL #:		2	RRCID ->	184144	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3216 - 3300	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

HAILE, Z. T.		WELL #:		3	RRCID ->	184228	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2835 - 3107	
10		0	544	-0-	544 B	544	544 3		N	-0-		-0-
11		0	1069	-0-	1069 B	1613	1069 3		N	-0-		-0-
12		0	730	-0-	730 B	2343	730 3		N	-0-		-0-
01		0	885	-0-	885 B	3228	885 3		N	-0-		-0-
02		2800 N	794	-0-	-2006 B	1222	794 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		1222						
03		2263 N	1041	-0-	-1222 B	-0-	1041 3		N	-0-		-0-

SEYMOUR		WELL #:		2	RRCID ->	184238	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3109 - 3340	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS GAS UNIT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	184989	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2787 - 3050	
10		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3		N	-0-		-0-
11		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3		N	-0-		-0-
12		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3		N	-0-		-0-
01		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3		N	-0-		-0-
02		168 N	163	-0-	-5 B	-0-	163 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
GUNZELMAN, P.		WELL #:	2	RRCID ->	184990	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2735 - 2770
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C-		WELL #:	2	RRCID ->	185041	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	3311	PERF.	3075 - 3311
10		682 N	631	-0-	-51 B	-0-	631 3	N	-0-		-0-
11		750 N	709	-0-	-41 B	-0-	709 3	N	-0-		-0-
12		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 3	N	-0-		-0-
01		768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 3	N	-0-		-0-
02		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 3	N	-0-		-0-

MORRIS GAS UNIT		WELL #:	2339	RRCID ->	185043	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	2686 - 3042
10		1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213 3	N	-0-		-0-
11		1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350 3	N	-0-		-0-
12		1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639 3	N	-0-		-0-
01		1209 N	182	-0-	-1027 B	-0-	182 3	N	-0-		-0-
02		1260 N	1092	-0-	-168 B	-0-	1092 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1643 N	1389	-0-	-254 B	-0-	1389 3	N	-0-		-0-

NORTON GAS UNIT "A"		WELL #:	2117	RRCID ->	185057	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2890 - 3170
10		1829 N	1814	-0-	-15 B	-0-	1814 3	N	-0-		-0-
11		1650 N	1649	-0-	-1 B	-0-	1649 3	N	-0-		-0-
12		1829 N	1362	-0-	-467 B	-0-	1362 3	N	-0-		-0-
01		1829 N	1388	-0-	-441 B	-0-	1388 3	N	-0-		-0-
02		1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1838 N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838 3	N	-0-		-0-

JOHNSON, CLAY A.		WELL #:	2	RRCID ->	185855	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3340 - 3450
10		0	916	-0-	916 B	916	916 3	N	-0-		-0-
11		0	1457	-0-	1457 B	2373	1457 3	N	-0-		-0-
12		0	1466	-0-	1466 B	3839	1466 3	N	-0-		-0-
01		0	1395	-0-	1395 B	5234	1395 3	N	-0-		-0-
02		2800 N	1284	-0-	-1516 B	3718	1284 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			3718						
03		3100 N	1411	-0-	-1689 B	2029	1411 3	N	-0-		-0-

FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:	2	RRCID ->	185863	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3013 - 3330
10		0	2400	-0-	2400 B	2400	2400 3	N	-0-		-0-
11		0	2296	-0-	2296 B	4696	2296 3	N	-0-		-0-
12		0	2231	-0-	2231 B	6927	2231 3	N	-0-		-0-
01		0	2244	-0-	2244 B	9171	2244 3	N	-0-		-0-
02		9171 N	-0-	-0-	-9171 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2232 N	-0-	-0-	-2232 B	-0-		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
PRYOR		WELL #:	2	RRCID ->	186087	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	3419	PERF.	3105 - 3419
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0	513	-0-	513 B	513	513 3	N	-0-			-0-
11	0	912	-0-	912 B	1425	912 3	N	-0-			-0-
12	0	845	-0-	845 B	2270	845 3	N	-0-			-0-
01	0	869	-0-	869 B	3139	869 3	N	-0-			-0-
02	2800 N	848	-0-	-1952 B	1187	848 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1187							
03	2118 N	931	-0-	-1187 B	-0-	931 3	N	-0-			-0-

BYWATERS ESTATE		WELL #:	5421	RRCID ->	186642	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	3339	PERF.	3226 - 3339
10	961 N	541	-0-	-420 B	-0-	541 3	N	-0-			-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065 3	N	-0-			-0-
12	930 N	836	-0-	-94 B	-0-	836 3	N	-0-			-0-
01	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 3	N	-0-			-0-
02	1008 N	861	-0-	-147 B	-0-	861 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 3	N	-0-			-0-

PRICE, L.M. -B-		WELL #:	2	RRCID ->	186852	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3190 - 3198
10	0	869	-0-	869 B	869	869 3	N	-0-			-0-
11	0	884	-0-	884 B	1753	884 3	N	-0-			-0-
12	0	807	-0-	807 B	2560	807 3	N	-0-			-0-
01	0	831	-0-	831 B	3391	831 3	N	-0-			-0-
02	2800 N	811	-0-	-1989 B	1402	811 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1402							
03	2324 N	922	-0-	-1402 B	-0-	922 3	N	-0-			-0-

WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	188773	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3085 - 3150
10	124 N	15	-0-	-109 B	-0-	15 3	N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3	N	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	124 N	49	-0-	-75 B	-0-	49 3	N	-0-			-0-

LANE, W. P.		WELL #:	2	RRCID ->	188958	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	3011 - 3215
10	1116 N	727	-0-	-389 B	-0-	727 3	N	-0-			-0-
11	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373 3	N	-0-			-0-
12	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221 3	N	-0-			-0-
01	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 3	N	-0-			-0-
02	1288 N	888	-0-	-400 B	-0-	888 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	1209 N	979	-0-	-230 B	-0-	979 3	N	-0-			-0-

HARRISON "B"		WELL #:	3	RRCID ->	189197	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	3245	PERF.	3169 - 3245
10	651 N	138	-0-	-513 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
11	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937 3	N	-0-			-0-
12	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 3	N	-0-			-0-
01	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3	N	-0-			-0-
02	868 N	629	-0-	-239 B	-0-	629 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	837 N	669	-0-	-168 B	-0-	669 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
HARRISON		WELL #:		4	RRCID ->	189202	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3118 - 3275			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:		1414	RRCID ->	189241	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 2756 - 3340			
10	0	227	-0-	227 B	-1002	227	3			N	-0-			-0-
11	1380 N	1173	-0-	-207 B	-1002	1173	3			N	-0-			-0-
12	0	841	-0-	841 B	-161	841	3			N	-0-			-0-
01	0	199	-0-	199 B	38	199	3			N	-0-			-0-
02	1092 N	800	-0-	-292 B	-0-	800	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	3			N	-0-			-0-

FLORES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	189271	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 3099 - 3195			
10	1116 N	594	-0-	-522 B	-0-	594	3			N	-0-			-0-
11	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3			N	-0-			-0-
12	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			N	-0-			-0-
01	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3			N	-0-			-0-
02	1120 N	1007	-0-	-113 B	-0-	1007	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3			N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		40	RRCID ->	189282	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3090 - 3200			
10	682 N	283	-0-	-399 B	-0-	283	3			N	-0-			-0-
11	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			N	-0-			-0-
12	713 N	604	-0-	-109 B	-0-	604	3			N	-0-			-0-
01	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-			-0-
02	896 N	696	-0-	-200 B	-0-	696	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896	3			N	-0-			-0-

PRICE, W. N.		WELL #:		4	RRCID ->	190079	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 - 3200			
10	1550 N	1321	-0-	-229 B	-0-	1321	3			N	-0-			-0-
11	1500 N	1488	-0-	-12 B	-0-	1488	3			N	-0-			-0-
12	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	3			N	-0-			-0-
01	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	3			N	-0-			-0-
02	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	3			N	-0-			-0-

CLARK GAS UNIT		WELL #:		1376	RRCID ->	190814	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2822 - 3350			
10	0	788	-0-	788 B	-6130	788	3			N	-0-			-0-
11	960 N	926	-0-	-34 B	-6130	926	3			N	-0-			-0-
12	0	1024	-0-	1024 B	-5106	1024	3			N	-0-			-0-
01	0	1041	-0-	1041 B	-4065	1041	3			N	-0-			-0-
02	868 N	828	-0-	-40 B	-4065	828	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-4065								
03	1023 N	938	-0-	-85 B	-0-	938	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
FLORES		WELL #:		58	RRCID ->	190860	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3008 - 3260			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	313	-0-	313 B	313	313	3			N	-0-			-0-
11	0	612	-0-	612 B	925	612	3			N	-0-			-0-
12	0	367	-0-	367 B	1292	367	3			N	-0-			-0-
01	0	341	-0-	341 B	1633	341	3			N	-0-			-0-
02	2106 N	473	-0-	-1633 B	-0-	473	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		59	RRCID ->	190886	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3035 - 3330			
10	0	357	-0-	357 B	357	357	3			N	-0-			-0-
11	0	698	-0-	698 B	1055	698	3			N	-0-			-0-
12	0	437	-0-	437 B	1492	437	3			N	-0-			-0-
01	0	516	-0-	516 B	2008	516	3			N	-0-			-0-
02	2480 N	472	-0-	-2008 B	-0-	472	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-			-0-

MADDEN, ORIE V.		WELL #:		102	RRCID ->	190890	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2937 - 3260			
10	0	826	-0-	826 B	826	826	3			N	-0-			-0-
11	0	943	-0-	943 B	1769	943	3			N	-0-			-0-
12	0	1061	-0-	1061 B	2830	1061	3			N	-0-			-0-
01	0	1146	-0-	1146 B	3976	1146	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	905	-0-	-1895 B	2081	905	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2081										
03	3100 N	1103	-0-	-1997 B	84	1103	3			N	-0-			-0-

FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	190893	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2905 - 3210			
10	0	498	-0-	498 B	498	498	3			N	-0-			-0-
11	0	609	-0-	609 B	1107	609	3			N	-0-			-0-
12	0	676	-0-	676 B	1783	676	3			N	-0-			-0-
01	0	701	-0-	701 B	2484	701	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	653	-0-	-2147 B	337	653	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				337										
03	1066 N	729	-0-	-337 B	-0-	729	3			N	-0-			-0-

VALL		WELL #:		1	RRCID ->	191935	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	3228	PERF. 3040 - 3146			
10	0	597	-0-	597 B	597	597	3			N	-0-			-0-
11	0	557	-0-	557 B	1154	557	3			N	-0-			-0-
12	0	576	-0-	576 B	1730	576	3			N	-0-			-0-
01	0	561	-0-	561 B	2291	561	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	531	-0-	-2269 B	22	531	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				22										
03	618 N	596	-0-	-22 B	-0-	596	3			N	-0-			-0-

JOHNSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	195562	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3128 - 3350			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
GARLAND-SCOTT 44		WELL #: 1044		RRCID ->	196235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3038 - 3200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		2449 N	2014	-0-	-435 B	-0-	2014 3	N	-0-		-0-
11		2872 N	2872	-0-	-0 B	-0-	2872 3	N	-0-		-0-
12		2511 N	2507	-0-	-4 B	-0-	2507 3	N	-0-		-0-
01		2587 N	2587	-0-	-0 B	-0-	2587 3	N	-0-		-0-
02		2688 N	1758	-0-	-930 B	-0-	1758 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		2624 N	2624	-0-	-0 B	-0-	2624 3	N	-0-		-0-

GARLAND-SCOTT		WELL #: 1045		RRCID ->	196236	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 3095 - 3170	
10		0	666	-0-	666 B	666	666 3	N	-0-	-0-	
11		1725 N	1059	-0-	-666 B	-0-	1059 3	N	-0-	-0-	
12		0	964	-0-	964 B	964	964 3	N	-0-	-0-	
01		0	927	-0-	927 B	1891	927 3	N	-0-	-0-	
02		2702 N	811	-0-	-1891 B	-0-	811 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		972 N	972	-0-	-0 B	-0-	972 3	N	-0-	-0-	

PRICE, L. M. "A"		WELL #: 4		RRCID ->	199420	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3552 - 5276	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 58		RRCID ->	204795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2893 - 3500	
10		527 N	397	-0-	-130 B	-0-	397 3	N	-0-	-0-	
11		728 N	728	-0-	-0 B	-0-	728 3	N	-0-	-0-	
12		651 N	570	-0-	-81 B	-0-	570 3	N	-0-	-0-	
01		490 N	490	-0-	-0 B	-0-	490 3	N	-0-	-0-	
02		672 N	542	-0-	-130 B	-0-	542 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		558 N	556	-0-	-2 B	-0-	556 3	N	-0-	-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 54		RRCID ->	204800	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 2954 - 3475	
10		0	606	-0-	606 B	606	606 3	N	-0-	-0-	
11		0	950	-0-	950 B	1556	950 3	N	-0-	-0-	
12		0	750	-0-	750 B	2306	750 3	N	-0-	-0-	
01		0	837	-0-	837 B	3143	837 3	N	-0-	-0-	
02		2800 N	759	-0-	-2041 B	1102	759 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		1102					
03		2016 N	914	-0-	-1102 B	-0-	914 3	N	-0-	-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 57		RRCID ->	204803	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2840 - 3435	
10		589 N	502	-0-	-87 B	-0-	502 3	N	-0-	-0-	
11		691 N	691	-0-	-0 B	-0-	691 3	N	-0-	-0-	
12		724 N	724	-0-	-0 B	-0-	724 3	N	-0-	-0-	
01		759 N	759	-0-	-0 B	-0-	759 3	N	-0-	-0-	
02		719 N	719	-0-	-0 B	-0-	719 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		826 N	826	-0-	-0 B	-0-	826 3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
PRICE		WELL #:	1A	RRCID ->	204807	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	2845 - 3403
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10		930 N	623	-0-	-307 B	-0-				-0-	
11		961 N	961	-0-	-0- B	-0-				-0-	
12		806 N	769	-0-	-37 B	-0-				-0-	
01		723 N	723	-0-	-0- B	-0-				-0-	
02		896 N	743	-0-	-153 B	-0-				-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		870 N	870	-0-	-0- B	-0-				-0-	

FLORES		WELL #:	52	RRCID ->	205032	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3051 - 3307
10		744 N	459	-0-	-285 B	-0-				-0-	
11		1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-				-0-	
12		775 N	572	-0-	-203 B	-0-				-0-	
01		694 N	694	-0-	-0- B	-0-				-0-	
02		952 N	655	-0-	-297 B	-0-				-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		930 N	930	-0-	-0- B	-0-				-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 66	RRCID ->	205033	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3405	PERF.	2912 - 3341
10		1147 N	895	-0-	-252 B	-0-				-0-	
11		1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-				-0-	
12		992 N	903	-0-	-89 B	-0-				-0-	
01		1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-				-0-	
02		1092 N	938	-0-	-154 B	-0-				-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-				-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 59	RRCID ->	205034	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2915 - 3440
10		1116 N	769	-0-	-347 B	-0-				-0-	
11		1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-				-0-	
12		1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-				-0-	
01		1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-				-0-	
02		1036 N	961	-0-	-75 B	-0-				-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-				-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 60	RRCID ->	205035	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2954 - 3435
10		930 N	675	-0-	-255 B	-0-				-0-	
11		976 N	976	-0-	-0- B	-0-				-0-	
12		942 N	942	-0-	-0- B	-0-				-0-	
01		917 N	917	-0-	-0- B	-0-				-0-	
02		924 N	841	-0-	-83 B	-0-				-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		950 N	950	-0-	-0- B	-0-				-0-	

FLORES		WELL #:	49	RRCID ->	205037	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	3508	PERF.	3054 - 3508
10		1550 N	1027	-0-	-523 B	-0-				-0-	
11		1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-				-0-	
12		1426 N	1109	-0-	-317 B	-0-				-0-	
01		1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-				-0-	
02		1596 N	1221	-0-	-375 B	-0-				-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-				-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
FLORES-SCHMICH		WELL #:		57	RRCID ->	205038	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	3446	PERF. 3055 - 3310			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		930 N	483	-0-	-447 B	-0-	483 3			N	-0-			-0-
11		1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063 3			N	-0-			-0-
12		930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930 3			N	-0-			-0-
01		838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 3			N	-0-			-0-
02		980 N	928	-0-	-52 B	-0-	928 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047 3			N	-0-			-0-

WILLIAMSON, HAROLD J ET AL		WELL #:		3043	RRCID ->	205271	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3090 - 3205			
10		1705 N	456	-0-	-1249 B	-0-	456 3			N	-0-			-0-
11		1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967 3			N	-0-			-0-
12		1674 N	1227	-0-	-447 B	-0-	1227 3			N	-0-			-0-
01		465 N	439	-0-	-26 B	-0-	439 3			N	-0-			-0-
02		1848 N	1238	-0-	-610 B	-0-	1238 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880 3			N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		48	RRCID ->	206969	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	3541	PERF. 3040 - 3330			
10		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3			N	-0-			-0-
11		766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 3			N	-0-			-0-
12		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3			N	-0-			-0-
01		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3			N	-0-			-0-
02		772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 3			N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		47	RRCID ->	207166	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3050 - 3320			
10		527 N	369	-0-	-158 B	-0-	369 3			N	-0-			-0-
11		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3			N	-0-			-0-
12		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3			N	-0-			-0-
01		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3			N	-0-			-0-
02		588 N	516	-0-	-72 B	-0-	516 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3			N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		55	RRCID ->	207167	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	3478	PERF. 2996 - 3280			
10		744 N	548	-0-	-196 B	-0-	548 3			N	-0-			-0-
11		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 3			N	-0-			-0-
12		713 N	628	-0-	-85 B	-0-	628 3			N	-0-			-0-
01		804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 3			N	-0-			-0-
02		896 N	652	-0-	-244 B	-0-	652 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3			N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 55	RRCID ->	209968	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	3404	PERF. 2807 - 3360			
10		961 N	550	-0-	-411 B	-0-	550 3			N	-0-			-0-
11		1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006 3			N	-0-			-0-
12		868 N	743	-0-	-125 B	-0-	743 3			N	-0-			-0-
01		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 3			N	-0-			-0-
02		952 N	772	-0-	-180 B	-0-	772 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
YOUNG, EMMA D. 422		WELL #:		3	RRCID ->	213417	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3060 - 3305
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3		N	-0-			-0-
11	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3		N	-0-			-0-
12	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3		N	-0-			-0-
01	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3		N	-0-			-0-
02	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064 3		N	-0-			-0-

BIVINS ESTATE 35		WELL #:		1	RRCID ->	213544	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2846 - 3030
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GORMAN, J. M. "A" 123		WELL #:		3	RRCID ->	227051	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	2792 - 3345
10	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385 3		N	-0-			-0-
11	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311 3		N	-0-			-0-
12	1302 N	1249	-0-	-53 B	-0-	1249 3		N	-0-			-0-
01	1395 N	1378	-0-	-17 B	-0-	1378 3		N	-0-			-0-
02	1232 N	1185	-0-	-47 B	-0-	1185 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344 3		N	-0-			-0-

HARRISON 6		WELL #:		5	RRCID ->	227060	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3551	PERF.	3086 - 3300
10	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3		N	-0-			-0-
11	1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	1955 3		N	-0-			-0-
12	2170 N	1593	-0-	-577 B	-0-	1593 3		N	-0-			-0-
01	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 3		N	-0-			-0-
02	1820 N	1307	-0-	-513 B	-0-	1307 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1581 N	1361	-0-	-220 B	-0-	1361 3		N	-0-			-0-

CARLANDER 199		WELL #:		3	RRCID ->	227061	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	3557	PERF.	2550 - 3557
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LASLEY, WALTER 126		WELL #:		3	RRCID ->	227447	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	2797 - 3264
10	0	381	-0-	381 B	381	381 3		N	-0-			-0-
11	0	367	-0-	367 B	748	367 3		N	-0-			-0-
12	0	385	-0-	385 B	1133	385 3		N	-0-			-0-
01	0	381	-0-	381 B	1514	381 3		N	-0-			-0-
02	1857 N	343	-0-	-1514 B	-0-	343 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
FLYR GAS UNIT -A- 5		WELL #:	2	RRCID ->	227863	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	3426	PERF.	2991 - 3426	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		1838 N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838 3	N	-0-			-0-
11		1560 N	1229	-0-	-331 B	-0-	1229 3	N	-0-			-0-
12		1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717 3	N	-0-			-0-
01		1829 N	1568	-0-	-261 B	-0-	1568 3	N	-0-			-0-
02		1148 N	644	-0-	-504 B	-0-	644 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1705 N	912	-0-	-793 B	-0-	912 3	N	-0-			-0-

THORESON		WELL #:	1	RRCID ->	234037	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	2918	PERF.	2725 - 2918	
10		620 N	615	-0-	-5 B	-0-	615 3	N	-0-			-0-
11		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 3	N	-0-			-0-
12		620 N	586	-0-	-34 B	-0-	586 3	N	-0-			-0-
01		620 N	602	-0-	-18 B	-0-	602 3	N	-0-			-0-
02		560 N	523	-0-	-37 B	-0-	523 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	37	RRCID ->	234564	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	3024 - 4222	
10		558 N	334	-0-	-224 B	-0-	334 3	N	-0-			-0-
11		720 N	714	-0-	-6 B	-0-	714 3	N	-0-			-0-
12		527 N	360	-0-	-167 B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
01		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 3	N	-0-			-0-
02		672 N	513	-0-	-159 B	-0-	513 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	76	RRCID ->	236256	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	2982 - 3327	
10		1581 N	994	-0-	-587 B	-0-	994 3	N	-0-			-0-
11		1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635 3	N	-0-			-0-
12		1426 N	1375	-0-	-51 B	-0-	1375 3	N	-0-			-0-
01		1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420 3	N	-0-			-0-
02		1540 N	1358	-0-	-182 B	-0-	1358 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	72	RRCID ->	236260	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	2857 - 3412	
10		0	91	-0-	91 B	179	91 3	N	-0-			-0-
11		0	137	-0-	137 B	316	137 3	N	-0-			-0-
12		0	141	-0-	141 B	457	141 3	N	-0-			-0-
01		0	274	-0-	274 B	731	274 3	N	-0-			-0-
02		1200 N	469	-0-	-731 B	-0-	469 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3	N	-0-			-0-

GOELTZ GAS UNIT		WELL #:	2124	RRCID ->	236261	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	2862 - 3160	
10		651 N	618	-0-	-33 B	-0-	618 3	N	-0-			-0-
11		570 N	539	-0-	-31 B	-0-	539 3	N	-0-			-0-
12		589 N	572	-0-	-17 B	-0-	572 3	N	-0-			-0-
01		620 N	585	-0-	-35 B	-0-	585 3	N	-0-			-0-
02		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:	2344	RRCID ->	236361	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	3339	PERF.	2788 - 3339
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894 3	N	-0-		-0-	
11	1260 N	1251	-0-	-9 B	-0-	1251 3	N	-0-		-0-	
12	1581 N	913	-0-	-668 B	-0-	913 3	N	-0-		-0-	
01	1891 N	634	-0-	-1257 B	-0-	634 3	N	-0-		-0-	
02	1176 N	847	-0-	-329 B	-0-	847 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 3	N	-0-		-0-	

BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:	2378	RRCID ->	236362	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	2749 - 3314
10	0	1812	-0-	1812 B	1812	1812 3	N	-0-		-0-	
11	3000 N	1911	-0-	-1089 B	723	1911 3	N	-0-		-0-	
12	0	1940	-0-	1940 B	2663	1940 3	N	-0-		-0-	
01	0	1886	-0-	1886 B	4549	1886 3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	1759	-0-	-1041 B	3508	1759 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 3508										
03	3100 N	1890	-0-	-1210 B	2298	1890 3	N	-0-		-0-	

ROYAL PENDLETON		WELL #:	2343	RRCID ->	237059	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3329	PERF.	2743 - 3329
10	2046 N	1649	-0-	-397 B	-0-	1649 3	N	-0-		-0-	
11	2580 N	1590	-0-	-990 B	-0-	1590 3	N	-0-		-0-	
12	2294 N	2270	-0-	-24 B	-0-	2270 3	N	-0-		-0-	
01	2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	2081 3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	2800	-0-	-0- B	-0-	2800 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	4095 N	4095	-0-	-0- B	-0-	4095 3	N	-0-		-0-	

HUDSON, E. F. 45		WELL #:	3	RRCID ->	237061	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	2951 - 3319
10	2212 N	2212	-0-	-0- B	-0-	2212 3	N	-0-		-0-	
11	1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	1941 3	N	-0-		-0-	
12	2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063 3	N	-0-		-0-	
01	2201 N	2067	-0-	-134 B	-0-	2067 3	N	-0-		-0-	
02	1820 N	1755	-0-	-65 B	-0-	1755 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2077 N	1932	-0-	-145 B	-0-	1932 3	N	-0-		-0-	

BURRUS		WELL #:	2311	RRCID ->	237063	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3371	PERF.	3653 - 3371
10	2046 N	1645	-0-	-401 B	-0-	1645 3	N	-0-		-0-	
11	2940 N	2336	-0-	-604 B	-0-	2336 3	N	-0-		-0-	
12	2883 N	1884	-0-	-999 B	-0-	1884 3	N	-0-		-0-	
01	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757 3	N	-0-		-0-	
02	2184 N	1520	-0-	-664 B	-0-	1520 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196 3	N	-0-		-0-	

MORRIS GAS UNIT		WELL #:	3339	RRCID ->	237065	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	3312	PERF.	2598 - 3312
10	0	800	-0-	800 B	2345	800 3	N	-0-		-0-	
11	3000 N	1033	-0-	-1967 B	378	1033 3	N	-0-		-0-	
12	0	803	-0-	803 B	1181	803 3	N	-0-		-0-	
01	0	1046	-0-	1046 B	2227	1046 3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	839	-0-	-1961 B	266	839 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 266										
03	1230 N	964	-0-	-266 B	-0-	964 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:	2407	RRCID ->	237486	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	2780 - 3334	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		0	892	-0-	892 B	-7324	892	3	N	-0-		-0-
11		3270 N	2970	-0-	-300 B	-7324	2970	3	N	-0-		-0-
12		0	4966	-0-	4966 B	-2358	4966	3	N	-0-		-0-
01		0	3855	-0-	3855 B	1497	3855	3	N	-0-		-0-
02		4540 N	3043	-0-	-1497 B	-0-	3043	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		4960 N	3650	-0-	-1310 B	-0-	3650	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:	63	RRCID ->	238648	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	3068 - 3366	
10		620 N	389	-0-	-231 B	-0-	389	3	N	-0-		-0-
11		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3	N	-0-		-0-
12		558 N	455	-0-	-103 B	-0-	455	3	N	-0-		-0-
01		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3	N	-0-		-0-
02		728 N	545	-0-	-183 B	-0-	545	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3	N	-0-		-0-

PRICE, W. N.		WELL #:	5	RRCID ->	238702	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	3049 - 3343	
10		403 N	352	-0-	-51 B	-0-	352	3	N	-0-		-0-
11		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3	N	-0-		-0-
12		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3	N	-0-		-0-
01		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3	N	-0-		-0-
02		392 N	362	-0-	-30 B	-0-	362	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398	3	N	-0-		-0-

AQUILLA TRIPLETT 62		WELL #:	2	RRCID ->	238727	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2831 - 3351	
10		1953 N	1539	-0-	-414 B	-0-	1539	3	N	-0-		-0-
11		2100 N	1751	-0-	-349 B	-0-	1751	3	N	-0-		-0-
12		1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	3	N	-0-		-0-
01		2167 N	2167	-0-	-0- B	-0-	2167	3	N	-0-		-0-
02		1624 N	1494	-0-	-130 B	-0-	1494	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1984 N	1977	-0-	-7 B	-0-	1977	3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	81	RRCID ->	238728	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3062 - 3350	
10		0	933	-0-	933 B	933	933	3	N	-0-		-0-
11		0	1340	-0-	1340 B	2273	1340	3	N	-0-		-0-
12		0	1336	-0-	1336 B	3609	1336	3	N	-0-		-0-
01		0	1266	-0-	1266 B	4875	1266	3	N	-0-		-0-
02		2800 N	1122	-0-	-1678 B	3197	1122	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		3197								
03		3100 N	1247	-0-	-1853 B	1344	1247	3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	79	RRCID ->	238729	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	3339	PERF.	2898 - 3339	
10		3441 N	2002	-0-	-1439 B	-0-	2002	3	N	-0-		-0-
11		3597 N	3597	-0-	-0- B	-0-	3597	3	N	-0-		-0-
12		3317 N	2934	-0-	-383 B	-0-	2934	3	N	-0-		-0-
01		3101 N	3101	-0-	-0- B	-0-	3101	3	N	-0-		-0-
02		3360 N	3052	-0-	-308 B	-0-	3052	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3471 N	3471	-0-	-0- B	-0-	3471	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
CARTRITE, J. A.		WELL #:		4	RRCID ->	238731	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 3106 - 3335					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	992	-0-	992 B	992	992 3			N	-0-					-0-
11		0	1195	-0-	1195 B	2187	1195 3			N	-0-					-0-
12		0	1353	-0-	1353 B	3540	1353 3			N	-0-					-0-
01		0	2002	-0-	2002 B	5542	2002 3			N	-0-					-0-
02		2800 N	1807	-0-	-993 B	4549	1807 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			4549											
03		3100 N	2004	-0-	-1096 B	3453	2004 3			N	-0-					-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		78	RRCID ->	238740	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	3338	PERF. 2964 - 3338					
10		0	1641	-0-	1641 B	1641	1641 3			N	-0-					-0-
11		0	2329	-0-	2329 B	3970	2329 3			N	-0-					-0-
12		0	2199	-0-	2199 B	6169	2199 3			N	-0-					-0-
01		0	2200	-0-	2200 B	8369	2200 3			N	-0-					-0-
02		2800 N	2005	-0-	-795 B	7574	2005 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			7574											
03		3100 N	2251	-0-	-849 B	6725	2251 3			N	-0-					-0-

FOSTER, WM. J.		WELL #:		2	RRCID ->	238743	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	3356	PERF. 3016 - 3356					
10		0	1783	-0-	1783 B	1783	1783 3			N	-0-					-0-
11		0	1959	-0-	1959 B	3742	1959 3			N	-0-					-0-
12		0	2130	-0-	2130 B	5872	2130 3			N	-0-					-0-
01		0	2203	-0-	2203 B	8075	2203 3			N	-0-					-0-
02		2800 N	1932	-0-	-868 B	7207	1932 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			7207											
03		3100 N	2150	-0-	-950 B	6257	2150 3			N	-0-					-0-

FLORES		WELL #:		64	RRCID ->	238748	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3354	PERF. 3087 - 3354					
10		1705 N	1201	-0-	-504 B	-0-	1201 3			N	-0-					-0-
11		1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934 3			N	-0-					-0-
12		1519 N	1273	-0-	-246 B	-0-	1273 3			N	-0-					-0-
01		1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677 3			N	-0-					-0-
02		1792 N	1342	-0-	-450 B	-0-	1342 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919 3			N	-0-					-0-

BOWERMASTER 22		WELL #:		3	RRCID ->	239500	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3468	PERF. 3233 - 3468					
10		806 N	224	-0-	-582 B	-0-	224 3			N	-0-					-0-
11		1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049 3			N	-0-					-0-
12		806 N	725	-0-	-81 B	-0-	725 3			N	-0-					-0-
01		858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 3			N	-0-					-0-
02		980 N	775	-0-	-205 B	-0-	775 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 3			N	-0-					-0-

FLORES		WELL #:		77	RRCID ->	239502	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	3381	PERF. 3076 - 3381					
10		2728 N	1027	-0-	-1701 B	-0-	1027 3			N	-0-					-0-
11		2624 N	2624	-0-	-0- B	-0-	2624 3			N	-0-					-0-
12		3100 N	3326	-0-	226 B	226	3326 3			N	-0-					-0-
01		2704 N	2478	-0-	-226 B	-0-	2478 3			N	-0-					-0-
02		2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	2454 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		3317 #	2928	-0-	-389 B	-389	2928 3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
FLORES		WELL #:		69	RRCID ->	239504	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	3333	PERF. 3086 - 3333					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		899 N	410	-0-	-489 B	-0-	410 3			N	-0-					-0-
11		1350 N	1335	-0-	-15 B	-0-	1335 3			N	-0-					-0-
12		992 N	689	-0-	-303 B	-0-	689 3			N	-0-					-0-
01		1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022 3			N	-0-					-0-
02		1260 N	1005	-0-	-255 B	-0-	1005 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	1531 3			N	-0-					-0-

DOOLEY 67		WELL #:		2	RRCID ->	239506	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3107 - 3298					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

CATOR, MARSHALL 80		WELL #:		4	RRCID ->	239507	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 3104 - 3274					
10		0	1031	-0-	1031 B	1031	1031 3			N	-0-					-0-
11		0	1720	-0-	1720 B	2751	1720 3			N	-0-					-0-
12		0	1620	-0-	1620 B	4371	1620 3			N	-0-					-0-
01		0	1590	-0-	1590 B	5961	1590 3			N	-0-					-0-
02		2800 N	1391	-0-	-1409 B	4552	1391 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		4552												
03		3100 N	1557	-0-	-1543 B	3009	1557 3			N	-0-					-0-

FLORES		WELL #:		60	RRCID ->	239508	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 3016 - 3386					
10		0	2171	-0-	2171 B	2171	2171 3			N	-0-					-0-
11		0	3551	-0-	3551 B	5722	3551 3			N	-0-					-0-
12		0	3026	-0-	3026 B	8748	3026 3			N	-0-					-0-
01		0	2487	-0-	2487 B	11235	2487 3			N	-0-					-0-
02		13744 R	2509	-0-	-11235 B	-0-	2509 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		3751 #	2796	-0-	-955 B	-955	2796 3			N	-0-					-0-

FLORES		WELL #:		61	RRCID ->	239509	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3378	PERF. 3037 - 3378					
10		217 N	100	-0-	-117 B	-0-	100 3			N	-0-					-0-
11		270 N	220	-0-	-50 B	-0-	220 3			N	-0-					-0-
12		248 N	114	-0-	-134 B	-0-	114 3			N	-0-					-0-
01		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3			N	-0-					-0-
02		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3			N	-0-					-0-

FLORES		WELL #:		74	RRCID ->	242504	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 3029 - 3274					
10		1922 N	1268	-0-	-654 B	-0-	1268 3			N	-0-					-0-
11		1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887 3			N	-0-					-0-
12		1581 N	1291	-0-	-290 B	-0-	1291 3			N	-0-					-0-
01		1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587 3			N	-0-					-0-
02		1764 N	1315	-0-	-449 B	-0-	1315 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729 3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
CLUCK "A" 12		WELL #:		2	RRCID ->	242505	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 3060 - 3245				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		341 N	200	-0-	-141 B	-0-	200 3			N	-0-				-0-
11		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3			N	-0-				-0-
12		279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247 3			N	-0-				-0-
01		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 3			N	-0-				-0-
02		336 N	261	-0-	-75 B	-0-	261 3			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3			N	-0-				-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		71	RRCID ->	242515	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	3373	PERF. 2883 - 3373				
10		0	617	-0-	617 B	617	617 3			N	-0-				-0-
11		0	1144	-0-	1144 B	1761	1144 3			N	-0-				-0-
12		0	754	-0-	754 B	2515	754 3			N	-0-				-0-
01		0	1095	-0-	1095 B	3610	1095 3			N	-0-				-0-
02		2800 N	1374	-0-	-1426 B	2184	1374 3			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		2184											
03		3100 N	1771	-0-	-1329 B	855	1771 3			N	-0-				-0-

SIMPSON-REES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	242519	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3060 - 3330				
10		0	2018	-0-	2018 B	2018	2018 3			N	-0-				-0-
11		0	2215	-0-	2215 B	4233	2215 3			N	-0-				-0-
12		0	2364	-0-	2364 B	6597	2364 3			N	-0-				-0-
01		0	2502	-0-	2502 B	9099	2502 3			N	-0-				-0-
02		2800 N	2088	-0-	-712 B	8387	2088 3			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		8387											
03		3100 N	2405	-0-	-695 B	7692	2405 3			N	-0-				-0-

JUNKIN		WELL #:		3300	RRCID ->	242524	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2499 - 3275				
10		0	62	-0-	62 B	62	62 3			N	-0-				-0-
11		630 N	221	-0-	-409 B	-0-	221 3			N	-0-				-0-
12		0	1770	-0-	1770 B	1770	1770 3			N	-0-				-0-
01		0	1104	-0-	1104 B	2874	1104 3			N	-0-				-0-
02		2800 N	1224	-0-	-1576 B	1298	1224 3			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		1298											
03		3100 N	2230	-0-	-870 B	428	2230 3			N	-0-				-0-

PRICE "D"-W. N. PRICE 8		WELL #:		82	RRCID ->	243085	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	3344	PERF. 3079 - 3344				
10		0	160	-0-	160 B	160	160 3			N	-0-				-0-
11		0	233	-0-	233 B	393	233 3			N	-0-				-0-
12		0	240	-0-	240 B	633	240 3			N	-0-				-0-
01		0	214	-0-	214 B	847	214 3			N	-0-				-0-
02		1053 N	206	-0-	-847 B	-0-	206 3			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		248 N	213	-0-	-35 B	-0-	213 3			N	-0-				-0-

HUDSON GAS UNIT -B-		WELL #:		4	RRCID ->	243086	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2924 - 3327				
10		992 N	711	-0-	-281 B	-0-	711 3			N	-0-				-0-
11		960 N	858	-0-	-102 B	-0-	858 3			N	-0-				-0-
12		951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951 3			N	-0-				-0-
01		970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970 3			N	-0-				-0-
02		853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 3			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976 3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES-STAVLO		WELL #:		75	RRCID ->	243615	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3075 - 3325	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1116 N	681	-0-	-435 B	-0-	681 3	N	-0-			-0-
11		1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267 3	N	-0-			-0-
12		1023 N	803	-0-	-220 B	-0-	803 3	N	-0-			-0-
01		1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061 3	N	-0-			-0-
02		1176 N	897	-0-	-279 B	-0-	897 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285 3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"				WELL #:	77	RRCID ->	244433	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 2957 - 3347
10		1116 N	647	-0-	-469 B	-0-	647 3	N	-0-			-0-
11		1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046 3	N	-0-			-0-
12		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 3	N	-0-			-0-
01		966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 3	N	-0-			-0-
02		980 N	844	-0-	-136 B	-0-	844 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 3	N	-0-			-0-
PRICE "D"-KELLEY 50				WELL #:	75	RRCID ->	244434	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 2893 - 3366
10		0	1126	-0-	1126 B	1126	1126 3	N	-0-			-0-
11		0	1861	-0-	1861 B	2987	1861 3	N	-0-			-0-
12		0	1315	-0-	1315 B	4302	1315 3	N	-0-			-0-
01		0	1662	-0-	1662 B	5964	1662 3	N	-0-			-0-
02		2800 N	1393	-0-	-1407 B	4557	1393 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		4557								
03		3100 N	1871	-0-	-1229 B	3328	1871 3	N	-0-			-0-
HARRIS GAS UNIT				WELL #:	4304	RRCID ->	244435	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 2652 - 3304
10		1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 3	N	-0-			-0-
11		990 N	915	-0-	-75 B	-0-	915 3	N	-0-			-0-
12		1085 N	943	-0-	-142 B	-0-	943 3	N	-0-			-0-
01		1085 N	833	-0-	-252 B	-0-	833 3	N	-0-			-0-
02		868 N	598	-0-	-270 B	-0-	598 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		930 N	737	-0-	-193 B	-0-	737 3	N	-0-			-0-
PRICE ET AL "D"				WELL #:	90	RRCID ->	244436	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2979 - 3309
10		0	1047	-0-	1047 B	1047	1047 3	N	-0-			-0-
11		0	1257	-0-	1257 B	2304	1257 3	N	-0-			-0-
12		0	1117	-0-	1117 B	3421	1117 3	N	-0-			-0-
01		0	1233	-0-	1233 B	4654	1233 3	N	-0-			-0-
02		2800 N	1076	-0-	-1724 B	2930	1076 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		2930								
03		3100 N	1290	-0-	-1810 B	1120	1290 3	N	-0-			-0-
MCKENZIE				WELL #:	3375	RRCID ->	244466	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3361	PERF. 2841 - 3361
10		1829 N	1485	-0-	-344 B	-0-	1485 3	N	-0-			-0-
11		1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906 3	N	-0-			-0-
12		1271 N	951	-0-	-320 B	-0-	951 3	N	-0-			-0-
01		1488 N	1383	-0-	-105 B	-0-	1383 3	N	-0-			-0-
02		1792 N	1244	-0-	-548 B	-0-	1244 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
PRICE ET AL "D"		WELL #:		85	RRCID ->	244478	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 2964 - 3340				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

FLORES		WELL #:		67	RRCID ->	244479	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 2992 - 3375				
10	682 N	444	-0-	-238 B	-0-	444	3			N	-0-				-0-
11	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3			N	-0-				-0-
12	589 N	489	-0-	-100 B	-0-	489	3			N	-0-				-0-
01	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3			N	-0-				-0-
02	756 N	552	-0-	-204 B	-0-	552	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-				-0-

FLORES		WELL #:		62	RRCID ->	244480	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3369	PERF. 3058 - 3369				
10	1054 N	666	-0-	-388 B	-0-	666	3			N	-0-				-0-
11	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1234	3			N	-0-				-0-
12	930 N	732	-0-	-198 B	-0-	732	3			N	-0-				-0-
01	1079 N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3			N	-0-				-0-
02	1148 N	869	-0-	-279 B	-0-	869	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	3			N	-0-				-0-

FLORES		WELL #:		66	RRCID ->	244481	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3075 - 3366				
10	1426 N	829	-0-	-597 B	-0-	829	3			N	-0-				-0-
11	1620 N	1580	-0-	-40 B	-0-	1580	3			N	-0-				-0-
12	1364 N	947	-0-	-417 B	-0-	947	3			N	-0-				-0-
01	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-				-0-
02	1484 N	1138	-0-	-346 B	-0-	1138	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517	3			N	-0-				-0-

SWENY 13		WELL #:		2	RRCID ->	244482	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	3317	PERF. 3003 - 3317				
10	0	538	-0-	538 B	538	538	3			N	-0-				-0-
11	0	745	-0-	745 B	1283	745	3			N	-0-				-0-
12	0	732	-0-	732 B	2015	732	3			N	-0-				-0-
01	0	705	-0-	705 B	2720	705	3			N	-0-				-0-
02	2800 N	634	-0-	-2166 B	554	634	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			554											
03	1250 N	696	-0-	-554 B	-0-	696	3			N	-0-				-0-

ENNIS-LACY UNIT		WELL #:		2377	RRCID ->	244483	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2831 - 3358				
10	2542 N	2030	-0-	-512 B	-0-	2030	3			N	-0-				-0-
11	2460 N	2424	-0-	-36 B	-0-	2424	3			N	-0-				-0-
12	2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	3			N	-0-				-0-
01	2147 N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147	3			N	-0-				-0-
02	2268 N	1505	-0-	-763 B	-0-	1505	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	2701 N	2701	-0-	-0- B	-0-	2701	3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
WITT GAS UNIT -B-		WELL #:	3279	RRCID ->	244484	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2605 - 3335	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		0	1328	-0-	1328 B	1328	1328 3		N	-0-		-0-
11		2857 N	1529	-0-	-1328 B	-0-	1529 3		N	-0-		-0-
12		0	1257	-0-	1257 B	1257	1257 3		N	-0-		-0-
01		0	1358	-0-	1358 B	2615	1358 3		N	-0-		-0-
02		2800 N	1065	-0-	-1735 B	880	1065 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			880							
03		1901 N	1021	-0-	-880 B	-0-	1021 3		N	-0-		-0-

ELLISON GAS UNIT		WELL #:	2411	RRCID ->	244486	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	3331	PERF.	2913 - 3331	
10		0	715	-0-	715 B	715	715 3		N	-0-		-0-
11		1413 N	698	-0-	-715 B	-0-	698 3		N	-0-		-0-
12		0	854	-0-	854 B	854	854 3		N	-0-		-0-
01		0	969	-0-	969 B	1823	969 3		N	-0-		-0-
02		2706 N	883	-0-	-1823 B	-0-	883 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076 3		N	-0-		-0-

FLORES-SCHMICH		WELL #:	76	RRCID ->	245347	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	3064 - 3264	
10		0	1187	-0-	1187 B	1187	1187 3		N	-0-		-0-
11		0	2084	-0-	2084 B	3271	2084 3		N	-0-		-0-
12		0	1448	-0-	1448 B	4719	1448 3		N	-0-		-0-
01		0	1817	-0-	1817 B	6536	1817 3		N	-0-		-0-
02		2800 N	1526	-0-	-1274 B	5262	1526 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			5262							
03		3100 N	2004	-0-	-1096 B	4166	2004 3		N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:	72	RRCID ->	245349	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	3336	PERF.	3061 - 3336	
10		961 N	601	-0-	-360 B	-0-	601 3		N	-0-		-0-
11		1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105 3		N	-0-		-0-
12		837 N	710	-0-	-127 B	-0-	710 3		N	-0-		-0-
01		967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967 3		N	-0-		-0-
02		1036 N	757	-0-	-279 B	-0-	757 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136 3		N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:	70	RRCID ->	245350	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	3094 - 3319	
10		837 N	417	-0-	-420 B	-0-	417 3		N	-0-		-0-
11		1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 3		N	-0-		-0-
12		713 N	610	-0-	-103 B	-0-	610 3		N	-0-		-0-
01		848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 3		N	-0-		-0-
02		980 N	753	-0-	-227 B	-0-	753 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 3		N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:	71	RRCID ->	245351	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	3049 - 3309	
10		1829 N	1072	-0-	-757 B	-0-	1072 3		N	-0-		-0-
11		2570 N	2570	-0-	-0- B	-0-	2570 3		N	-0-		-0-
12		1860 N	1779	-0-	-81 B	-0-	1779 3		N	-0-		-0-
01		2018 N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018 3		N	-0-		-0-
02		2408 N	1802	-0-	-606 B	-0-	1802 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRICE ET AL-SEC. 16		WELL #:		84	RRCID ->	245353	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3313	PERF.	2984 - 3313
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1891 N	1157	-0-	-734 B	-0-	1157 3	N	-0-			-0-
11		2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076 3	N	-0-			-0-
12		1767 N	1622	-0-	-145 B	-0-	1622 3	N	-0-			-0-
01		1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800 3	N	-0-			-0-
02		1932 N	1619	-0-	-313 B	-0-	1619 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	1939 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		73	RRCID ->	245355	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2930 - 3335
10		1984 N	1194	-0-	-790 B	-0-	1194 3	N	-0-			-0-
11		2414 N	2414	-0-	-0- B	-0-	2414 3	N	-0-			-0-
12		1953 N	1706	-0-	-247 B	-0-	1706 3	N	-0-			-0-
01		2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109 3	N	-0-			-0-
02		2240 N	1976	-0-	-264 B	-0-	1976 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2453 N	2453	-0-	-0- B	-0-	2453 3	N	-0-			-0-

MCMURRY 10		WELL #:		3	RRCID ->	245357	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	3133 - 3398
10		2573 N	1346	-0-	-1227 B	-0-	1346 3	N	-0-			-0-
11		2310 N	-0-	-0-	-2310 B	-0-		N	-0-			-0-
12		2493 N	2493	-0-	-0- B	-0-	2493 3	N	-0-			-0-
01		2530 N	2530	-0-	-0- B	-0-	2530 3	N	-0-			-0-
02		2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2480 N	2437	-0-	-43 B	-0-	2437 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		73	RRCID ->	245360	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	3337	PERF.	3101 - 3337
10		5580 N	3540	-0-	-2040 B	-0-	3540 3	N	-0-			-0-
11		5905 N	5905	-0-	-0- B	-0-	5905 3	N	-0-			-0-
12		5549 N	4629	-0-	-920 B	-0-	4629 3	N	-0-			-0-
01		5137 N	5137	-0-	-0- B	-0-	5137 3	N	-0-			-0-
02		5516 N	4805	-0-	-711 B	-0-	4805 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		5507 N	5507	-0-	-0- B	-0-	5507 3	N	-0-			-0-

RANSDELL, MARY E.		WELL #:		2125	RRCID ->	245405	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3159	PERF.	2827 - 3159
10		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 3	N	-0-			-0-
11		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3	N	-0-			-0-
12		589 N	542	-0-	-47 B	-0-	542 3	N	-0-			-0-
01		620 N	563	-0-	-57 B	-0-	563 3	N	-0-			-0-
02		588 N	427	-0-	-161 B	-0-	427 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		527 N	371	-0-	-156 B	-0-	371 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		83	RRCID ->	245411	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	3341	PERF.	2866 - 3341
10		1395 N	952	-0-	-443 B	-0-	952 3	N	-0-			-0-
11		1560 N	1527	-0-	-33 B	-0-	1527 3	N	-0-			-0-
12		1209 N	1065	-0-	-144 B	-0-	1065 3	N	-0-			-0-
01		1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434 3	N	-0-			-0-
02		1428 N	1120	-0-	-308 B	-0-	1120 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
WOODS		WELL #:	2	RRCID ->	246071	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	3385	PERF.	2972 - 3385	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0	1129	-0-	1129 B	1129	1129 3	N	-0-			-0-
11		0	1674	-0-	1674 B	2803	1674 3	N	-0-			-0-
12		0	1531	-0-	1531 B	4334	1531 3	N	-0-			-0-
01		0	1211	-0-	1211 B	5545	1211 3	N	-0-			-0-
02		2800 N	1219	-0-	-1581 B	3964	1219 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			3964							
03		3100 N	1413	-0-	-1687 B	2277	1413 3	N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD "A"		WELL #:	3448	RRCID ->	246072	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3329	PERF.	2940 - 3329	
10		0	1658	-0-	1658 B	3653	1658 3	N	-0-			-0-
11		3000 N	1791	-0-	-1209 B	2444	1791 3	N	-0-			-0-
12		0	1715	-0-	1715 B	4159	1715 3	N	-0-			-0-
01		0	1571	-0-	1571 B	5730	1571 3	N	-0-			-0-
02		2800 N	1664	-0-	-1136 B	4594	1664 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			4594							
03		3100 N	2670	-0-	-430 B	4164	2670 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	65	RRCID ->	246079	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	3071 - 3347	
10		0	814	-0-	814 B	814	814 3	N	-0-			-0-
11		0	1577	-0-	1577 B	2391	1577 3	N	-0-			-0-
12		0	886	-0-	886 B	3277	886 3	N	-0-			-0-
01		0	1335	-0-	1335 B	4612	1335 3	N	-0-			-0-
02		2800 N	1073	-0-	-1727 B	2885	1073 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			2885							
03		3100 N	1698	-0-	-1402 B	1483	1698 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	74	RRCID ->	246081	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2983 - 3309	
10		0	304	-0-	304 B	304	304 3	N	-0-			-0-
11		0	637	-0-	637 B	941	637 3	N	-0-			-0-
12		0	506	-0-	506 B	1447	506 3	N	-0-			-0-
01		0	545	-0-	545 B	1992	545 3	N	-0-			-0-
02		2543 N	551	-0-	-1992 B	-0-	551 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		496 N	486	-0-	-10 B	-0-	486 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	80	RRCID ->	246083	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3316	PERF.	2786 - 3316	
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-			-0-

HUBER ET AL 85		WELL #:	5	RRCID ->	246093	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	3103 - 3288	
10		3224 N	2200	-0-	-1024 B	-0-	2200 3	N	-0-			-0-
11		3245 N	3245	-0-	-0- B	-0-	3245 3	N	-0-			-0-
12		2696 N	2696	-0-	-0- B	-0-	2696 3	N	-0-			-0-
01		2586 N	2586	-0-	-0- B	-0-	2586 3	N	-0-			-0-
02		3024 N	2630	-0-	-394 B	-0-	2630 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		2926 N	2926	-0-	-0- B	-0-	2926 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN												
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486																
FLORES		WELL #:		68	RRCID ->	246098	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	3291	PERF. 3026 - 3291									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE					
10	0	173	-0-	173 B	173	173	3			N	-0-				-0-					
11	0	439	-0-	439 B	612	439	3			N	-0-				-0-					
12	0	184	-0-	184 B	796	184	3			N	-0-				-0-					
01	0	288	-0-	288 B	1084	288	3			N	-0-				-0-					
02	1378 N	294	-0-	-1084 B	-0-	294	3			N	-0-				-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
03	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-				-0-					
KLEKAMP												WELL #:	2312	RRCID ->	246101	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 2610 - 3285
10	1829 N	846	-0-	-983 B	-0-	846	3			N	-0-				-0-					
11	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	3			N	-0-				-0-					
12	1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	1921	3			N	-0-				-0-					
01	1739 N	1739	-0-	-0- B	-0-	1739	3			N	-0-				-0-					
02	1932 N	1463	-0-	-469 B	-0-	1463	3			N	-0-				-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
03	2206 N	2206	-0-	-0- B	-0-	2206	3			N	-0-				-0-					
WRIGHT, ALVA B.												WELL #:	2	RRCID ->	246125	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3409	PERF. 2869 - 3409
10	0	1295	-0-	1295 B	4714	1295	3			N	-0-				-0-					
11	0	1204	-0-	1204 B	5918	1204	3			N	-0-				-0-					
12	0	1176	-0-	1176 B	7094	1176	3			N	-0-				-0-					
01	0	422	-0-	422 B	7516	422	3			N	-0-				-0-					
02	2800 N	611	-0-	-2189 B	5327	611	3			N	-0-				-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												5327								
03	3100 N	1021	-0-	-2079 B	3248	1021	3			N	-0-				-0-					
COFFEE ESTATE 79												WELL #:	2	RRCID ->	246128	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 3054 - 3224
10	3472 N	2270	-0-	-1202 B	-0-	2270	3			N	-0-				-0-					
11	3652 N	3652	-0-	-0- B	-0-	3652	3			N	-0-				-0-					
12	3448 N	3448	-0-	-0- B	-0-	3448	3			N	-0-				-0-					
01	3463 N	3463	-0-	-0- B	-0-	3463	3			N	-0-				-0-					
02	3416 N	3039	-0-	-377 B	-0-	3039	3			N	-0-				-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
03	3441 N	3367	-0-	-74 B	-0-	3367	3			N	-0-				-0-					
FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-												WELL #:	4447	RRCID ->	246870	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3376	PERF. 2984 - 3376
10	2743 N	2743	-0-	-0- B	-0-	2743	3			N	-0-				-0-					
11	3060 N	2820	-0-	-240 B	-0-	2820	3			N	-0-				-0-					
12	3069 N	2904	-0-	-165 B	-0-	2904	3			N	-0-				-0-					
01	2728 N	2721	-0-	-7 B	-0-	2721	3			N	-0-				-0-					
02	2632 N	2206	-0-	-426 B	-0-	2206	3			N	-0-				-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
03	2914 N	1937	-0-	-977 B	-0-	1937	3			N	-0-				-0-					
WHITEHAIR												WELL #:	1	RRCID ->	254546	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	3171	PERF. 2911 - 3171
10	775 N	766	-0-	-9 B	-0-	766	3			N	-0-				-0-					
11	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	3			N	-0-				-0-					
12	775 N	771	-0-	-4 B	-0-	771	3			N	-0-				-0-					
01	775 N	769	-0-	-6 B	-0-	769	3			N	-0-				-0-					
02	700 N	697	-0-	-3 B	-0-	697	3			N	-0-				-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
03	775 N	767	-0-	-8 B	-0-	767	3			N	-0-				-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
HAUTER		WELL #:		2	RRCID ->	257948	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	3416	PERF. 3120 - 3401				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	1282	-0-	1282 B	1282	1282	3			N	-0-				-0-
11	0	1297	-0-	1297 B	2579	1297	3			N	-0-				-0-
12	0	1385	-0-	1385 B	3964	1385	3			N	-0-				-0-
01	0	572	-0-	572 B	4536	572	3			N	-0-				-0-
02	2800 N	636	-0-	-2164 B	2372	636	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			2372											
03	3100 N	1114	-0-	-1986 B	386	1114	3			N	-0-				-0-

ELMER		WELL #:		2	RRCID ->	262350	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2915 - 3298				
10	0	1230	-0-	1230 B	1230	1230	3			N	-0-				-0-
11	0	1398	-0-	1398 B	2628	1398	3			N	-0-				-0-
12	0	1607	-0-	1607 B	4235	1607	3			N	-0-				-0-
01	0	1810	-0-	1810 B	6045	1810	3			N	-0-				-0-
02	2800 N	1469	-0-	-1331 B	4714	1469	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			4714											
03	3100 N	1775	-0-	-1325 B	3389	1775	3			N	-0-				-0-

SPUR		WELL #:		2	RRCID ->	262554	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	3247	PERF. 2923 - 3247				
10	1860 N	1436	-0-	-424 B	-0-	1436	3			N	-0-				-0-
11	1860 N	1654	-0-	-206 B	-0-	1654	3			N	-0-				-0-
12	1736 N	1655	-0-	-81 B	-0-	1655	3			N	-0-				-0-
01	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	3			N	-0-				-0-
02	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	3			N	-0-				-0-

HUDSON		WELL #:		2	RRCID ->	262722	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2897 - 3310				
10	0	2699	-0-	2699 B	2699	2699	3			N	-0-				-0-
11	0	3003	-0-	3003 B	5702	3003	3			N	-0-				-0-
12	0	3053	-0-	3053 B	8755	3053	3			N	-0-				-0-
01	0	2874	-0-	2874 B	11629	2874	3			N	-0-				-0-
02	14568 N	2939	-0-	-11629 B	-0-	2939	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	3114 N	3114	-0-	-0- B	-0-	3114	3			N	-0-				-0-

SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	266503	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2914 - 3256				
10	0	3784	-0-	3784 B	3784	3784	3			N	-0-				-0-
11	0	4099	-0-	4099 B	7883	4099	3			N	-0-				-0-
12	0	4250	-0-	4250 B	12133	4250	3			N	-0-				-0-
01	0	4307	-0-	4307 B	16440	4307	3			N	-0-				-0-
02	20047 N	3607	-0-	-16440 B	-0-	3607	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	4247 N	3805	-0-	-442 B	-0-	3805	3			N	-0-				-0-

SCHUMACHER		WELL #:		2	RRCID ->	267176	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2914 - 3297				
10	0	1418	-0-	1418 B	1418	1418	3			N	-0-				-0-
11	0	1612	-0-	1612 B	3030	1612	3			N	-0-				-0-
12	0	1761	-0-	1761 B	4791	1761	3			N	-0-				-0-
01	0	1897	-0-	1897 B	6688	1897	3			N	-0-				-0-
02	2800 N	1648	-0-	-1152 B	5536	1648	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			5536											
03	3100 N	1838	-0-	-1262 B	4274	1838	3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
FOERSTERLING		WELL #:		2	RRCID ->	267255	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	3278	PERF.	2946 - 3278			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	3112	-0-	3112 B	3112	3112	3			N	-0-				-0-
11	0	5043	-0-	5043 B	8155	5043	3			N	-0-				-0-
12	0	4671	-0-	4671 B	12826	4671	3			N	-0-				-0-
01	0	4624	-0-	4624 B	17450	4624	3			N	-0-				-0-
02	21502 N	4052	-0-	-17450 B	-0-	4052	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03	4681 N	4344	-0-	-337 B	-0-	4344	3			N	-0-				-0-

STILLWELL		WELL #:		2	RRCID ->	268001	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	3393	PERF.	2828 - 3358			
10	0	3310	-0-	3310 B	3310	3310	3			N	-0-				-0-
11	0	5173	-0-	5173 B	8483	5173	3			N	-0-				-0-
12	0	4628	-0-	4628 B	13111	4628	3			N	-0-				-0-
01	0	4962	-0-	4962 B	18073	4962	3			N	-0-				-0-
02	21513 N	3440	-0-	-18073 B	-0-	3440	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03	4619 N	3932	-0-	-687 B	-0-	3932	3			N	-0-				-0-

STILLWELL		WELL #:		3	RRCID ->	268444	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	2846 - 3329			
10	0	3008	-0-	3008 B	3008	3008	3			N	-0-				-0-
11	0	4640	-0-	4640 B	7648	4640	3			N	-0-				-0-
12	0	3951	-0-	3951 B	11599	3951	3			N	-0-				-0-
01	0	2612	-0-	2612 B	14211	2612	3			N	-0-				-0-
02	18059 N	3848	-0-	-14211 B	-0-	3848	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03	4266 N	4266	-0-	-0- B	-0-	4266	3			N	-0-				-0-

BUCKLES		WELL #:		3	RRCID ->	268451	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	2700 - 3347			
10	0	1665	-0-	1665 B	-867	1665	3			N	-0-				-0-
11	0	2005	-0-	2005 B	1138	2005	3			N	-0-				-0-
12	0	1523	-0-	1523 B	2661	1523	3			N	-0-				-0-
01	0	1905	-0-	1905 B	4566	1905	3			N	-0-				-0-
02	6136 N	1570	-0-	-4566 B	-0-	1570	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03	2167 N	2167	-0-	-0- B	-0-	2167	3			N	-0-				-0-

BOULWARE		WELL #:		319	RRCID ->	268763	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	3250 - 3286			
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

ELGIN		WELL #:		2	RRCID ->	268766	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	3226 - 3286			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
GILLESPIE		WELL #:	2	RRCID ->	268768	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3132 - 3351		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		2665 N	2665	-0-	-0- B	-0-	2665 3	N	-0-			-0-
11		2673 N	2673	-0-	-0- B	-0-	2673 3	N	-0-			-0-
12		2759 N	2650	-0-	-109 B	-0-	2650 3	N	-0-			-0-
01		2666 N	1607	-0-	-1059 B	-0-	1607 3	N	-0-			-0-
02		2492 N	1746	-0-	-746 B	-0-	1746 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2635 N	2360	-0-	-275 B	-0-	2360 3	N	-0-			-0-

TANDY		WELL #:	2	RRCID ->	268783	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	3402	PERF. 3204 - 3402		
10		1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	1986 3	N	-0-			-0-
11		1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	1972 3	N	-0-			-0-
12		2046 N	2009	-0-	-37 B	-0-	2009 3	N	-0-			-0-
01		1984 N	1296	-0-	-688 B	-0-	1296 3	N	-0-			-0-
02		1848 N	1319	-0-	-529 B	-0-	1319 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2015 N	1764	-0-	-251 B	-0-	1764 3	N	-0-			-0-

POWELL		WELL #:	2	RRCID ->	268784	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	3328	PERF. 3132 - 3328		
10		1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619 3	N	-0-			-0-
11		1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563 3	N	-0-			-0-
12		1674 N	1558	-0-	-116 B	-0-	1558 3	N	-0-			-0-
01		1612 N	793	-0-	-819 B	-0-	793 3	N	-0-			-0-
02		1456 N	996	-0-	-460 B	-0-	996 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1550 N	1377	-0-	-173 B	-0-	1377 3	N	-0-			-0-

PRYMECK		WELL #:	2	RRCID ->	268967	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 2986 - 3224		
10		1612 N	1610	-0-	-2 B	-0-	1610 3	N	-0-			-0-
11		1620 N	1515	-0-	-105 B	-0-	1515 3	N	-0-			-0-
12		1643 N	1531	-0-	-112 B	-0-	1531 3	N	-0-			-0-
01		1612 N	1511	-0-	-101 B	-0-	1511 3	N	-0-			-0-
02		1428 N	1353	-0-	-75 B	-0-	1353 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646 3	N	-0-			-0-

PRICE 60		WELL #:	602	RRCID ->	268972	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2858 - 3350		
10		992 N	279	-0-	-713 B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
11		1050 N	719	-0-	-331 B	-0-	719 3	N	-0-			-0-
12		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112 3	N	-0-			-0-
01		1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203 3	N	-0-			-0-
02		1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189 3	N	-0-			-0-

BUCKLES		WELL #:	4	RRCID ->	269048	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 2693 - 3334		
10		3216 N	3216	-0-	-0- B	-0-	3216 3	N	-0-			-0-
11		3210 N	2768	-0-	-442 B	-0-	2768 3	N	-0-			-0-
12		3224 N	2658	-0-	-566 B	-0-	2658 3	N	-0-			-0-
01		3224 N	2188	-0-	-1036 B	-0-	2188 3	N	-0-			-0-
02		2576 N	1937	-0-	-639 B	-0-	1937 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2666 N	2357	-0-	-309 B	-0-	2357 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
HAUTER		WELL #:		1R	RRCID ->	269125	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	3332	PERF.	3114 -	3332		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	1552	-0-	1552 B	1552	1552	3			N	-0-				-0-
11	0	1426	-0-	1426 B	2978	1426	3			N	-0-				-0-
12	0	1379	-0-	1379 B	4357	1379	3			N	-0-				-0-
01	0	1198	-0-	1198 B	5555	1198	3			N	-0-				-0-
02	2800 N	1304	-0-	-1496 B	4059	1304	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				4059											
03	3100 N	1478	-0-	-1622 B	2437	1478	3			N	-0-				-0-

KILL		WELL #:		2	RRCID ->	271918	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	3316	PERF.	3096 -	3263		
10	1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	3			N	-0-				-0-
11	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008	3			N	-0-				-0-
12	2077 N	1985	-0-	-92 B	-0-	1985	3			N	-0-				-0-
01	1984 N	1178	-0-	-806 B	-0-	1178	3			N	-0-				-0-
02	1876 N	1327	-0-	-549 B	-0-	1327	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1984 N	1788	-0-	-196 B	-0-	1788	3			N	-0-				-0-

HUDNER		WELL #:		2	RRCID ->	271920	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	3282	PERF.	2892 -	3282		
10	0	3041	-0-	3041 B	3041	3041	3			N	-0-				-0-
11	0	3083	-0-	3083 B	6124	3083	3			N	-0-				-0-
12	0	3364	-0-	3364 B	9488	3364	3			N	-0-				-0-
01	0	3403	-0-	3403 B	12891	3403	3			N	-0-				-0-
02	15746 N	2855	-0-	-12891 B	-0-	2855	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	3727 N	3727	-0-	-0- B	-0-	3727	3			N	-0-				-0-

SCHROETER		WELL #:		2	RRCID ->	275900	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	3122 -	3223		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PERCY		WELL #:		2	RRCID ->	275961	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	3244	PERF.	3016 -	3244		
10	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	3			N	-0-				-0-
11	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3			N	-0-				-0-
12	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3			N	-0-				-0-
01	1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	3			N	-0-				-0-
02	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1652	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710	3			N	-0-				-0-

PRICE 60		WELL #:		603	RRCID ->	276128	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	2881 -	3314		
10	4039 N	4039	-0-	-0- B	-0-	4039	3			N	-0-				-0-
11	4020 N	3764	-0-	-256 B	-0-	3764	3			N	-0-				-0-
12	4309 N	3542	-0-	-767 B	-0-	3542	3			N	-0-				-0-
01	4030 N	3488	-0-	-542 B	-0-	3488	3			N	-0-				-0-
02	3616 N	3616	-0-	-0- B	-0-	3616	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	3854 N	3854	-0-	-0- B	-0-	3854	3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
OREM		WELL #:		2		RRCID -> 276132		COMPL. DATE 01/10/2014		TOTAL DEPTH 3441		PERF. 3242 - 3418			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3			N	-0-			-0-
11		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	3			N	-0-			-0-
12		1457 N	1420	-0-	-37 B	-0-	1420	3			N	-0-			-0-
01		1395 N	1002	-0-	-393 B	-0-	1002	3			N	-0-			-0-
02		1288 N	967	-0-	-321 B	-0-	967	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		1426 N	1154	-0-	-272 B	-0-	1154	3			N	-0-			-0-

EMMA		WELL #:		2		RRCID -> 276133		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 3403		PERF. 3230 - 3389			
10		0	2141	-0-	2141 B	2141	2141	3			N	-0-			-0-
11		0	2097	-0-	2097 B	4238	2097	3			N	-0-			-0-
12		0	2154	-0-	2154 B	6392	2154	3			N	-0-			-0-
01		0	1333	-0-	1333 B	7725	1333	3			N	-0-			-0-
02		2800 N	1434	-0-	-1366 B	6359	1434	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			6359										
03		3100 N	1917	-0-	-1183 B	5176	1917	3			N	-0-			-0-

SEELEY		WELL #:		2		RRCID -> 276732		COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL DEPTH 3368		PERF. 2820 - 3368			
10		0	3680	-0-	3680 B	3680	3680	3			N	-0-			-0-
11		0	4306	-0-	4306 B	7986	4306	3			N	-0-			-0-
12		0	4637	-0-	4637 B	12623	4637	3			N	-0-			-0-
01		0	4709	-0-	4709 B	17332	4709	3			N	-0-			-0-
02		21326 N	3994	-0-	-17332 B	-0-	3994	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		4650 N	4606	-0-	-44 B	-0-	4606	3			N	-0-			-0-

BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:		3378		RRCID -> 278089		COMPL. DATE 02/06/2015		TOTAL DEPTH 3298		PERF. 2704 - 3298			
10		0	1773	-0-	1773 B	1773	1773	3			N	-0-			-0-
11		3000 N	1744	-0-	-1256 B	517	1744	3			N	-0-			-0-
12		2275 N	1758	-0-	-517 B	-0-	1758	3			N	-0-			-0-
01		0	1748	-0-	1748 B	1748	1748	3			N	-0-			-0-
02		2800 N	1499	-0-	-1301 B	447	1499	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			447										
03		2150 N	1703	-0-	-447 B	-0-	1703	3			N	-0-			-0-

CROWE, M		WELL #:		2		RRCID -> 278152		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 3218		PERF. 2812 - 3201			
10		0	184	-0-	184 B	184	184	3			N	-0-			-0-
11		0	890	-0-	890 B	1074	890	3			N	-0-			-0-
12		0	762	-0-	762 B	1836	762	3			N	-0-			-0-
01		0	1331	-0-	1331 B	3167	1331	3			N	-0-			-0-
02		2800 N	1103	-0-	-1697 B	1470	1103	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			1470										
03		2963 N	1493	-0-	-1470 B	-0-	1493	3			N	-0-			-0-

KLEKAMP		WELL #:		3312R		RRCID -> 278254		COMPL. DATE 03/23/2015		TOTAL DEPTH 3263		PERF. 2532 - 3256			
10		0	2755	-0-	2755 B	2755	2755	3			N	-0-			-0-
11		0	3921	-0-	3921 B	6676	3921	3			N	-0-			-0-
12		9413 N	2737	-0-	-6676 B	-0-	2737	3			N	-0-			-0-
01		0	2682	-0-	2682 B	2682	2682	3			N	-0-			-0-
02		4805 N	2123	-0-	-2682 B	-0-	2123	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		3838 N	3838	-0-	-0- B	-0-	3838	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:		3	RRCID ->	278281	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2741 - 3318
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	0	2295	-0-	2295 B	2295	2295 3	N	-0-			-0-
11	0	2447	-0-	2447 B	4742	2447 3	N	-0-			-0-
12	0	1165	-0-	1165 B	5907	1165 3	N	-0-			-0-
01	0	955	-0-	955 B	6862	955 3	N	-0-			-0-
02	2800 N	618	-0-	-2182 B	4680	618 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			4680							
03	3100 N	1347	-0-	-1753 B	2927	1347 3	N	-0-			-0-

ROYAL PENDLETON		WELL #:		3343	RRCID ->	278292	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 2770 - 3326
10	3596 N	2758	-0-	-838 B	-0-	2758 3	N	-0-			-0-
11	3510 N	3251	-0-	-259 B	-0-	3251 3	N	-0-			-0-
12	3472 N	2318	-0-	-1154 B	-0-	2318 3	N	-0-			-0-
01	2883 N	2883	-0-	-0- B	-0-	2883 3	N	-0-			-0-
02	3024 N	2480	-0-	-544 B	-0-	2480 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3261 N	3261	-0-	-0- B	-0-	3261 3	N	-0-			-0-

PRICE, L. M. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	278693	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2525 - 3196
10	3441 N	2525	-0-	-916 B	-0-	2525 3	N	-0-			-0-
11	3720 N	3434	-0-	-286 B	-0-	3434 3	N	-0-			-0-
12	3317 N	3089	-0-	-228 B	-0-	3089 3	N	-0-			-0-
01	3563 N	3563	-0-	-0- B	-0-	3563 3	N	-0-			-0-
02	3629 N	3629	-0-	-0- B	-0-	3629 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3807 N	3807	-0-	-0- B	-0-	3807 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		803	RRCID ->	279117	COMPL. DATE	03/27/2015	TOTAL DEPTH	3323	PERF. 2996 - 3310
10	0	1324	-0-	1324 B	1324	1324 3	N	-0-			-0-
11	0	1935	-0-	1935 B	3259	1935 3	N	-0-			-0-
12	0	1783	-0-	1783 B	5042	1783 3	N	-0-			-0-
01	0	1369	-0-	1369 B	6411	1369 3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1564	-0-	-1236 B	5175	1564 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			5175							
03	3100 N	1703	-0-	-1397 B	3778	1703 3	N	-0-			-0-

BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	283391	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 2787 - 3333
10	3508 N	3508	-0-	-0- B	-0-	3508 3	N	-0-			-0-
11	3602 N	3602	-0-	-0- B	-0-	3602 3	N	-0-			-0-
12	4103 N	4103	-0-	-0- B	-0-	4103 3	N	-0-			-0-
01	3645 N	3645	-0-	-0- B	-0-	3645 3	N	-0-			-0-
02	3360 N	3349	-0-	-11 B	-0-	3349 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	4092 N	3102	-0-	-990 B	-0-	3102 3	N	-0-			-0-

PRONGER A. E.		WELL #:		2367	RRCID ->	283669	COMPL. DATE	12/18/2017	TOTAL DEPTH	3069	PERF. 2362 - 2804
10	0	1274	-0-	1274 B	1274	1274 3	N	-0-			-0-
11	2392 N	1118	-0-	-1274 B	-0-	1118 3	N	-0-			-0-
12	0	1332	-0-	1332 B	1332	1332 3	N	-0-			-0-
01	0	1442	-0-	1442 B	2774	1442 3	N	-0-			-0-
02	2800 N	779	-0-	-2021 B	753	779 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			753							
03	1925 N	1172	-0-	-753 B	-0-	1172 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
BAER -ET- -AL-		WELL #: 2015		RRCID ->	284282	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	3437	PERF. 3220 - 3437		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	1981	-0-	1981 B	1981	1981 3	N	-0-			-0-
11		5343 N	3362	-0-	-1981 B	-0-	3362 3	N	-0-			-0-
12		0	2380	-0-	2380 B	2380	2380 3	N	-0-			-0-
01		0	2736	-0-	2736 B	5116	2736 3	N	-0-			-0-
02		7517 N	2401	-0-	-5116 B	-0-	2401 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		2976 N	2976	-0-	-0- B	-0-	2976 3	N	-0-			-0-

CLARK, J. G.		WELL #: 2346R		RRCID ->	284283	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL DEPTH	3328	PERF. 2640 - 3183		
10		0	1460	-0-	1460 B	1460	1460 3	N	-0-			-0-
11		3000 N	2008	-0-	-992 B	-0-	2008 3	N	-0-			-0-
12		2259 N	1791	-0-	-468 B	-0-	1791 3	N	-0-			-0-
01		0	1445	-0-	1445 B	1445	1445 3	N	-0-			-0-
02		2800 N	1361	-0-	-1439 B	6	1361 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					6							
03		1840 N	1834	-0-	-6 B	-0-	1834 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #: 6501		RRCID ->	284284	COMPL. DATE	08/21/2019	TOTAL DEPTH	3252	PERF. 3009 - 3252		
10		1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345 3	N	-0-			-0-
11		2070 N	2028	-0-	-42 B	-0-	2028 3	N	-0-			-0-
12		1798 N	1345	-0-	-453 B	-0-	1345 3	N	-0-			-0-
01		1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666 3	N	-0-			-0-
02		1904 N	1360	-0-	-544 B	-0-	1360 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815 3	N	-0-			-0-

CLARK, J. G.		WELL #: 3346		RRCID ->	284291	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL DEPTH	3239	PERF. 2654 - 3139		
10		1674 N	522	-0-	-1152 B	-0-	522 3	N	-0-			-0-
11		1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704 3	N	-0-			-0-
12		1643 N	1535	-0-	-108 B	-0-	1535 3	N	-0-			-0-
01		1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389 3	N	-0-			-0-
02		1596 N	1423	-0-	-173 B	-0-	1423 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604 3	N	-0-			-0-

FOREMAN, A.D.		WELL #: 3446		RRCID ->	292173	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	3357	PERF. 2915 - 3357		
10		0	3984	-0-	3984 B	-8468	3984 3	N	-0-			-0-
11		5310 N	4759	-0-	-551 B	-8468	4759 3	N	-0-			-0-
12		0	4407	-0-	4407 B	-4061	4407 3	N	-0-			-0-
01		0	4242	-0-	4242 B	181	4242 3	N	-0-			-0-
02		4452 N	3766	-0-	-686 B	-0-	3766 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		4666 N	4666	-0-	-0- B	-0-	4666 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #: 2501		RRCID ->	292615	COMPL. DATE	01/21/2022	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3066 - 3230		
10		1984 N	759	-0-	-1225 B	-249	759 3	N	-0-			-0-
11		1650 N	1530	-0-	-120 B	-249	1530 3	N	-0-			-0-
12		1661 N	1910	-0-	249 B	-0-	1910 3	N	-0-			-0-
01		1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388 3	N	-0-			-0-
02		1428 N	1261	-0-	-167 B	-0-	1261 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1922 N	1584	-0-	-338 B	-0-	1584 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FIRST ST BANK OF STRATFORD 'A'		WELL #:		4448	RRCID ->	293908	COMPL. DATE	10/31/2022	TOTAL DEPTH	3378	PERF.	2984 - 3378	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		0	149	-0-	149 B	149	149 3		N	-0-			-0-
11		0	3681	-0-	3681 B	3830	3681 3		N	-0-			-0-
12		0	3496	-0-	3496 B	7326	3496 3		N	-0-			-0-
01		0	2903	-0-	2903 B	10229	2903 3		N	-0-			-0-
02		12579 R	2350	-0-	-10229 B	-0-	2350 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		4185 #	2793	-0-	-1392 B	-1392	2793 3		N	-0-			-0-

HUDSON, E. F.		WELL #:		4504	RRCID ->	294079	COMPL. DATE	11/08/2022	TOTAL DEPTH	3331	PERF.	2944 - 3331	
11		0	3566	-0-	3566 B	3566	3566 3		N	-0-			-0-
12		0	6138	-0-	6138 B	9704	6138 3		N	-0-			-0-
01		14903 R	5199	-0-	-9704 B	-0-	5199 3		N	-0-			-0-
02		4620 #	4216	-0-	-404 B	-404	4216 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -404													
03		5115 #	4602	-0-	-513 B	-917	4602 3		N	-0-			-0-

SPURLOCK GAS UNIT		WELL #:		2003	RRCID ->	294231	COMPL. DATE	12/16/2022	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	2998 - 3334	
12		0	7029	-0-	7029 B	7029	7029 3		N	-0-			-0-
01		0	8466	-0-	8466 B	15495	8466 3		N	-0-			-0-
02		0	7417	-0-	7417 B	22912	7417 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 22912													
03		30594 R	7682	-0-	-22912 B	-0-	7682 3		N	-0-			-0-

FOERSTERLING		WELL #:		2903	RRCID ->	294291	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL DEPTH	3324	PERF.	2942 - 3324	
11		0	346	-0-	346 B	346	346 3		N	-0-			-0-
12		0	9537	-0-	9537 B	9883	9537 3		N	-0-			-0-
01		0	8977	-0-	8977 B	18860	8977 3		N	-0-			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0- B	18860			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 18860													
*03		26140 R	7280	-0-	-18860 B	-0-	7280 3		N	-0-			-0-

CARTRITE, J. A.		WELL #:		2505	RRCID ->	294302	COMPL. DATE	12/08/2022	TOTAL DEPTH	3329	PERF.	3059 - 3302	
12		0	2801	-0-	2801 B	2801	2801 3		N	-0-			-0-
01		0	3011	-0-	3011 B	5812	3011 3		N	-0-			-0-
*02		9268 R	3456	-0-	-5812 B	-0-	3456 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		4278 #	3401	-0-	-877 B	-877	3401 3		N	-0-			-0-

CARTRITE GAS UNIT		WELL #:		3002	RRCID ->	294499	COMPL. DATE	11/29/2022	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	3015 - 3347	
11		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313											
COLLIER				WELL #:	1	RRCID ->	027823	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

LASLEY, BERTHA E.				WELL #:	1	RRCID ->	027830	COMPL. DATE	08/09/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

LASLEY-PRICE				WELL #:	1	RRCID ->	027835	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

WHORTON				WELL #:	B 1	RRCID ->	027851	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634											
BRILLHART				WELL #:	107	RRCID ->	185446	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	3477	PERF.	3207 - 3477		
10	1829 N	1627	-0-	-202	B	-0-	1627	3		N	-0-				-0-
11	1740 N	1588	-0-	-152	B	-0-	1588	3		N	-0-				-0-
12	1797 N	1797	-0-	-0-	B	-0-	1797	3		N	-0-				-0-
01	1816 N	1816	-0-	-0-	B	-0-	1816	3		N	-0-				-0-
02	1668 N	1668	-0-	-0-	B	-0-	1668	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1830 N	1830	-0-	-0-	B	-0-	1830	3		N	-0-				-0-

DEAL, SAM				WELL #:	1016	RRCID ->	199552	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	3048 - 3430		
10	0	47	-0-	47	B	47	47	3		N	-0-				-0-
11	0	913	-0-	913	B	960	913	3		N	-0-				-0-
12	0	1058	-0-	1058	B	2018	1058	3		N	-0-				-0-
01	3100 N	1554	-0-	-1546	B	472	1554	3		N	-0-				-0-
02	2586 N	2114	-0-	-472	B	-0-	2114	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	2665 N	2665	-0-	-0-	B	-0-	2665	3		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC				684641										
LAMB				WELL #:	2R	RRCID ->	202532	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	2960 - 3355	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2800 N	2800	-0-	-0- B	-0-	2800	3			N	-0-			-0-
11	2880 N	2781	-0-	-99 B	-0-	2781	3			N	-0-			-0-
12	2945 N	2006	-0-	-939 B	-0-	2006	3			N	-0-			-0-
01	2790 N	79	-0-	-2711 B	-0-	79	3			N	-0-			-0-
02	2604 N	1532	-0-	-1072 B	-0-	1532	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	3069 N	3069	-0-	-0- B	-0-	3069	3			N	-0-			-0-
RABCO ENERGY				687738										
LACY, MEEK C				WELL #:	1	RRCID ->	027283	COMPL. DATE	07/27/1960	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
RAYDON EXPLORATION, INC.				695569										
CLUCK				WELL #:	1	RRCID ->	192832	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2772 - 2997	
10	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-			-0-
11	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-			-0-
12	496 N	463	-0-	-33 B	-0-	463	2			N	-0-			-0-
01	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-			-0-
02	476 N	473	-0-	-3 B	-0-	473	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-			-0-
VALL				WELL #:	1121	RRCID ->	192840	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	3002 - 3206	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
HAILE				WELL #:	1239	RRCID ->	192843	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2742 - 3010	
10	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-			-0-
11	540 N	516	-0-	-24 B	-0-	516	2			N	-0-			-0-
12	558 N	418	-0-	-140 B	-0-	418	2			N	-0-			-0-
01	527 N	392	-0-	-135 B	-0-	392	2			N	-0-			-0-
02	476 N	308	-0-	-168 B	-0-	308	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	403 N	286	-0-	-117 B	-0-	286	2			N	-0-			-0-
RIO PETROLEUM, INC.				712840										
BRYAN				WELL #:	2	RRCID ->	132678	COMPL. DATE	10/25/1989	TOTAL DEPTH	3526	PERF.	2854 - 3078	
10	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-			-0-
11	0	758	-0-	758 B	-0-	758	2			N	-0-			-0-
12	0	737	-0-	737 B	-0-	1495	2			N	-0-			-0-
01	0	926	-0-	926 B	-0-	2421	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	621	-0-	-2179 B	-0-	242	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				242										
*03	890 N	648	-0-	-242 B	-0-	648	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
RIO PETROLEUM, INC.		//CONT.//		712840									
BRYAN		WELL #:		3	RRCID ->	192515	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	5233	PERF.	2632 -	3368
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4665 N	4665	-0-	-0- B	-0-	4665	2		N	-0-			-0-
11	0	4547	-0-	4547 B	4547	4547	2		N	-0-			-0-
12	0	4423	-0-	4423 B	8970	4423	2		N	-0-			-0-
01	0	5556	-0-	5556 B	14526	5556	2		N	-0-			-0-
02	18250 N	3724	-0-	-14526 B	-0-	3724	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	4433 N	3892	-0-	-541 B	-0-	3892	2		N	-0-			-0-

BRYAN		WELL #:		4	RRCID ->	279848	COMPL. DATE	01/09/2016	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	2347 -	3242
10	3547 N	3547	-0-	-0- B	-0-	3547	2		N	-0-			-0-
11	0	4233	-0-	4233 B	4233	4233	2		N	-0-			-0-
12	0	3235	-0-	3235 B	7468	3235	2		N	-0-			-0-
01	0	3831	-0-	3831 B	11299	3831	2		N	-0-			-0-
02	14272 N	2973	-0-	-11299 B	-0-	2973	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3224 N	2647	-0-	-577 B	-0-	2647	2		N	-0-			-0-

SCHMID PROPERTIES, INC.		754100											
SANDERS		WELL #:		1351	RRCID ->	127633	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2864 -	2960
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2023													

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218											
BRADY EMMA		WELL #:		1	RRCID ->	027290	COMPL. DATE	10/30/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2		N	-0-			-0-
11	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-			-0-
12	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2		N	-0-			-0-
01	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2		N	-0-			-0-
02	336 N	316	-0-	-20 B	-0-	316	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2		N	-0-			-0-

PAULUS		WELL #:		1	RRCID ->	027292	COMPL. DATE	09/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2		N	-0-			-0-
11	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2		N	-0-			-0-
12	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-				N	-0-			-0-

PRICE WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	027293	COMPL. DATE	08/18/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	837 N	787	-0-	-50 B	-0-	787	2		N	-0-			-0-
11	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2		N	-0-			-0-
12	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
01	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
02	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1147 N	849	-0-	-298 B	-0-	849	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
WHORTON WA		WELL #:	1	RRCID ->	027295	COMPL. DATE	12/03/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1240 N	1224	-0-	-16 B	-0-	1224 2	N	-0-			-0-
11		1200 N	1169	-0-	-31 B	-0-	1169 2	N	-0-			-0-
12		1240 N	1217	-0-	-23 B	-0-	1217 2	N	-0-			-0-
01		1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223 2	N	-0-			-0-
02		1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1209 N	1068	-0-	-141 B	-0-	1068 2	N	-0-			-0-

WILLIAMS J L		WELL #:	1	RRCID ->	027296	COMPL. DATE	10/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2	N	-0-			-0-
11		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2	N	-0-			-0-
12		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2	N	-0-			-0-
01		496 N	482	-0-	-14 B	-0-	482 2	N	-0-			-0-
02		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2	N	-0-			-0-

COFFMAN, R. H.		WELL #:	1	RRCID ->	027298	COMPL. DATE	07/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2	N	-0-			-0-
11		660 N	648	-0-	-12 B	-0-	648 2	N	-0-			-0-
12		589 N	514	-0-	-75 B	-0-	514 2	N	-0-			-0-
01		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2	N	-0-			-0-
02		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 2	N	-0-			-0-

LASLEY, SAM		WELL #:	1	RRCID ->	027303	COMPL. DATE	01/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776 2	N	-0-			-0-
11		750 N	616	-0-	-134 B	-0-	616 2	N	-0-			-0-
12		682 N	450	-0-	-232 B	-0-	450 2	N	-0-			-0-
01		862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862 2	N	-0-			-0-
02		772 N	772	-0-	-0- B	-0-	772 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 2	N	-0-			-0-

LASLEY, W. M.		WELL #:	1	RRCID ->	027304	COMPL. DATE	09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 2	N	-0-			-0-
11		642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 2	N	-0-			-0-
12		620 N	590	-0-	-30 B	-0-	590 2	N	-0-			-0-
01		682 N	677	-0-	-5 B	-0-	677 2	N	-0-			-0-
02		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2	N	-0-			-0-

PRICE, L. M.		WELL #:	2	RRCID ->	027306	COMPL. DATE	11/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		589 N	582	-0-	-7 B	-0-	582 2	N	-0-			-0-
11		630 N	612	-0-	-18 B	-0-	612 2	N	-0-			-0-
12		651 N	518	-0-	-133 B	-0-	518 2	N	-0-			-0-
01		589 N	533	-0-	-56 B	-0-	533 2	N	-0-			-0-
02		560 N	439	-0-	-121 B	-0-	439 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		527 N	439	-0-	-88 B	-0-	439 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SPURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	027307	COMPL. DATE	02/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1302 N	1202	-0-	-100 B	-0-	1202 2	N	-0-		-0-
11		1260 N	1182	-0-	-78 B	-0-	1182 2	N	-0-		-0-
12		1302 N	1223	-0-	-79 B	-0-	1223 2	N	-0-		-0-
01		1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221 2	N	-0-		-0-
02		1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1226 N	1226	-0-	-0- B	-0-	1226 2	N	-0-		-0-

SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	027308	COMPL. DATE	12/22/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 2	N	-0-		-0-
11		480 N	378	-0-	-102 B	-0-	378 2	N	-0-		-0-
12		496 N	388	-0-	-108 B	-0-	388 2	N	-0-		-0-
01		434 N	344	-0-	-90 B	-0-	344 2	N	-0-		-0-
02		364 N	313	-0-	-51 B	-0-	313 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		403 N	345	-0-	-58 B	-0-	345 2	N	-0-		-0-

CLINE GILBERT		WELL #:		1	RRCID ->	027315	COMPL. DATE	10/30/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		1364 N	1316	-0-	-48 B	-0-	1316 2	N	-0-		-0-
11		1320 N	1236	-0-	-84 B	-0-	1236 2	N	-0-		-0-
12		1333 N	1314	-0-	-19 B	-0-	1314 2	N	-0-		-0-
01		1302 N	1243	-0-	-59 B	-0-	1243 2	N	-0-		-0-
02		1148 N	1114	-0-	-34 B	-0-	1114 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1302 N	1213	-0-	-89 B	-0-	1213 2	N	-0-		-0-

MORRIS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	027317	COMPL. DATE	08/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		2511 N	2357	-0-	-154 B	-0-	2357 2	N	-0-		-0-
11		2460 N	2294	-0-	-166 B	-0-	2294 2	N	-0-		-0-
12		2511 N	2394	-0-	-117 B	-0-	2394 2	N	-0-		-0-
01		2447 N	2447	-0-	-0- B	-0-	2447 2	N	-0-		-0-
02		2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2436 N	2436	-0-	-0- B	-0-	2436 2	N	-0-		-0-

OHLAND		WELL #:		1	RRCID ->	027318	COMPL. DATE	05/03/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		1023 N	476	-0-	-547 B	-0-	476 2	N	-0-		-0-
11		1140 N	296	-0-	-844 B	-0-	296 2	N	-0-		-0-
12		1147 N	1084	-0-	-63 B	-0-	1084 2	N	-0-		-0-
01		1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045 2	N	-0-		-0-
02		860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180 2	N	-0-		-0-

ST. PIERRE -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	027321	COMPL. DATE	07/27/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		2046 N	1903	-0-	-143 B	-0-	1903 2	N	-0-		-0-
11		2040 N	1838	-0-	-202 B	-0-	1838 2	N	-0-		-0-
12		2046 N	1922	-0-	-124 B	-0-	1922 2	N	-0-		-0-
01		1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919 2	N	-0-		-0-
02		1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1985 N	1985	-0-	-0- B	-0-	1985 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BASKIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027324 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-									
03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	1			N	-0-		-0-

BASKIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027325 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	0	1852	-0-	1852 B	1852	512	1	1340	2	N	-0-		-0-
11	0	1019	-0-	1019 B	2871	245	1	774	2	N	-0-		-0-
12	0	863	-0-	863 B	3734	305	1	558	2	N	-0-		-0-
01	0	652	-0-	652 B	4386	119	1	533	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	1604	-0-	-1196 B	3190	342	1	1262	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		3190									
03	3100 N	2152	-0-	-948 B	2242	542	1	1610	2	N	-0-		-0-

BASKIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 027326 COMPL. DATE 02/08/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	441	1	1354	2	N	-0-		-0-
11	1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-	540	1	1456	2	N	-0-		-0-
12	2201 N	1751	-0-	-450 B	-0-	436	1	1315	2	N	-0-		-0-
01	1798 N	1653	-0-	-145 B	-0-	375	1	1278	2	N	-0-		-0-
02	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	425	1	1451	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-									
03	2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	558	1	1683	2	N	-0-		-0-

BLANKENSHIP -A- WELL #: 1 RRCID -> 027327 COMPL. DATE 07/10/1946 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

BRYAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027329 COMPL. DATE 04/28/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	2			N	-0-		-0-
11	1290 N	1132	-0-	-158 B	-0-	1132	2			N	-0-		-0-
12	1333 N	1090	-0-	-243 B	-0-	1090	2			N	-0-		-0-
01	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	2			N	-0-		-0-
02	1064 N	1005	-0-	-59 B	-0-	1005	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-									
03	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	2			N	-0-		-0-

BUCKLES -A- WELL #: 1 RRCID -> 027330 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	3457 N	3457	-0-	-0- B	-0-	3457	2			N	-0-		-0-
11	3420 N	3294	-0-	-126 B	-0-	3294	2			N	-0-		-0-
12	3472 N	3257	-0-	-215 B	-0-	3257	2			N	-0-		-0-
01	3524 N	3524	-0-	-0- B	-0-	3524	2			N	-0-		-0-
02	3127 N	3127	-0-	-0- B	-0-	3127	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-									
03	3255 N	2476	-0-	-779 B	-0-	2476	2			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BUCKLES -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027331	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3514 - 3273	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	1023 1	930 2	N	-0-			-0-
11		1950 N	1845	-0-	-105 B	-0-	990 1	855 2	N	-0-			-0-
12		1829 N	1581	-0-	-248 B	-0-	836 1	745 2	N	-0-			-0-
01		1953 N	1503	-0-	-450 B	-0-	796 1	707 2	N	-0-			-0-
02		1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	903 1	855 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	1016 1	905 2	N	-0-			-0-

BUCKLES -C-				WELL #:	1	RRCID ->	027332	COMPL. DATE	03/20/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

10		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 2		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	649	-0-	649 B	-0-	649 2		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	696	-0-	696 B	-0-	1345 2		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	624	-0-	624 B	-0-	1969 2		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	528	-0-	528 B	-0-	2497 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2497									
03		0 N	489	-0-	489 B	-0-	2986 2	489 2	N	-0-			-0-

CALVIRD A				WELL #:	1	RRCID ->	027333	COMPL. DATE	10/16/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

10		4514 N	4514	-0-	-0- B	-0-	664 1	3850 2	N	-0-			-0-
11		4608 N	4608	-0-	-0- B	-0-	646 1	3962 2	N	-0-			-0-
12		5022 N	4990	-0-	-32 B	-0-	748 1	4242 2	N	-0-			-0-
01		5008 N	5008	-0-	-0- B	-0-	853 1	4155 2	N	-0-			-0-
02		4312 N	3148	-0-	-1164 B	-0-	547 1	2601 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		4991 N	4236	-0-	-755 B	-0-	686 1	3550 2	N	-0-			-0-

CLARK -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027334	COMPL. DATE	03/20/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CLARK -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027335	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CROWE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027336	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	3441	PERF. 2756 - 3441	

10		0	780	-0-	780 B	780	194 1	586 2	N	-0-			-0-
11		0	981	-0-	981 B	1761	306 1	675 2	N	-0-			-0-
12		0	646	-0-	646 B	2407	124 1	522 2	N	-0-			-0-
01		0	1911	-0-	1911 B	4318	540 1	1371 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1216	-0-	-1584 B	2734	363 1	853 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2734									
03		3100 N	1203	-0-	-1897 B	837	356 1	847 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
DAVIS, M.		WELL #:		1	RRCID -> 027337			COMPL. DATE 01/09/1938			TOTAL DEPTH 1250	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HITZ -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027339			COMPL. DATE 06/06/1999			TOTAL DEPTH 3430	PERF. 2773 - 3430		
10	4123 N	3737	-0-	-386 B	-0-	3737	2			N	-0-			-0-
11	3480 N	3395	-0-	-85 B	-0-	3395	2			N	-0-			-0-
12	3782 N	3049	-0-	-733 B	-0-	3049	2			N	-0-			-0-
01	3751 N	3454	-0-	-297 B	-0-	3454	2			N	-0-			-0-
02	3164 N	3151	-0-	-13 B	-0-	3151	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	3330 N	3330	-0-	-0- B	-0-	3330	2			N	-0-			-0-

KEENAN -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027340			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KLEKAMP -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027341			COMPL. DATE 08/12/1947			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

LANGSTON -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027342			COMPL. DATE 02/06/1947			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	172	-0-	172 B	172	65	1	107	2	N	-0-			-0-
02	524 N	352	-0-	-172 B	-0-	35	1	317	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	133	1	796	2	N	-0-			-0-

NELSON -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027343			COMPL. DATE 11/02/1949			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	325	1	1022	2	N	-0-			-0-
11	1530 N	1399	-0-	-131 B	-0-	358	1	1041	2	N	-0-			-0-
12	1519 N	1010	-0-	-509 B	-0-	256	1	754	2	N	-0-			-0-
01	1333 N	134	-0-	-1199 B	-0-	16	1	118	2	N	-0-			-0-
02	1316 N	83	-0-	-1233 B	-0-	83	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1023 N	235	-0-	-788 B	-0-	235	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
PRICE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027344	COMPL. DATE	12/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PRICE -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027345	COMPL. DATE	03/23/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

10	0	10	-0-	10 B	10	10	2			N	-0-			-0-
11	0	12	-0-	12 B	22	12	2			N	-0-			-0-
12	0	7	-0-	7 B	29	7	2			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	29					N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-			-0-

PRONGER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027346	COMPL. DATE	09/16/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

10	806 N	672	-0-	-134 B	-0-	672	1			N	-0-			-0-
11	840 N	659	-0-	-181 B	-0-	659	1			N	-0-			-0-
12	868 N	728	-0-	-140 B	-0-	728	1			N	-0-			-0-
01	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	1			N	-0-			-0-
02	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	1			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	713 N	487	-0-	-226 B	-0-	487	1			N	-0-			-0-

SEELEY -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027347	COMPL. DATE	01/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

10	14B2 EXT	2399	-0-	2399 B	17534	2399	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	2313	-0-	2313 B	19847	2313	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	2256	-0-	2256 B	22103	2256	2			N	-0-			-0-
01	0	1954	-0-	1954 B	24057	1954	2			N	-0-			-0-
02	13172	1953	-0-	-11219 B	12838	1953	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			12838										
03	7848	2198	-0-	-5650 B	7188	2198	2			N	-0-			-0-

SHOUN A				WELL #:	1	RRCID ->	027348	COMPL. DATE	01/18/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SLOAN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027349	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
STEWART -A- WELL #: 1 RRCID -> 027350 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10	0	1887	-0-	1887	B	1887	452	1	1435	2	N	-0-	-0-
11	0	1917	-0-	1917	B	3804	447	1	1470	2	N	-0-	-0-
12	0	3250	-0-	3250	B	7054	708	1	2542	2	N	-0-	-0-
01	0	1735	-0-	1735	B	8789	379	1	1356	2	N	-0-	-0-
02	10835	N	2046	-0-	-8789	B	-0-	432	1	1614	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3255	N	3000	-0-	-255	B	-0-	653	1	2347	2	N	-0-

STOLTE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027351 COMPL. DATE 03/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	0	5	-0-	5	B	5	5	2			N	-0-	-0-
11	0	12	-0-	12	B	17	12	2			N	-0-	-0-
12	0	1175	-0-	1175	B	1192	1175	2			N	-0-	-0-
01	0	1348	-0-	1348	B	2540	1348	2			N	-0-	-0-
02	2800	N	1346	-0-	-1454	B	1086	1346	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1086													
03	2496	N	1410	-0-	-1086	B	-0-	1410	2		N	-0-	-0-

TIDWELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 027352 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	1021	N	1021	-0-	-0-	B	-0-	394	1	627	2	N	-0-
11	1770	N	667	-0-	-1103	B	-0-	315	1	352	2	N	-0-
12	1474	N	1474	-0-	-0-	B	-0-	541	1	933	2	N	-0-
01	1023	N	930	-0-	-93	B	-0-	330	1	600	2	N	-0-
02	1715	N	1715	-0-	-0-	B	-0-	695	1	1020	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1488	N	1392	-0-	-96	B	-0-	632	1	760	2	N	-0-

WOHLFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 027354 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	3193	N	2105	-0-	-1088	B	-0-	655	1	1450	2	N	-0-
11	3150	N	2573	-0-	-577	B	-0-	670	1	1903	2	N	-0-
12	3038	N	2776	-0-	-262	B	-0-	720	1	2056	2	N	-0-
01	3026	N	3026	-0-	-0-	B	-0-	828	1	2198	2	N	-0-
02	2408	N	2084	-0-	-324	B	-0-	534	1	1550	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2790	N	2238	-0-	-552	B	-0-	652	1	1586	2	N	-0-

WOHLFORD C WELL #: 1 RRCID -> 027355 COMPL. DATE 05/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-

TEXAS HUGOTON GU -4- WELL #: 1 RRCID -> 027370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	1116	N	1056	-0-	-60	B	-0-	1056	2			N	-0-
11	1110	N	1091	-0-	-19	B	-0-	1091	2			N	-0-
12	1147	N	1000	-0-	-147	B	-0-	1000	2			N	-0-
01	1054	N	989	-0-	-65	B	-0-	989	2			N	-0-
02	1008	N	629	-0-	-379	B	-0-	629	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	992	N	630	-0-	-362	B	-0-	630	2			N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ALEXANDER -H-		WELL #:		1	RRCID -> 027374			COMPL. DATE 11/15/1951			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2	N	-0-		-0-
11		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2	N	-0-		-0-
12		465 N	449	-0-	-16 B	-0-	449	2	N	-0-		-0-
01		496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494	2	N	-0-		-0-
02		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2	N	-0-		-0-

ARTHUR -B-		WELL #:		1	RRCID -> 027375			COMPL. DATE 10/30/1951			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
10		3580 N	3580	-0-	-0- B	-0-	3580	2	N	-0-		-0-
11		3780 N	3425	-0-	-355 B	-0-	3425	2	N	-0-		-0-
12		3813 N	3249	-0-	-564 B	-0-	3249	2	N	-0-		-0-
01		3565 N	2829	-0-	-736 B	-0-	2829	2	N	-0-		-0-
02		3192 N	1779	-0-	-1413 B	-0-	1779	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3255 N	1661	-0-	-1594 B	-0-	1661	2	N	-0-		-0-

BONNIE -B-		WELL #:		1	RRCID -> 027377			COMPL. DATE 08/11/1951			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
10		0	3328	-0-	3328 B	3328	3328	2	N	-0-		-0-
11		0	2716	-0-	2716 B	6044	2716	2	N	-0-		-0-
12		0	2879	-0-	2879 B	8923	2879	2	N	-0-		-0-
01		0	3157	-0-	3157 B	12080	3157	2	N	-0-		-0-
02		14824 N	2744	-0-	-12080 B	-0-	2744	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3193 N	3193	-0-	-0- B	-0-	3193	2	N	-0-		-0-

BRALY		WELL #:		1	RRCID -> 027378			COMPL. DATE 08/31/1951			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
10		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2	N	-0-		-0-
11		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2	N	-0-		-0-
12		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2	N	-0-		-0-
01		651 N	649	-0-	-2 B	-0-	649	2	N	-0-		-0-
02		588 N	583	-0-	-5 B	-0-	583	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		651 N	647	-0-	-4 B	-0-	647	2	N	-0-		-0-

CARL -D-		WELL #:		1	RRCID -> 027379			COMPL. DATE 07/11/1951			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
10		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2	N	-0-		-0-
11		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2	N	-0-		-0-
12		310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2	N	-0-		-0-
01		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2	N	-0-		-0-
02		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2	N	-0-		-0-

CARTRITE -B-		WELL #:		1	RRCID -> 027380			COMPL. DATE 10/22/1951			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
10		1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461	2	N	-0-		-0-
11		1500 N	1465	-0-	-35 B	-0-	1465	2	N	-0-		-0-
12		1519 N	1510	-0-	-9 B	-0-	1510	2	N	-0-		-0-
01		1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	2	N	-0-		-0-
02		1372 N	1347	-0-	-25 B	-0-	1347	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1519 N	1490	-0-	-29 B	-0-	1490	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
COOMBES		WELL #:		1	RRCID ->	027382	COMPL. DATE	10/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	420	-0-	420 B	420	420 2			N	-0-			-0-
11		0	440	-0-	440 B	860	440 2			N	-0-			-0-
12		0	1217	-0-	1217 B	2077	1217 2			N	-0-			-0-
01		0	1042	-0-	1042 B	3119	1042 2			N	-0-			-0-
02		2800 N	942	-0-	-1858 B	1261	942 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		1261										
03		2250 N	989	-0-	-1261 B	-0-	989 2			N	-0-			-0-

ESTELLE		WELL #:		1	RRCID ->	027387	COMPL. DATE	11/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3 2			N	-0-			-0-
11		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
12		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2			N	-0-			-0-
01		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2			N	-0-			-0-
02		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14 N	12	-0-	-2 B	-0-	12 2			N	-0-			-0-

GLADISH		WELL #:		1	RRCID ->	027393	COMPL. DATE	10/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		0	3438	-0-	3438 B	3438	403 1	3035 2		N	-0-			-0-
11		0	3251	-0-	3251 B	6689	385 1	2866 2		N	-0-			-0-
12		0	2862	-0-	2862 B	9551	345 1	2517 2		N	-0-			-0-
01		0	3315	-0-	3315 B	12866	391 1	2924 2		N	-0-			-0-
02		15842 N	2976	-0-	-12866 B	-0-	364 1	2612 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2905 N	2905	-0-	-0- B	-0-	340 1	2565 2		N	-0-			-0-

LEE -G-		WELL #:		4	RRCID ->	027402	COMPL. DATE	06/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002 2			N	-0-			-0-
11		1080 N	943	-0-	-137 B	-0-	943 2			N	-0-			-0-
12		1023 N	951	-0-	-72 B	-0-	951 2			N	-0-			-0-
01		992 N	943	-0-	-49 B	-0-	943 2			N	-0-			-0-
02		868 N	857	-0-	-11 B	-0-	857 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		961 N	932	-0-	-29 B	-0-	932 2			N	-0-			-0-

LEE -H-		WELL #:		5	RRCID ->	027403	COMPL. DATE	06/18/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2			N	-0-			-0-
11		510 N	490	-0-	-20 B	-0-	490 2			N	-0-			-0-
12		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2			N	-0-			-0-
01		527 N	504	-0-	-23 B	-0-	504 2			N	-0-			-0-
02		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2			N	-0-			-0-

LEE -L-		WELL #:		6	RRCID ->	027404	COMPL. DATE	07/16/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858 2			N	-0-			-0-
11		1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809 2			N	-0-			-0-
12		1872 N	1872	-0-	-0- B	-0-	1872 2			N	-0-			-0-
01		1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877 2			N	-0-			-0-
02		1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869 2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
LEE -M-				WELL #: 7	RRCID -> 027405	COMPL. DATE 06/15/1951	TOTAL DEPTH 3210	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	38	-0-	38 B	38	38	2			N	-0-			-0-
11	0	118	-0-	118 B	156	118	2			N	-0-			-0-
12	0	123	-0-	123 B	279	123	2			N	-0-			-0-
01	0	199	-0-	199 B	478	199	2			N	-0-			-0-
02	691 N	213	-0-	-478 B	-0-	213	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-			-0-

CLUCK -F-				WELL #: 1	RRCID -> 027406	COMPL. DATE 07/20/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
10	0	1591	-0-	1591 B	1591	1591	2			N	-0-			-0-
11	0	1537	-0-	1537 B	3128	1537	2			N	-0-			-0-
12	0	1616	-0-	1616 B	4744	1616	2			N	-0-			-0-
01	0	1616	-0-	1616 B	6360	1616	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1459	-0-	-1341 B	5019	1459	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			5019										
03	3100 N	1582	-0-	-1518 B	3501	1582	2			N	-0-			-0-

LEE -J-				WELL #: 11	RRCID -> 027407	COMPL. DATE 07/17/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	8	-0-	8 B	8	8	2			N	-0-			-0-
01	0	23	-0-	23 B	31	23	2			N	-0-			-0-
02	79 N	48	-0-	-31 B	-0-	48	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-			-0-

LEE -O-				WELL #: 14	RRCID -> 027409	COMPL. DATE 07/28/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
10	0	650	-0-	650 B	650	650	2			N	-0-			130
11	0	627	-0-	627 B	1277	627	2			N	-0-			130
12	0	647	-0-	647 B	1924	647	2			N	-0-			130
01	0	651	-0-	651 B	2575	651	2			N	-0-			130
02	2800 N	575	-0-	-2225 B	350	575	2			N	-0-			130
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			350										
03	1002 N	652	-0-	-350 B	-0-	652	2			N	-0-			130

LEE -P-				WELL #: 15	RRCID -> 027410	COMPL. DATE 07/23/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
10	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
11	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
12	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
01	1085 N	1082	-0-	-3 B	-0-	1082	2			N	-0-			-0-
02	980 N	963	-0-	-17 B	-0-	963	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1054 N	915	-0-	-139 B	-0-	915	2			N	-0-			-0-

LONG -G-				WELL #: 1	RRCID -> 027411	COMPL. DATE 11/09/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
10	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-			-0-
11	870 N	621	-0-	-249 B	-0-	621	2			N	-0-			-0-
12	899 N	551	-0-	-348 B	-0-	551	2			N	-0-			-0-
01	868 N	435	-0-	-433 B	-0-	435	2			N	-0-			-0-
02	588 N	587	-0-	-1 B	-0-	587	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LUTHER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027412	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	0	675	-0-	675 B	675	675 2		N	-0-		-0-	
11	0	2406	-0-	2406 B	3081	2406 2		N	-0-		-0-	
12	0	4572	-0-	4572 B	7653	4572 2		N	-0-		-0-	
01	0	6069	-0-	6069 B	13722	6069 2		N	-0-		-0-	
02	2800 N	5521	-0-	2721 B	16443	5521 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				16443								
03	22067 R	5624	-0-	-16443 B	-0-	5624 2		N	-0-		-0-	

OSCAR		WELL #:		1	RRCID ->	027414	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0	799	-0-	799 B	799	799 2		N	-0-		-0-	
11	0	747	-0-	747 B	1546	747 2		N	-0-		-0-	
12	0	682	-0-	682 B	2228	682 2		N	-0-		-0-	
01	0	796	-0-	796 B	3024	796 2		N	-0-		-0-	
02	2800 N	680	-0-	-2120 B	904	680 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				904								
03	1659 N	755	-0-	-904 B	-0-	755 2		N	-0-		-0-	

RUTH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027417	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2		N	-0-		-0-	
11	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2		N	-0-		-0-	
12	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 2		N	-0-		-0-	
01	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2		N	-0-		-0-	
02	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-		-0-	

SAM -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027418	COMPL. DATE	07/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910 2		N	-0-		-0-	
11	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 2		N	-0-		-0-	
12	899 N	896	-0-	-3 B	-0-	896 2		N	-0-		-0-	
01	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987 2		N	-0-		-0-	
02	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 2		N	-0-		-0-	

PRICE, L. N.		WELL #:		1	RRCID ->	027424	COMPL. DATE	02/26/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323 2		N	-0-		-0-	
11	2259 N	2259	-0-	-0- B	-0-	2259 2		N	-0-		-0-	
12	2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	2344 2		N	-0-		-0-	
01	2325 N	2325	-0-	-0- B	-0-	2325 2		N	-0-		-0-	
02	2100 N	2079	-0-	-21 B	-0-	2079 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	2356 N	2297	-0-	-59 B	-0-	2297 2		N	-0-		-0-	

SCHIERHORN		WELL #:		1	RRCID ->	027425	COMPL. DATE	03/18/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	3556 N	3556	-0-	-0- B	-0-	3556 2		N	-0-		-0-	
11	3408 N	3408	-0-	-0- B	-0-	3408 2		N	-0-		-0-	
12	3494 N	3494	-0-	-0- B	-0-	3494 2		N	-0-		-0-	
01	3565 N	3518	-0-	-47 B	-0-	3518 2		N	-0-		-0-	
02	3192 N	3111	-0-	-81 B	-0-	3111 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	3503 N	3475	-0-	-28 B	-0-	3475 2		N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ABADAN		WELL #:		1	RRCID ->	027427	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	2978	PERF.	2750 - 2940
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 2	N	-0-				-0-
11	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 2	N	-0-				-0-
12	744 N	674	-0-	-70 B	-0-	674 2	N	-0-				-0-
01	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 2	N	-0-				-0-
02	728 N	690	-0-	-38 B	-0-	690 2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 2	N	-0-				-0-

AGATE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027430	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337 2	N	-0-				-0-
11	330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329 2	N	-0-				-0-
12	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334 2	N	-0-				-0-
01	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334 2	N	-0-				-0-
02	308 N	295	-0-	-13 B	-0-	295 2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333 2	N	-0-				-0-

AGATE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027431	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	2191 2	N	-0-				-0-
11	2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	2051 2	N	-0-				-0-
12	2139 N	2115	-0-	-24 B	-0-	2115 2	N	-0-				-0-
01	2201 N	2094	-0-	-107 B	-0-	2094 2	N	-0-				-0-
02	1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906 2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2118 N	2118	-0-	-0- B	-0-	2118 2	N	-0-				-0-

ALE		WELL #:		1	RRCID ->	027432	COMPL. DATE	10/28/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	0	3156	-0-	3156 B	3156	3156 2	N	-0-				-0-
11	0	2453	-0-	2453 B	5609	2453 2	N	-0-				-0-
12	0	2290	-0-	2290 B	7899	2290 2	N	-0-				-0-
01	0	1902	-0-	1902 B	9801	1902 2	N	-0-				-0-
02	11601 R	1800	-0-	-9801 B	-0-	1800 2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3162 #	2119	-0-	-1043 B	-1043	2119 2	N	-0-				-0-

ALEXANDER		WELL #:		A 1	RRCID ->	027434	COMPL. DATE	08/31/1951	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	N/A
10	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 2	N	-0-				-0-
11	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 2	N	-0-				-0-
12	868 N	850	-0-	-18 B	-0-	850 2	N	-0-				-0-
01	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 2	N	-0-				-0-
02	840 N	767	-0-	-73 B	-0-	767 2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	837 N	809	-0-	-28 B	-0-	809 2	N	-0-				-0-

ALEXANDER		WELL #:		B 1	RRCID ->	027435	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 2	N	-0-				-0-
11	990 N	939	-0-	-51 B	-0-	939 2	N	-0-				-0-
12	1054 N	971	-0-	-83 B	-0-	971 2	N	-0-				-0-
01	1054 N	950	-0-	-104 B	-0-	950 2	N	-0-				-0-
02	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011 2	N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON			//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
ALEXANDER			WELL #:	C 1	RRCID ->	027436	COMPL. DATE	11/14/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	2531	-0-	2531 B	14382	2531 2		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	2040	-0-	2040 B	16422	2040 2		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	1291	-0-	1291 B	17713	1291 2		N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	17713			N	-0-			-0-
02		17713 R	-0-	-0-	-17713 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		3348 #	-0-	-0-	-3348 B	-3348			N	-0-			-0-

ALMUTH			WELL #:	1	RRCID ->	027437	COMPL. DATE	09/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		4278 N	3418	-0-	-860 B	-0-	3418 2		N	-0-			-0-
11		4350 N	4162	-0-	-188 B	-0-	4162 2		N	-0-			-0-
12		4526 N	3863	-0-	-663 B	-0-	3863 2		N	-0-			-0-
01		4374 N	4374	-0-	-0- B	-0-	4374 2		N	-0-			-0-
02		3892 N	3391	-0-	-501 B	-0-	3391 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		3967 N	3967	-0-	-0- B	-0-	3967 2		N	-0-			-0-

ALTA			WELL #:	A 1	RRCID ->	027438	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		0	950	-0-	950 B	950	950 2		N	-0-			-0-
11		0	940	-0-	940 B	1890	940 2		N	-0-			-0-
12		0	1012	-0-	1012 B	2902	1012 2		N	-0-			-0-
01		0	1023	-0-	1023 B	3925	1023 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	829	-0-	-1971 B	1954	829 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			1954								
03		2945 N	991	-0-	-1954 B	-0-	991 2		N	-0-			-0-

ALTA			WELL #:	B 1	RRCID ->	027439	COMPL. DATE	01/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649 2		N	-0-			-0-
11		1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963 2		N	-0-			-0-
12		1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	1954 2		N	-0-			-0-
01		1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777 2		N	-0-			-0-
02		1820 N	1415	-0-	-405 B	-0-	1415 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		1953 N	1596	-0-	-357 B	-0-	1596 2		N	-0-			-0-

ARNELSON			WELL #:	1	RRCID ->	027441	COMPL. DATE	08/31/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		0	1860	-0-	1860 B	1860	1860 2		N	-0-			-0-
11		0	1804	-0-	1804 B	3664	1804 2		N	-0-			-0-
12		0	1853	-0-	1853 B	5517	1853 2		N	-0-			-0-
01		0	1869	-0-	1869 B	7386	1869 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1557	-0-	-1243 B	6143	1557 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			6143								
03		3100 N	1802	-0-	-1298 B	4845	1802 2		N	-0-			-0-

ATKINS			WELL #:	C 1	RRCID ->	027442	COMPL. DATE	10/27/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ATKINS		WELL #:		C 2	RRCID ->	027443	COMPL. DATE	11/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175 2	N	-0-			-0-
11		1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248 2	N	-0-			-0-
12		1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364 2	N	-0-			-0-
01		1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436 2	N	-0-			-0-
02		1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1364 N	1292	-0-	-72 B	-0-	1292 2	N	-0-			-0-

BARITE		WELL #:		1	RRCID ->	027445	COMPL. DATE	01/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2	N	-0-			-0-
11		420 N	416	-0-	-4 B	-0-	416 2	N	-0-			-0-
12		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2	N	-0-			-0-
01		434 N	395	-0-	-39 B	-0-	395 2	N	-0-			-0-
02		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2	N	-0-			-0-

BERRY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027448	COMPL. DATE	09/13/2019	TOTAL DEPTH	2730	PERF. 2695 - 2730	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BERTIE		WELL #:		D 1	RRCID ->	027455	COMPL. DATE	07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		0	123	-0-	123 B	123	123 2	N	-0-			-0-
11		0	257	-0-	257 B	380	257 2	N	-0-			-0-
12		0	198	-0-	198 B	578	198 2	N	-0-			-0-
01		0	124	-0-	124 B	702	124 2	N	-0-			-0-
02		804 N	102	-0-	-702 B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159 2	N	-0-			-0-

BERTIE		WELL #:		E 1	RRCID ->	027456	COMPL. DATE	09/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	230 1	1564 2	N	-0-		-0-
11		1530 N	1027	-0-	-503 B	-0-	142 1	885 2	N	-0-		-0-
12		1767 N	1417	-0-	-350 B	-0-	1417 2	N	-0-			-0-
01		1798 N	1591	-0-	-207 B	-0-	225 1	1366 2	N	-0-		-0-
02		1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	213 1	1336 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	228 1	1330 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A 1	RRCID ->	027462	COMPL. DATE	04/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188 2	N	-0-			-0-
11		1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123 2	N	-0-			-0-
12		1085 N	933	-0-	-152 B	-0-	933 2	N	-0-			-0-
01		1178 N	1158	-0-	-20 B	-0-	1158 2	N	-0-			-0-
02		1036 N	981	-0-	-55 B	-0-	981 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
BIVINS				WELL #: C 1	RRCID -> 027463	COMPL. DATE 04/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
BIVINS											WELL #: D 1	RRCID -> 027464	COMPL. DATE 05/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					-0-	
11	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-	
12	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-					-0-	
01	806 N	794	-0-	-12 B	-0-	794	2			N	-0-					-0-	
02	728 N	723	-0-	-5 B	-0-	723	2			N	-0-					-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	806 N	790	-0-	-16 B	-0-	790	2			N	-0-					-0-	
BIVINS											WELL #: E 1	RRCID -> 027465	COMPL. DATE 06/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
BIVINS											WELL #: F 1	RRCID -> 027466	COMPL. DATE 06/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	1302 N	1301	-0-	-1 B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-	
11	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-	
12	1302 N	1270	-0-	-32 B	-0-	1270	2			N	-0-					-0-	
01	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-	
02	1204 N	1168	-0-	-36 B	-0-	1168	2			N	-0-					-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-	
BIVINS											WELL #: G 1	RRCID -> 027467	COMPL. DATE 06/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	403 S	401	-0-	-2 B	-0-	401	2			N	-0-					-0-	
11	396 S	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-	
12	403 S	338	-0-	-65 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-	
01	403 S	326	-0-	-77 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-	
02	364 S	356	-0-	-8 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	341 S	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-	
BIVINS											WELL #: M 1	RRCID -> 027470	COMPL. DATE 07/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218																	
BIVINS		WELL #:		S 1	RRCID ->	027473	COMPL. DATE	07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE						
10	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-				-0-						
11	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-				-0-						
12	775 N	733	-0-	-42 B	-0-	733	2			N	-0-				-0-						
01	775 N	747	-0-	-28 B	-0-	747	2			N	-0-				-0-						
02	700 N	685	-0-	-15 B	-0-	685	2			N	-0-				-0-						
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-				-0-						
BIVINS												WELL #:		T 1	RRCID ->	027474	COMPL. DATE	07/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	682 N	670	-0-	-12 B	-0-	670	2			N	-0-				-0-						
11	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-				-0-						
12	651 N	586	-0-	-65 B	-0-	586	2			N	-0-				-0-						
01	682 N	653	-0-	-29 B	-0-	653	2			N	-0-				-0-						
02	588 N	536	-0-	-52 B	-0-	536	2			N	-0-				-0-						
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-				-0-						
BIVINS												WELL #:		X 1	RRCID ->	027476	COMPL. DATE	07/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
11	0	1594	-0-	1594 B	1594	1594	2			N	-0-				-0-						
12	0	1348	-0-	1348 B	2942	1348	2			N	-0-				-0-						
01	0	1283	-0-	1283 B	4225	1283	2			N	-0-				-0-						
02	2800 N	1114	-0-	-1686 B	2539	1114	2			N	-0-				-0-						
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 2539																				
03	3100 N	1225	-0-	-1875 B	664	1225	2			N	-0-				-0-						
BIVINS												WELL #:		A 1A	RRCID ->	027477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-				-0-						
11	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-				-0-						
12	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-				-0-						
01	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-				-0-						
02	224 N	214	-0-	-10 B	-0-	214	2			N	-0-				-0-						
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2			N	-0-				-0-						
BIVINS												WELL #:		C 2C	RRCID ->	027478	COMPL. DATE	01/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	526	-0-	526 B	526	526	2			N	-0-				-0-						
11	0	514	-0-	514 B	1040	514	2			N	-0-				-0-						
12	0	524	-0-	524 B	1564	524	2			N	-0-				-0-						
01	0	526	-0-	526 B	2090	526	2			N	-0-				-0-						
02	2551 N	461	-0-	-2090 B	-0-	461	2			N	-0-				-0-						
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-				-0-						
BONEY												WELL #:		1	RRCID ->	027481	COMPL. DATE	08/27/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632	2			N	-0-				-0-						
11	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	1588	2			N	-0-				-0-						
12	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	2			N	-0-				-0-						
01	1643 N	1614	-0-	-29 B	-0-	1614	2			N	-0-				-0-						
02	1484 N	1415	-0-	-69 B	-0-	1415	2			N	-0-				-0-						
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	1612 N	1537	-0-	-75 B	-0-	1537	2			N	-0-				-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BRADY -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027483	COMPL. DATE	12/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2		N	-0-				-0-
11		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2		N	-0-				-0-
12		496 N	447	-0-	-49 B	-0-	447 2		N	-0-				-0-
01		573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2		N	-0-				-0-
02		504 N	472	-0-	-32 B	-0-	472 2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 2		N	-0-				-0-

BRADY -E-				WELL #:	1	RRCID ->	027485	COMPL. DATE	09/01/1960	TOTAL DEPTH	5448	PERF.	N/A	
10		0	803	-0-	803 B	803	803 2		N	-0-				-0-
11		0	768	-0-	768 B	1571	768 2		N	-0-				-0-
12		0	779	-0-	779 B	2350	779 2		N	-0-				-0-
01		0	789	-0-	789 B	3139	789 2		N	-0-				-0-
02		2800 N	711	-0-	-2089 B	1050	711 2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		1050										
03		1836 N	786	-0-	-1050 B	-0-	786 2		N	-0-				-0-

BRAN				WELL #:	1	RRCID ->	027486	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2860 - 2922	
10		899 N	877	-0-	-22 B	-0-	877 2		N	-0-				-0-
11		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 2		N	-0-				-0-
12		868 N	841	-0-	-27 B	-0-	841 2		N	-0-				-0-
01		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 2		N	-0-				-0-
02		784 N	763	-0-	-21 B	-0-	763 2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866 2		N	-0-				-0-

BRIDGEMAN				WELL #:	1	RRCID ->	027487	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		1953 N	1402	-0-	-551 B	-0-	91 1	1311 2	N	-0-				-0-
11		1740 N	957	-0-	-783 B	-0-	26 1	931 2	N	-0-				-0-
12		2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	397 1	1665 2	N	-0-				-0-
01		1944 N	1944	-0-	-0- B	-0-	403 1	1541 2	N	-0-				-0-
02		1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	364 1	1391 2	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2077 N	1897	-0-	-180 B	-0-	403 1	1494 2	N	-0-				-0-

BRIG				WELL #:	1	RRCID ->	027488	COMPL. DATE	11/30/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687 2		N	-0-				-0-
11		660 N	646	-0-	-14 B	-0-	646 2		N	-0-				-0-
12		589 N	539	-0-	-50 B	-0-	539 2		N	-0-				-0-
01		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2		N	-0-				-0-
02		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 2		N	-0-				-0-

BUCKLES				WELL #:	1	RRCID ->	027491	COMPL. DATE	02/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
12		0	5	-0-	5 B	5	5 2		N	-0-				-0-
01		0	7	-0-	7 B	12	7 2		N	-0-				-0-
02		19 N	7	-0-	-12 B	-0-	7 2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		5 N	1	-0-	-4 B	-0-	1 2		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BUZZ				WELL #:	1	RRCID ->	027495	COMPL. DATE	06/23/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	1054 N	945	-0-	-109 B	-0-	945	2	N	-0-			-0-
11	1020 N	1005	-0-	-15 B	-0-	1005	2	N	-0-			-0-
12	1054 N	1010	-0-	-44 B	-0-	1010	2	N	-0-			-0-
01	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	2	N	-0-			-0-
02	952 N	893	-0-	-59 B	-0-	893	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1023 N	987	-0-	-36 B	-0-	987	2	N	-0-			-0-

BYRNE				WELL #:	1	RRCID ->	027496	COMPL. DATE	06/13/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2023 - WELL PLUGGED 3/11/2023												

CABOT-DAHL				WELL #:	2	RRCID ->	027498	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	713 N	403	-0-	-310 B	-0-	403	2	N	-0-			-0-
11	780 N	723	-0-	-57 B	-0-	723	2	N	-0-			-0-
12	775 N	626	-0-	-149 B	-0-	626	2	N	-0-			-0-
01	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2	N	-0-			-0-
02	672 N	631	-0-	-41 B	-0-	631	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2	N	-0-			-0-

CALEN				WELL #:	1	RRCID ->	027499	COMPL. DATE	03/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	868	1	554 2	N	-0-		-0-
11	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	1		N	-0-		-0-
12	868 N	854	-0-	-14 B	-0-	854	1		N	-0-		-0-
01	1426 N	868	-0-	-558 B	-0-	868	1		N	-0-		-0-
02	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	784	1	805 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	1		N	-0-		-0-

CARMI -A-				WELL #:	2	RRCID ->	027502	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	757 S	757	-0-	-0- B	-0-	757	2		N	-0-		-0-
11	750 S	730	-0-	-20 B	-0-	730	2		N	-0-		-0-
12	775 S	751	-0-	-24 B	-0-	751	2		N	-0-		-0-
01	746 S	746	-0-	-0- B	-0-	746	2		N	-0-		-0-
02	675 S	675	-0-	-0- B	-0-	675	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	752 S	752	-0-	-0- B	-0-	752	2		N	-0-		-0-

CARTER				WELL #:	1	RRCID ->	027503	COMPL. DATE	07/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	868 N	826	-0-	-42 B	-0-	826	2		N	-0-		-0-
11	840 N	790	-0-	-50 B	-0-	790	2		N	-0-		-0-
12	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2		N	-0-		-0-
01	837 N	315	-0-	-522 B	-0-	315	2		N	-0-		-0-
02	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CHRISS				WELL #:	1	RRCID ->	027505	COMPL. DATE	11/04/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	713 N	641	-0-	-72 B	-0-		641 2		N	-0-		-0-
11	720 N	678	-0-	-42 B	-0-		678 2		N	-0-		-0-
12	756 N	756	-0-	-0- B	-0-		756 2		N	-0-		-0-
01	773 N	773	-0-	-0- B	-0-		773 2		N	-0-		-0-
02	649 N	649	-0-	-0- B	-0-		649 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	744 N	739	-0-	-5 B	-0-		739 2		N	-0-		-0-

CLARA, B.				WELL #:	1	RRCID ->	027507	COMPL. DATE	12/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	620 N	613	-0-	-7 B	-0-		613 2		N	-0-		-0-
11	660 N	571	-0-	-89 B	-0-		571 2		N	-0-		-0-
12	620 N	550	-0-	-70 B	-0-		550 2		N	-0-		-0-
01	620 N	530	-0-	-90 B	-0-		530 2		N	-0-		-0-
02	532 N	313	-0-	-219 B	-0-		313 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	558 N	426	-0-	-132 B	-0-		426 2		N	-0-		-0-

CLAW				WELL #:	1	RRCID ->	027508	COMPL. DATE	09/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1085 N	679	-0-	-406 B	-0-		679 2		N	-0-		-0-
11	1050 N	977	-0-	-73 B	-0-		977 2		N	-0-		-0-
12	996 N	996	-0-	-0- B	-0-		996 2		N	-0-		-0-
01	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-		1275 2		N	-0-		-0-
02	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-		1643 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-		1721 2		N	-0-		-0-

CLAWSON				WELL #:	1	RRCID ->	027509	COMPL. DATE	08/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	3940 N	3940	-0-	-0- B	-0-		3940 2		N	-0-		-0-
11	3809 N	3809	-0-	-0- B	-0-		3809 2		N	-0-		-0-
12	3906 N	3848	-0-	-58 B	-0-		3848 2		N	-0-		-0-
01	3937 N	3931	-0-	-6 B	-0-		3931 2		N	-0-		-0-
02	3556 N	3371	-0-	-185 B	-0-		3371 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	3844 N	3417	-0-	-427 B	-0-		3417 2		N	-0-		-0-

CLUCK				WELL #:	1	RRCID ->	027512	COMPL. DATE	03/20/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-		2320 2		N	-0-		-0-
11	2160 N	1927	-0-	-233 B	-0-		1927 2		N	-0-		-0-
12	2139 N	410	-0-	-1729 B	-0-		410 2		N	-0-		-0-
01	2325 N	-0-	-0-	-2325 B	-0-				N	-0-		-0-
02	1792 N	-0-	-0-	-1792 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-		1238 2		N	-0-		-0-

COLDWATER				WELL #:	1	RRCID ->	027513	COMPL. DATE	12/27/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1705 N	1616	-0-	-89 B	-0-		1616 2		N	-0-		-0-
11	1620 N	1585	-0-	-35 B	-0-		1585 2		N	-0-		-0-
12	1705 N	1619	-0-	-86 B	-0-		1619 2		N	-0-		-0-
01	1612 N	1566	-0-	-46 B	-0-		1566 2		N	-0-		-0-
02	1484 N	1375	-0-	-109 B	-0-		1375 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1612 N	1303	-0-	-309 B	-0-		1303 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
COLLARD		WELL #:		1	RRCID ->	027514	COMPL. DATE	11/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1643 N	1214	-0-	-429 B	-0-	1214 2	N	-0-			-0-
11		1710 N	1654	-0-	-56 B	-0-	1654 2	N	-0-			-0-
12		1798 N	1641	-0-	-157 B	-0-	1641 2	N	-0-			-0-
01		1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848 2	N	-0-			-0-
02		1540 N	1386	-0-	-154 B	-0-	1386 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1643 N	1303	-0-	-340 B	-0-	1303 2	N	-0-			-0-

COOPER, D.		WELL #:		1	RRCID ->	027515	COMPL. DATE	01/04/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193 2	N	-0-			-0-
11		1140 N	1076	-0-	-64 B	-0-	1076 2	N	-0-			-0-
12		1209 N	1078	-0-	-131 B	-0-	1078 2	N	-0-			-0-
01		1178 N	1019	-0-	-159 B	-0-	1019 2	N	-0-			-0-
02		1008 N	901	-0-	-107 B	-0-	901 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1085 N	982	-0-	-103 B	-0-	982 2	N	-0-			-0-

CORRY		WELL #:		1	RRCID ->	027516	COMPL. DATE	12/29/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183 2	N	-0-			-0-
11		1110 N	1079	-0-	-31 B	-0-	1079 2	N	-0-			-0-
12		992 N	824	-0-	-168 B	-0-	824 2	N	-0-			-0-
01		1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269 2	N	-0-			-0-
02		1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1070 N	1070	-0-	-0- B	-0-	1070 2	N	-0-			-0-

CRAIG		WELL #:		A 1	RRCID ->	027518	COMPL. DATE	03/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

CRAIG		WELL #:		C 1	RRCID ->	027520	COMPL. DATE	04/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122 2	N	-0-			-0-
11		1050 N	1041	-0-	-9 B	-0-	1041 2	N	-0-			-0-
12		992 N	929	-0-	-63 B	-0-	929 2	N	-0-			-0-
01		1116 N	1089	-0-	-27 B	-0-	1089 2	N	-0-			-0-
02		980 N	871	-0-	-109 B	-0-	871 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		930 N	924	-0-	-6 B	-0-	924 2	N	-0-			-0-

CRAIG -J-		WELL #:		1	RRCID ->	027526	COMPL. DATE	12/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		775 N	768	-0-	-7 B	-0-	768 2	N	-0-			-0-
11		750 N	632	-0-	-118 B	-0-	632 2	N	-0-			-0-
12		837 N	742	-0-	-95 B	-0-	742 2	N	-0-			-0-
01		775 N	688	-0-	-87 B	-0-	688 2	N	-0-			-0-
02		588 N	580	-0-	-8 B	-0-	580 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
DAVIS		WELL #:		A 1	RRCID ->	027528	COMPL. DATE	08/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1550 N	939	-0-	-611 B	-0-	939 2	N	-0-		-0-	
11	1680 N	63	-0-	-1617 B	-0-	63 2	N	-0-		-0-	
12	1798 N	1654	-0-	-144 B	-0-	1654 2	N	-0-		-0-	
01	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702 2	N	-0-		-0-	
02	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674 2	N	-0-		-0-	

DEAR		WELL #:		1	RRCID ->	027529	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	3455	PERF. 2839 - 3455
10	1922 N	1798	-0-	-124 B	-0-	403 1	1395 2	N	-0-	-0-	
11	1830 N	1768	-0-	-62 B	-0-	377 1	1391 2	N	-0-	-0-	
12	1860 N	1713	-0-	-147 B	-0-	397 1	1316 2	N	-0-	-0-	
01	1798 N	1355	-0-	-443 B	-0-	384 1	971 2	N	-0-	-0-	
02	1652 N	142	-0-	-1510 B	-0-	20 1	122 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1917 N	1917	-0-	-0- B	-0-	286 1	1631 2	N	-0-	-0-	

DELPHINE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027530	COMPL. DATE	12/31/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2		N	-0-	-0-	
11	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2		N	-0-	-0-	
12	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2		N	-0-	-0-	
01	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2		N	-0-	-0-	
02	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2		N	-0-	-0-	

DEMPSEY		WELL #:		1	RRCID ->	027531	COMPL. DATE	10/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	372 1	1285 2	N	-0-	-0-	
11	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	360 1	1270 2	N	-0-	-0-	
12	1581 N	1575	-0-	-6 B	-0-	372 1	1203 2	N	-0-	-0-	
01	1643 N	1383	-0-	-260 B	-0-	372 1	1011 2	N	-0-	-0-	
02	1512 N	1426	-0-	-86 B	-0-	336 1	1090 2	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1581 N	1366	-0-	-215 B	-0-	372 1	994 2	N	-0-	-0-	

DENISE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027532	COMPL. DATE	12/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 2		N	-0-	-0-	
11	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 2		N	-0-	-0-	
12	713 N	649	-0-	-64 B	-0-	649 2		N	-0-	-0-	
01	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 2		N	-0-	-0-	
02	672 N	654	-0-	-18 B	-0-	654 2		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 2		N	-0-	-0-	

DENZ		WELL #:		1	RRCID ->	027533	COMPL. DATE	12/24/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802 2		N	-0-	-0-	
11	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731 2		N	-0-	-0-	
12	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777 2		N	-0-	-0-	
01	1798 N	1753	-0-	-45 B	-0-	1753 2		N	-0-	-0-	
02	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741 2		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1857 N	1857	-0-	-0- B	-0-	1857 2		N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
DICKEY				WELL #:	1	RRCID ->	027534	COMPL. DATE	08/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

DIX				WELL #:	1	RRCID ->	027535	COMPL. DATE	04/13/1950	TOTAL DEPTH	6825	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

DOLOMITE				WELL #:	1	RRCID ->	027536	COMPL. DATE	12/13/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-				-0-
11	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2			N	-0-				-0-
12	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2			N	-0-				-0-
01	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			N	-0-				-0-
02	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	837 N	812	-0-	-25 B	-0-	812	2			N	-0-				-0-

DRUCILLA				WELL #:	1	RRCID ->	027538	COMPL. DATE	11/09/2015	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2980 -	3200		
10	1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	2			N	-0-				-0-
11	1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-	1879	2			N	-0-				-0-
12	1953 N	1926	-0-	-27 B	-0-	1926	2			N	-0-				-0-
01	1953 N	1887	-0-	-66 B	-0-	1887	2			N	-0-				-0-
02	1764 N	1681	-0-	-83 B	-0-	1681	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1922 N	1816	-0-	-106 B	-0-	1816	2			N	-0-				-0-

EARLY				WELL #:	1	RRCID ->	027539	COMPL. DATE	10/19/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	682 N	547	-0-	-135 B	-0-	547	2			N	-0-				-0-
11	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-				-0-
12	713 N	13	-0-	-700 B	-0-	13	2			N	-0-				-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-				-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-				-0-

EDGAR				WELL #:	1	RRCID ->	027540	COMPL. DATE	10/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	2795 N	2795	-0-	-0- B	-0-	2795	2			N	-0-				-0-
11	2580 N	2313	-0-	-267 B	-0-	2313	2			N	-0-				-0-
12	2790 N	2275	-0-	-515 B	-0-	2275	2			N	-0-				-0-
01	2802 N	2802	-0-	-0- B	-0-	2802	2			N	-0-				-0-
02	2156 N	1937	-0-	-219 B	-0-	1937	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
EFFIE -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027541	COMPL. DATE	11/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		2178 N	2178	-0-	-0- B	-0-	2178 2	N	-0-	-0-
11		2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035 2	N	-0-	-0-
12		2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	2072 2	N	-0-	-0-
01		2170 N	1991	-0-	-179 B	-0-	1991 2	N	-0-	-0-
02		1904 N	1798	-0-	-106 B	-0-	1798 2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		2077 N	1934	-0-	-143 B	-0-	1934 2	N	-0-	-0-

EFFIE -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027542	COMPL. DATE	12/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732 2	N	-0-	-0-
11		1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686 2	N	-0-	-0-
12		1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767 2	N	-0-	-0-
01		1736 N	1733	-0-	-3 B	-0-	1733 2	N	-0-	-0-
02		1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573 2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793 2	N	-0-	-0-

EFFIE -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027543	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2	N	-0-	-0-
11		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2	N	-0-	-0-
12		589 N	583	-0-	-6 B	-0-	583 2	N	-0-	-0-
01		620 N	565	-0-	-55 B	-0-	565 2	N	-0-	-0-
02		560 N	524	-0-	-36 B	-0-	524 2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		589 N	512	-0-	-77 B	-0-	512 2	N	-0-	-0-

ELIAS		WELL #:	1	RRCID ->	027545	COMPL. DATE	01/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		589 N	562	-0-	-27 B	-0-	562 2	N	-0-	-0-
11		570 N	559	-0-	-11 B	-0-	559 2	N	-0-	-0-
12		589 N	586	-0-	-3 B	-0-	586 2	N	-0-	-0-
01		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 2	N	-0-	-0-
02		532 N	501	-0-	-31 B	-0-	501 2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2	N	-0-	-0-

ELIZABETH		WELL #:	1	RRCID ->	027546	COMPL. DATE	06/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		527 N	515	-0-	-12 B	-0-	515 2	N	-0-	-0-
11		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2	N	-0-	-0-
12		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 2	N	-0-	-0-
01		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2	N	-0-	-0-
02		476 N	165	-0-	-311 B	-0-	165 2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		496 N	179	-0-	-317 B	-0-	179 2	N	-0-	-0-

ELLIOTT -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027547	COMPL. DATE	09/14/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 2	N	-0-	-0-
11		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2	N	-0-	-0-
12		558 N	544	-0-	-14 B	-0-	544 2	N	-0-	-0-
01		589 N	544	-0-	-45 B	-0-	544 2	N	-0-	-0-
02		504 N	481	-0-	-23 B	-0-	481 2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
ELLIOTT -C-				WELL #:	1	RRCID ->	027548	COMPL. DATE	12/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

ENZ				WELL #:	1	RRCID ->	027553	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0	342	-0-	342 B	342	342	2			N	-0-				-0-
12	0	206	-0-	206 B	548	12	1	194	2	N	-0-				-0-
01	0	427	-0-	427 B	975	84	1	343	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	2709	-0-	-91 B	884	296	1	2413	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				884											
03	3100 N	3070	-0-	-30 B	854	372	1	2698	2	N	-0-				-0-

ETLING				WELL #:	1	RRCID ->	027554	COMPL. DATE	11/29/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2			N	-0-				-0-
11	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	2			N	-0-				-0-
12	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	2			N	-0-				-0-
01	1302 N	1298	-0-	-4 B	-0-	1298	2			N	-0-				-0-
02	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	1155	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1302 N	1281	-0-	-21 B	-0-	1281	2			N	-0-				-0-

ETOILE				WELL #:	1	RRCID ->	027555	COMPL. DATE	02/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

FEATHERSTONE				WELL #:	1	RRCID ->	027557	COMPL. DATE	08/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1736 N	824	-0-	-912 B	-0-	824	2			N	-0-				-0-
11	1770 N	1117	-0-	-653 B	-0-	1117	2			N	-0-				-0-
12	2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	2374	2			N	-0-				-0-
01	1869 N	1869	-0-	-0- B	-0-	1869	2			N	-0-				-0-
02	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2387 N	1815	-0-	-572 B	-0-	1815	2			N	-0-				-0-

FEDERAL				WELL #:	1	RRCID ->	027558	COMPL. DATE	12/22/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	2			N	-0-				-0-
11	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023	2			N	-0-				-0-
12	2232 N	2232	-0-	-0- B	-0-	2232	2			N	-0-				-0-
01	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	2			N	-0-				-0-
02	1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2232 N	1954	-0-	-278 B	-0-	1954	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
FLEMMING		WELL #:		1	RRCID ->	027560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	961 N	958	-0-	-3 B	-0-	958 2	N	-0-		-0-	
11	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932 2	N	-0-		-0-	
12	961 N	959	-0-	-2 B	-0-	959 2	N	-0-		-0-	
01	961 N	957	-0-	-4 B	-0-	957 2	N	-0-		-0-	
02	868 N	857	-0-	-11 B	-0-	857 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	961 N	950	-0-	-11 B	-0-	950 2	N	-0-		-0-	

FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	027561	COMPL. DATE	05/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1871 2	N	-0-		-0-	
11	1860 N	1638	-0-	-222 B	-0-	1638 2	N	-0-		-0-	
12	1643 N	1418	-0-	-225 B	-0-	1418 2	N	-0-		-0-	
01	1860 N	1837	-0-	-23 B	-0-	1837 2	N	-0-		-0-	
02	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740 2	N	-0-		-0-	

FREE		WELL #:		2	RRCID ->	027564	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	2944	PERF. 2825 - 2944
10	2170 N	1728	-0-	-442 B	-0-	1728 2	N	-0-		-0-	
11	2040 N	1890	-0-	-150 B	-0-	1890 2	N	-0-		-0-	
12	2139 N	1658	-0-	-481 B	-0-	1658 2	N	-0-		-0-	
01	1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	1928 2	N	-0-		-0-	
02	1764 N	1564	-0-	-200 B	-0-	1564 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864 2	N	-0-		-0-	

FREE		WELL #:		A 3	RRCID ->	027565	COMPL. DATE	09/21/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996 2	N	-0-		-0-	
11	2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	2021 2	N	-0-		-0-	
12	2542 N	1453	-0-	-1089 B	-0-	1453 2	N	-0-		-0-	
01	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990 2	N	-0-		-0-	
02	1876 N	1494	-0-	-382 B	-0-	1494 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660 2	N	-0-		-0-	

FREE		WELL #:		4	RRCID ->	027566	COMPL. DATE	09/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	3782 N	3272	-0-	-510 B	-0-	3272 2	N	-0-		-0-	
11	4280 N	4280	-0-	-0- B	-0-	4280 2	N	-0-		-0-	
12	4712 N	3866	-0-	-846 B	-0-	3866 2	N	-0-		-0-	
01	4086 N	4086	-0-	-0- B	-0-	4086 2	N	-0-		-0-	
02	4004 N	3381	-0-	-623 B	-0-	3381 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3875 N	3831	-0-	-44 B	-0-	3831 2	N	-0-		-0-	

FREE		WELL #:		5	RRCID ->	027567	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2712 - 2870
10	5518 N	4961	-0-	-557 B	-0-	4961 2	N	-0-		-0-	
11	5340 N	4995	-0-	-345 B	-0-	4995 2	N	-0-		-0-	
12	5859 N	3817	-0-	-2042 B	-0-	3817 2	N	-0-		-0-	
01	4960 N	4617	-0-	-343 B	-0-	4617 2	N	-0-		-0-	
02	4676 N	3751	-0-	-925 B	-0-	3751 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	4706 N	4706	-0-	-0- B	-0-	4706 2	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
FREE				WELL #:	6	RRCID ->	027568	COMPL. DATE	09/25/2018	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2740 - 2875	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		4464 N	3399	-0-	-1065 B	-0-	3399 2		N	-0-			-0-
11		4290 N	3995	-0-	-295 B	-0-	3995 2		N	-0-			-0-
12		4619 N	2729	-0-	-1890 B	-0-	2729 2		N	-0-			-0-
01		3975 N	3975	-0-	-0- B	-0-	3975 2		N	-0-			-0-
02		3724 N	3148	-0-	-576 B	-0-	3148 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		3304 N	3304	-0-	-0- B	-0-	3304 2		N	-0-			-0-

FREE				WELL #:	8	RRCID ->	027570	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2856 - 2990	

10		5194 N	5194	-0-	-0- B	-0-	5194 2		N	-0-			-0-
11		4973 N	4973	-0-	-0- B	-0-	4973 2		N	-0-			-0-
12		5115 N	4794	-0-	-321 B	-0-	4794 2		N	-0-			-0-
01		5208 N	5204	-0-	-4 B	-0-	5204 2		N	-0-			-0-
02		4648 N	4432	-0-	-216 B	-0-	4432 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		4951 N	4951	-0-	-0- B	-0-	4951 2		N	-0-			-0-

FREE				WELL #:	9	RRCID ->	027571	COMPL. DATE	04/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

10		1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049 2		N	-0-			-0-
11		1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012 2		N	-0-			-0-
12		1023 N	789	-0-	-234 B	-0-	789 2		N	-0-			-0-
01		1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216 2		N	-0-			-0-
02		1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 2		N	-0-			-0-

FRETT				WELL #:	1	RRCID ->	027572	COMPL. DATE	12/13/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

10		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 2		N	-0-			-0-
11		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 2		N	-0-			-0-
12		589 N	524	-0-	-65 B	-0-	524 2		N	-0-			-0-
01		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 2		N	-0-			-0-
02		588 N	586	-0-	-2 B	-0-	586 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 2		N	-0-			-0-

GARRISON				WELL #:	A 1	RRCID ->	027574	COMPL. DATE	10/16/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GENEVA				WELL #:	1	RRCID ->	027575	COMPL. DATE	05/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
GETZ WELL #: 2 RRCID -> 027576 COMPL. DATE 10/31/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949	2			N	-0-			-0-
11		900 N	888	-0-	-12 B	-0-	888	2			N	-0-			-0-
12		961 N	929	-0-	-32 B	-0-	929	2			N	-0-			-0-
01		961 N	930	-0-	-31 B	-0-	930	2			N	-0-			-0-
02		840 N	822	-0-	-18 B	-0-	822	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		930 N	924	-0-	-6 B	-0-	924	2			N	-0-			-0-

GOMERY WELL #: 1 RRCID -> 027579 COMPL. DATE 11/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-			-0-
11		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-			-0-
12		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-			-0-
01		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-			-0-
02		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2			N	-0-			-0-

GORMAN WELL #: 1 RRCID -> 027580 COMPL. DATE 07/30/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-			-0-
11		630 N	625	-0-	-5 B	-0-	625	2			N	-0-			-0-
12		620 N	605	-0-	-15 B	-0-	605	2			N	-0-			-0-
01		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-			-0-
02		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-			-0-

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 027581 COMPL. DATE 10/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		1147 N	426	-0-	-721 B	-0-	152	1	274	2	N	-0-			-0-
11		2887 N	2887	-0-	-0- B	-0-	2887	2			N	-0-			-0-
12		1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513	2			N	-0-			-0-
01		434 N	380	-0-	-54 B	-0-	38	1	342	2	N	-0-			-0-
02		2688 N	458	-0-	-2230 B	-0-	32	1	426	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1519 N	893	-0-	-626 B	-0-	65	1	828	2	N	-0-			-0-

GRO WELL #: B 1 RRCID -> 027582 COMPL. DATE 08/10/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		4036 N	4036	-0-	-0- B	-0-	672	1	3364	2	N	-0-			-0-
11		4230 N	4230	-0-	-0- B	-0-	840	1	3390	2	N	-0-			-0-
12		3786 N	3786	-0-	-0- B	-0-	854	1	2932	2	N	-0-			-0-
01		4030 N	3886	-0-	-144 B	-0-	868	1	3018	2	N	-0-			-0-
02		3948 N	3598	-0-	-350 B	-0-	784	1	2814	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3864 N	3864	-0-	-0- B	-0-	868	1	2996	2	N	-0-			-0-

GROSVENOR WELL #: 1 RRCID -> 027583 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		837 N	604	-0-	-233 B	-0-	604	2			N	-0-			-0-
11		960 N	802	-0-	-158 B	-0-	802	2			N	-0-			-0-
12		899 N	825	-0-	-74 B	-0-	825	2			N	-0-			-0-
01		910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-			-0-
02		771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		837 N	831	-0-	-6 B	-0-	831	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON			//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218											
HAGEN, A.			WELL #:	1	RRCID ->	027585	COMPL. DATE	12/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HANDLIN			WELL #:	1	RRCID ->	027588	COMPL. DATE	03/01/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10		1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
11		1200 N	1120	-0-	-80 B	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
12		1085 N	1057	-0-	-28 B	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
01		1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
02		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	2			N	-0-			-0-

HANSFORD			WELL #:	1	RRCID ->	027589	COMPL. DATE	10/27/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10		713 N	542	-0-	-171 B	-0-	542	2			N	-0-			-0-
11		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-			-0-
12		713 N	12	-0-	-701 B	-0-	12	2			N	-0-			-0-
01		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-			-0-
02		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-			-0-

HARLAND			WELL #:	1	RRCID ->	027590	COMPL. DATE	02/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10		768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-			-0-
11		720 N	707	-0-	-13 B	-0-	707	2			N	-0-			-0-
12		682 N	534	-0-	-148 B	-0-	534	2			N	-0-			-0-
01		775 N	760	-0-	-15 B	-0-	760	2			N	-0-			-0-
02		687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-			-0-

HAWES			WELL #:	1	RRCID ->	027592	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10		403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399	2			N	-0-			-0-
11		360 N	304	-0-	-56 B	-0-	304	2			N	-0-			-0-
12		341 N	291	-0-	-50 B	-0-	291	2			N	-0-			-0-
01		403 N	210	-0-	-193 B	-0-	210	2			N	-0-			-0-
02		280 N	166	-0-	-114 B	-0-	166	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-			-0-

HELEN			WELL #:	1	RRCID ->	027593	COMPL. DATE	01/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10		2046 N	1742	-0-	-304 B	-0-	1742	2			N	-0-			-0-
11		1950 N	1915	-0-	-35 B	-0-	1915	2			N	-0-			-0-
12		2046 N	2015	-0-	-31 B	-0-	2015	2			N	-0-			-0-
01		2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	2			N	-0-			-0-
02		1792 N	1747	-0-	-45 B	-0-	1747	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		2015 N	2006	-0-	-9 B	-0-	2006	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HERBERT		WELL #:		1	RRCID ->	027594	COMPL. DATE	08/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	1933	2		N	-0-		-0-
11	1860 N	1859	-0-	-1 B	-0-	1859	2		N	-0-		-0-
12	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	1910	2		N	-0-		-0-
01	1922 N	1900	-0-	-22 B	-0-	1900	2		N	-0-		-0-
02	1736 N	1727	-0-	-9 B	-0-	1727	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1922 N	1852	-0-	-70 B	-0-	1852	2		N	-0-		-0-

HILL, D.		WELL #:		1	RRCID ->	027596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

HIRAM		WELL #:		1	RRCID ->	027597	COMPL. DATE	05/10/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	62	1	345	2	N	-0-	-0-
11	390 N	303	-0-	-87 B	-0-	60	1	243	2	N	-0-	-0-
12	465 N	308	-0-	-157 B	-0-	62	1	246	2	N	-0-	-0-
01	403 N	292	-0-	-111 B	-0-	62	1	230	2	N	-0-	-0-
02	280 N	258	-0-	-22 B	-0-	56	1	202	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	62	1	218	2	N	-0-	-0-

HITCH		WELL #:		A 1	RRCID ->	027598	COMPL. DATE	03/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1798 N	1787	-0-	-11 B	-0-	1787	2		N	-0-		-0-
11	1800 N	1721	-0-	-79 B	-0-	1721	2		N	-0-		-0-
12	1891 N	1800	-0-	-91 B	-0-	1800	2		N	-0-		-0-
01	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	1859	2		N	-0-		-0-
02	1596 N	1493	-0-	-103 B	-0-	1493	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1798 N	1694	-0-	-104 B	-0-	1694	2		N	-0-		-0-

HITCH		WELL #:		C 1	RRCID ->	027599	COMPL. DATE	02/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	2852 N	2825	-0-	-27 B	-0-	2825	2		N	-0-		-0-
11	2751 N	2751	-0-	-0- B	-0-	2751	2		N	-0-		-0-
12	2825 N	2825	-0-	-0- B	-0-	2825	2		N	-0-		-0-
01	2821 N	2781	-0-	-40 B	-0-	2781	2		N	-0-		-0-
02	2576 N	2537	-0-	-39 B	-0-	2537	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2838 N	2838	-0-	-0- B	-0-	2838	2		N	-0-		-0-

HITCH		WELL #:		D 1	RRCID ->	027600	COMPL. DATE	01/24/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658	2		N	-0-		-0-
11	1560 N	1526	-0-	-34 B	-0-	1526	2		N	-0-		-0-
12	1643 N	1549	-0-	-94 B	-0-	1549	2		N	-0-		-0-
01	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	2		N	-0-		-0-
02	1428 N	1404	-0-	-24 B	-0-	1404	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HITCH		WELL #:		E 1	RRCID ->	027601	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	2736	PERF.	2595 - 2736
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	2	N	-0-			-0-
11	1620 N	1583	-0-	-37 B	-0-	1583	2	N	-0-			-0-
12	1798 N	1559	-0-	-239 B	-0-	1559	2	N	-0-			-0-
01	1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932	2	N	-0-			-0-
02	1484 N	1466	-0-	-18 B	-0-	1466	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	2	N	-0-			-0-

HITCH		WELL #:		F 1	RRCID ->	027602	COMPL. DATE	05/27/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	992 N	902	-0-	-90 B	-0-	62	1	N	-0-			-0-
11	930 N	621	-0-	-309 B	-0-	60	1	N	-0-			-0-
12	1023 N	805	-0-	-218 B	-0-	62	1	N	-0-			-0-
01	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	62	1	N	-0-	1072	2	-0-
02	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	56	1	N	-0-	636	2	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	62	1	N	-0-	797	2	-0-

HITH		WELL #:		1	RRCID ->	027604	COMPL. DATE	08/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410	2	N	-0-			-0-
11	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	2	N	-0-			-0-
12	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	2	N	-0-			-0-
01	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	2	N	-0-			-0-
02	1260 N	1253	-0-	-7 B	-0-	1253	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	2	N	-0-			-0-

HOBSON, A.		WELL #:		1	RRCID ->	027605	COMPL. DATE	08/17/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HORTON		WELL #:		1	RRCID ->	027608	COMPL. DATE	04/27/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2	N	-0-			-0-
11	660 N	644	-0-	-16 B	-0-	644	2	N	-0-			-0-
12	651 N	540	-0-	-111 B	-0-	540	2	N	-0-			-0-
01	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2	N	-0-			-0-
02	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	2	N	-0-			-0-

HUNGATE		WELL #:		1	RRCID ->	027610	COMPL. DATE	11/19/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	651 N	631	-0-	-20 B	-0-	631	2	N	-0-			-0-
11	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2	N	-0-			-0-
12	682 N	629	-0-	-53 B	-0-	629	2	N	-0-			-0-
01	620 N	584	-0-	-36 B	-0-	584	2	N	-0-			-0-
02	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	546	-0-	-74 B	-0-	546	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
HUSSMAN				WELL #:	1	RRCID ->	027612	COMPL. DATE	04/29/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	2			N	-0-			-0-
11	1680 N	1493	-0-	-187 B	-0-	1493	2			N	-0-			-0-
12	1395 N	1164	-0-	-231 B	-0-	1164	2			N	-0-			-0-
01	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	2			N	-0-			-0-
02	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	2			N	-0-			-0-

IDA				WELL #:	1	RRCID ->	027613	COMPL. DATE	08/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2			N	-0-			-0-
11	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-			-0-
12	775 N	689	-0-	-86 B	-0-	689	2			N	-0-			-0-
01	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-			-0-
02	728 N	694	-0-	-34 B	-0-	694	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-			-0-

IVENS				WELL #:	O 1	RRCID ->	027615	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-			-0-

IVENS				WELL #:	T 1	RRCID ->	027619	COMPL. DATE	10/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430	2			N	-0-			-0-
11	2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	2355	2			N	-0-			-0-
12	2387 N	2376	-0-	-11 B	-0-	2376	2			N	-0-			-0-
01	2418 N	2415	-0-	-3 B	-0-	2415	2			N	-0-			-0-
02	2220 N	2220	-0-	-0- B	-0-	2220	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390	2			N	-0-			-0-

IVENS				WELL #:	W 1	RRCID ->	027621	COMPL. DATE	11/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	2387 N	2377	-0-	-10 B	-0-	2377	2			N	-0-			-0-
11	2340 N	1993	-0-	-347 B	-0-	1993	2			N	-0-			-0-
12	1984 N	1692	-0-	-292 B	-0-	1692	2			N	-0-			-0-
01	2387 N	1800	-0-	-587 B	-0-	1800	2			N	-0-			-0-
02	1848 N	1782	-0-	-66 B	-0-	1782	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	2			N	-0-			-0-

IVENS				WELL #:	X 1	RRCID ->	027622	COMPL. DATE	12/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	1333 N	1316	-0-	-17 B	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
11	1290 N	1248	-0-	-42 B	-0-	1248	2			N	-0-			-0-
12	1302 N	1192	-0-	-110 B	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
01	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	2			N	-0-			-0-
02	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1178 N	1128	-0-	-50 B	-0-	1128	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
JANET				WELL #:	1	RRCID ->	027624	COMPL. DATE	07/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-				-0-
11	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-				-0-
12	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-				-0-
01	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-				-0-
02	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	682 N	669	-0-	-13 B	-0-	669	2			N	-0-				-0-

JASTED				WELL #:	1	RRCID ->	027626	COMPL. DATE	11/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-				-0-
11	690 N	657	-0-	-33 B	-0-	657	2			N	-0-				-0-
12	651 N	485	-0-	-166 B	-0-	485	2			N	-0-				-0-
01	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-				-0-
02	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-				-0-

JEF				WELL #:	1	RRCID ->	027627	COMPL. DATE	10/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	2604 N	2066	-0-	-538 B	-0-	208	1	1858	2	N	-0-				-0-
11	1680 N	-0-	-0-	-1680 B	-0-					N	-0-				-0-
12	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-				-0-
01	2077 N	1601	-0-	-476 B	-0-	137	1	1464	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	2906	-0-	106 B	106	328	1	2578	2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 106														
03	2966 N	2860	-0-	-106 B	-0-	409	1	2451	2	N	-0-				-0-

KEENER				WELL #:	1	RRCID ->	027629	COMPL. DATE	12/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	403 N	346	-0-	-57 B	-0-	346	2			N	-0-				-0-
11	390 N	340	-0-	-50 B	-0-	340	2			N	-0-				-0-
12	372 N	331	-0-	-41 B	-0-	331	2			N	-0-				-0-
01	341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306	2			N	-0-				-0-
02	308 N	257	-0-	-51 B	-0-	257	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341 N	258	-0-	-83 B	-0-	258	2			N	-0-				-0-

KNOUFF				WELL #:	1	RRCID ->	027632	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-				-0-
11	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-				-0-
12	558 N	512	-0-	-46 B	-0-	512	2			N	-0-				-0-
01	558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534	2			N	-0-				-0-
02	504 N	451	-0-	-53 B	-0-	451	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	527 N	469	-0-	-58 B	-0-	469	2			N	-0-				-0-

KNUDT				WELL #:	1	RRCID ->	027633	COMPL. DATE	11/26/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-				-0-
11	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-				-0-
12	403 N	371	-0-	-32 B	-0-	371	2			N	-0-				-0-
01	527 N	447	-0-	-80 B	-0-	447	2			N	-0-				-0-
02	476 N	403	-0-	-73 B	-0-	403	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
KNUTSON		WELL #:		1	RRCID ->	027634	COMPL. DATE	09/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 2			N	-0-			-0-
11		923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923 2			N	-0-			-0-
12		806 N	789	-0-	-17 B	-0-	789 2			N	-0-			-0-
01		1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037 2			N	-0-			-0-
02		868 N	853	-0-	-15 B	-0-	853 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 2			N	-0-			-0-

LANA		WELL #:		1	RRCID ->	027636	COMPL. DATE	10/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 2			N	-0-			-0-
11		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 2			N	-0-			-0-
12		651 N	601	-0-	-50 B	-0-	601 2			N	-0-			-0-
01		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2			N	-0-			-0-
02		616 N	586	-0-	-30 B	-0-	586 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 2			N	-0-			-0-

LANCASTER		WELL #:		1	RRCID ->	027637	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	3131	PERF. 2780 - 3115			
10		1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	54 1	1895 2		N	-0-			-0-
11		2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112 2			N	-0-			-0-
12		2108 N	1769	-0-	-339 B	-0-	1769 2			N	-0-			-0-
01		1953 N	1943	-0-	-10 B	-0-	1943 2			N	-0-			-0-
02		1960 N	1513	-0-	-447 B	-0-	1513 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1767 N	1385	-0-	-382 B	-0-	1385 2			N	-0-			-0-

LARS		WELL #:		1	RRCID ->	027639	COMPL. DATE	12/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		3100 N	2896	-0-	-204 B	1042	2896 2			N	-0-			-0-
11		4071 R	3029	-0-	-1042 B	-0-	3029 2			N	-0-			-0-
12		3906 #	2935	-0-	-971 B	-971	2935 2			N	-0-			-0-
01		3906 #	3113	-0-	-793 B	-1764	3113 2			N	-0-			-0-
02		3528 #	2379	-0-	-1149 B	-2913	2379 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-2913										
03		3906 #	2772	-0-	-1134 B	-4047	2772 2			N	-0-			-0-

LAWRENCE		WELL #:		1	RRCID ->	027640	COMPL. DATE	01/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476 2			N	-0-			-0-
11		1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405 2			N	-0-			-0-
12		1364 N	1213	-0-	-151 B	-0-	1213 2			N	-0-			-0-
01		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535 2			N	-0-			-0-
02		1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390 2			N	-0-			-0-

LEAH		WELL #:		1	RRCID ->	027642	COMPL. DATE	11/05/2018	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2802 - 2904			
10		1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582 2			N	-0-			-0-
11		1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530 2			N	-0-			-0-
12		1581 N	1579	-0-	-2 B	-0-	1579 2			N	-0-			-0-
01		1581 N	1563	-0-	-18 B	-0-	1563 2			N	-0-			-0-
02		1428 N	1411	-0-	-17 B	-0-	1411 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1581 N	1553	-0-	-28 B	-0-	1553 2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
LEMMA		WELL #:		1	RRCID ->	027643	COMPL. DATE	11/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		3441 #	2880	-0-	-561 B	-19	2880 2			N	-0-			-0-
11		3330 #	3318	-0-	-12 B	-31	3318 2			N	-0-			-0-
12		3441 #	2594	-0-	-847 B	-878	2594 2			N	-0-			-0-
01		3441 #	2408	-0-	-1033 B	-1911	2408 2			N	-0-			-0-
02		3108 #	1974	-0-	-1134 B	-3045	1974 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3045										
03		3441 #	2297	-0-	-1144 B	-4189	2297 2			N	-0-			-0-

LENORA		WELL #:		1	RRCID ->	027644	COMPL. DATE	06/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LERA		WELL #:		1	RRCID ->	027645	COMPL. DATE	02/06/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		6138 N	6065	-0-	-73 B	-0-	6065 2			N	-0-			-0-
11		5940 N	5607	-0-	-333 B	-0-	5607 2			N	-0-			-0-
12		6169 N	4989	-0-	-1180 B	-0-	4989 2			N	-0-			-0-
01		6076 N	4958	-0-	-1118 B	-0-	4958 2			N	-0-			-0-
02		5236 N	-0-	-0-	-5236 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		5531 N	5531	-0-	-0- B	-0-	5531 2			N	-0-			-0-

LEXA		WELL #:		1	RRCID ->	027646	COMPL. DATE	08/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 2			N	-0-			-0-
11		914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 2			N	-0-			-0-
12		930 N	884	-0-	-46 B	-0-	884 2			N	-0-			-0-
01		961 N	942	-0-	-19 B	-0-	942 2			N	-0-			-0-
02		840 N	798	-0-	-42 B	-0-	798 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 2			N	-0-			-0-

LING		WELL #:		1	RRCID ->	027648	COMPL. DATE	08/16/2019	TOTAL DEPTH	2945	PERF. 2896 - 2930			
10		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LOGSDON		WELL #:		1	RRCID ->	027649	COMPL. DATE	10/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050 2			N	-0-			-0-
11		1950 N	1838	-0-	-112 B	-0-	1838 2			N	-0-			-0-
12		2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016 2			N	-0-			-0-
01		2046 N	2025	-0-	-21 B	-0-	2025 2			N	-0-			-0-
02		1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2015 N	1658	-0-	-357 B	-0-	1658 2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 027650 COMPL. DATE 02/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0	377	-0-	377 B	377	377	2			N	-0-			-0-
01		0	3052	-0-	3052 B	3429	304	1	2748	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	2256	-0-	-544 B	2885	248	1	2008	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			2885										
03		3100 N	2460	-0-	-640 B	2245	276	1	2184	2	N	-0-			-0-

LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 027652 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		2433 N	2433	-0-	-0- B	-0-	2433	2			N	-0-			-0-
11		2593 N	2593	-0-	-0- B	-0-	2593	2			N	-0-			-0-
12		2697 N	2312	-0-	-385 B	-0-	2312	2			N	-0-			-0-
01		2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-	2427	2			N	-0-			-0-
02		2408 N	1977	-0-	-431 B	-0-	1977	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		2325 N	1925	-0-	-400 B	-0-	1925	2			N	-0-			-0-

LOUISE WELL #: 4 RRCID -> 027653 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	2			N	-0-			-0-
11		2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	2			N	-0-			-0-
12		2139 N	1671	-0-	-468 B	-0-	1671	2			N	-0-			-0-
01		1829 N	1780	-0-	-49 B	-0-	1780	2			N	-0-			-0-
02		1904 N	1389	-0-	-515 B	-0-	1389	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		1674 N	1302	-0-	-372 B	-0-	1302	2			N	-0-			-0-

LUCK WELL #: A 1 RRCID -> 027654 COMPL. DATE 08/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		2634 N	2634	-0-	-0- B	-0-	2634	2			N	-0-			-0-
11		2602 N	2602	-0-	-0- B	-0-	2602	2			N	-0-			-0-
12		2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	2661	2			N	-0-			-0-
01		2635 N	1309	-0-	-1326 B	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
02		2436 N	1787	-0-	-649 B	-0-	1787	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		2666 N	2044	-0-	-622 B	-0-	2044	2			N	-0-			-0-

LUCK WELL #: C 1 RRCID -> 027656 COMPL. DATE 09/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	2			N	-0-			-0-
11		2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	2108	2			N	-0-			-0-
12		2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	2186	2			N	-0-			-0-
01		2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209	2			N	-0-			-0-
02		1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	1999	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257	2			N	-0-			-0-

LULA WELL #: 1 RRCID -> 027657 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3231 - 3259															
10		881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881	2			N	-0-			-0-
11		923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2			N	-0-			-0-
12		868 N	850	-0-	-18 B	-0-	850	2			N	-0-			-0-
01		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	2			N	-0-			-0-
02		868 N	740	-0-	-128 B	-0-	740	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		837 N	792	-0-	-45 B	-0-	792	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON												//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
LUNDE												WELL #: 1		RRCID -> 027658		COMPL. DATE 09/13/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
10		2743 N	2743	-0-	-0- B	-0-	2743	2			N	-0-			-0-						
11		2621 N	2621	-0-	-0- B	-0-	2621	2			N	-0-			-0-						
12		2759 N	2531	-0-	-228 B	-0-	2531	2			N	-0-			-0-						
01		2815 N	2815	-0-	-0- B	-0-	2815	2			N	-0-			-0-						
02		2436 N	2362	-0-	-74 B	-0-	2362	2			N	-0-			-0-						
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
03		2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597	2			N	-0-			-0-						
LUTH												WELL #: 1H		RRCID -> 027659		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 3390		PERF. 2715 - 4521	
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-						
11		0	58	-0-	58 B	58	58	2			N	-0-			-0-						
12		0	-0-	-0-	-0- B	58					N	-0-			-0-						
01		0	-0-	-0-	-0- B	58					N	-0-			-0-						
02		58 N	-0-	-0-	-58 B	-0-					N	-0-			-0-						
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-						
MANER												WELL #: 1		RRCID -> 027660		COMPL. DATE 10/04/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-			-0-						
11		420 N	391	-0-	-29 B	-0-	391	2			N	-0-			-0-						
12		465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461	2			N	-0-			-0-						
01		403 N	379	-0-	-24 B	-0-	379	2			N	-0-			-0-						
02		364 N	346	-0-	-18 B	-0-	346	2			N	-0-			-0-						
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
03		465 N	346	-0-	-119 B	-0-	346	2			N	-0-			-0-						
MARGA												WELL #: 1		RRCID -> 027661		COMPL. DATE 10/23/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10		775 N	622	-0-	-153 B	-0-	622	2			N	-0-			-0-						
11		840 N	723	-0-	-117 B	-0-	723	2			N	-0-			-0-						
12		899 N	319	-0-	-580 B	-0-	319	2			N	-0-			-0-						
01		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-			-0-						
02		672 N	569	-0-	-103 B	-0-	569	2			N	-0-			-0-						
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
03		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-			-0-						
MATH												WELL #: 1		RRCID -> 027662		COMPL. DATE 10/30/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10		2388 N	2388	-0-	-0- B	-0-	30	1	2358	2	N	-0-			-0-						
11		2286 N	2286	-0-	-0- B	-0-	30	1	2256	2	N	-0-			-0-						
12		2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	8	1	2398	2	N	-0-			-0-						
01		2409 N	2409	-0-	-0- B	-0-	14	1	2395	2	N	-0-			-0-						
02		2168 N	2168	-0-	-0- B	-0-	32	1	2136	2	N	-0-			-0-						
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
03		2457 N	2457	-0-	-0- B	-0-	6	1	2451	2	N	-0-			-0-						
MAUDIE -A-												WELL #: 1		RRCID -> 027663		COMPL. DATE 11/01/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10		1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	2			N	-0-			-0-						
11		2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029	2			N	-0-			-0-						
12		2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	2088	2			N	-0-			-0-						
01		2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076	2			N	-0-			-0-						
02		1904 N	1858	-0-	-46 B	-0-	1858	2			N	-0-			-0-						
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-																
03		2077 N	1914	-0-	-163 B	-0-	1914	2			N	-0-			-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MCILRATH		WELL #:		1	RRCID ->	027664	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119 2	N	-0-		-0-
11		1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974 2	N	-0-		-0-
12		2015 N	1735	-0-	-280 B	-0-	1735 2	N	-0-		-0-
01		2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251 2	N	-0-		-0-
02		1848 N	1784	-0-	-64 B	-0-	1784 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883 2	N	-0-		-0-

MERRILL		WELL #:		2	RRCID ->	027668	COMPL. DATE	10/25/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		0	5421	-0-	5421 B	1139	5421 2	N	-0-		-0-
11		0	5159	-0-	5159 B	6298	5159 2	N	-0-		-0-
12		0	5254	-0-	5254 B	11552	5254 2	N	-0-		-0-
01		0	5152	-0-	5152 B	16704	5152 2	N	-0-		-0-
02	21172 N	4468		-0-	-16704 B	-0-	4468 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	5239 N	4404		-0-	-835 B	-0-	4404 2	N	-0-		-0-

MIKE		WELL #:		1	RRCID ->	027669	COMPL. DATE	09/15/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		3100 N	2451	-0-	-649 B	-0-	2451 2	N	-0-		-0-
11		3030 N	2841	-0-	-189 B	-0-	2841 2	N	-0-		-0-
12		3255 N	1890	-0-	-1365 B	-0-	1890 2	N	-0-		-0-
01		2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632 2	N	-0-		-0-
02		2660 N	2303	-0-	-357 B	-0-	2303 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	2534 N	2534		-0-	-0- B	-0-	2534 2	N	-0-		-0-

MIKE		WELL #:		2	RRCID ->	027670	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		0	671	-0-	671 B	671	671 2	N	-0-		-0-
11		0	829	-0-	829 B	1500	829 2	N	-0-		-0-
12		0	355	-0-	355 B	1855	355 2	N	-0-		-0-
01		0	690	-0-	690 B	2545	690 2	N	-0-		-0-
02	2800 N	611		-0-	-2189 B	356	611 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	356						
03	961 N	605		-0-	-356 B	-0-	605 2	N	-0-		-0-

MINNIE, C.		WELL #:		1	RRCID ->	027674	COMPL. DATE	06/08/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		5812 N	5812	-0-	-0- B	-0-	5812 2	N	-0-		-0-
11		5446 N	5446	-0-	-0- B	-0-	5446 2	N	-0-		-0-
12		5518 N	5389	-0-	-129 B	-0-	5389 2	N	-0-		-0-
01		5797 N	5517	-0-	-280 B	-0-	5517 2	N	-0-		-0-
02		5096 N	4985	-0-	-111 B	-0-	4985 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	5444 N	5444		-0-	-0- B	-0-	5444 2	N	-0-		-0-

MISSIE		WELL #:		1	RRCID ->	027675	COMPL. DATE	05/27/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		0	490	-0-	490 B	490	490 2	N	-0-		-0-
11		0	425	-0-	425 B	915	425 2	N	-0-		-0-
12		0	426	-0-	426 B	1341	426 2	N	-0-		-0-
01		0	543	-0-	543 B	1884	543 2	N	-0-		-0-
02	2301 N	417		-0-	-1884 B	-0-	417 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	477 N	477		-0-	-0- B	-0-	477 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MITCHELL				WELL #:	1	RRCID ->	027676	COMPL. DATE	03/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-			-0-
11	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-			-0-
12	713 N	609	-0-	-104 B	-0-	609	2			N	-0-			-0-
01	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	2			N	-0-			-0-
02	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	2			N	-0-			-0-

MURRELL, C.				WELL #:	1	RRCID ->	027679	COMPL. DATE	06/20/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	2443 N	2443	-0-	-0- B	-0-	2443	2			N	-0-			-0-
11	2345 N	2345	-0-	-0- B	-0-	2345	2			N	-0-			-0-
12	2436 N	2436	-0-	-0- B	-0-	2436	2			N	-0-			-0-
01	2449 N	2448	-0-	-1 B	-0-	2448	2			N	-0-			-0-
02	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2485 N	2485	-0-	-0- B	-0-	2485	2			N	-0-			-0-

MYDA				WELL #:	2	RRCID ->	027681	COMPL. DATE	05/22/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2			N	-0-			-0-
11	914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-			-0-
12	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-			-0-
01	930 N	920	-0-	-10 B	-0-	920	2			N	-0-			-0-
02	840 N	819	-0-	-21 B	-0-	819	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	930 N	907	-0-	-23 B	-0-	907	2			N	-0-			-0-

NANNIE				WELL #:	1	RRCID ->	027682	COMPL. DATE	06/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-			-0-
11	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-			-0-
12	620 N	463	-0-	-157 B	-0-	463	2			N	-0-			-0-
01	589 N	564	-0-	-25 B	-0-	564	2			N	-0-			-0-
02	560 N	467	-0-	-93 B	-0-	467	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-			-0-

NORA				WELL #:	1	RRCID ->	027684	COMPL. DATE	11/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	2021	-0-	2021 B	2021	2021	2			N	-0-			-0-
11	0	1901	-0-	1901 B	3922	1901	2			N	-0-			-0-
12	0	1482	-0-	1482 B	5404	1482	2			N	-0-			-0-
01	0	1497	-0-	1497 B	6901	1497	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1543	-0-	-1257 B	5644	1543	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 5644													
03	3100 N	2034	-0-	-1066 B	4578	2034	2			N	-0-			-0-

NORTHWEST				WELL #:	1	RRCID ->	027685	COMPL. DATE	08/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
ORTON		WELL #:		1	RRCID ->	027687	COMPL. DATE	07/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522	2			N	-0-				-0-
11	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-				-0-
12	496 N	487	-0-	-9 B	-0-	487	2			N	-0-				-0-
01	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-				-0-
02	504 N	490	-0-	-14 B	-0-	490	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-				-0-

OVERSTREET		WELL #:		1	RRCID ->	027688	COMPL. DATE	04/28/1945	TOTAL DEPTH	2979	PERF. N/A				
10	0	234	-0-	234 B	234	234	2			N	-0-				-0-
11	0	272	-0-	272 B	506	272	2			N	-0-				-0-
12	0	172	-0-	172 B	678	172	2			N	-0-				-0-
01	0	287	-0-	287 B	965	287	2			N	-0-				-0-
02	1184 N	219	-0-	-965 B	-0-	219	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-				-0-

OWNBEY		WELL #:		1	RRCID ->	027689	COMPL. DATE	09/07/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	930 N	910	-0-	-20 B	-0-	910	2			N	-0-				-0-
11	900 N	868	-0-	-32 B	-0-	868	2			N	-0-				-0-
12	930 N	884	-0-	-46 B	-0-	884	2			N	-0-				-0-
01	899 N	854	-0-	-45 B	-0-	854	2			N	-0-				-0-
02	812 N	773	-0-	-39 B	-0-	773	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	899 N	865	-0-	-34 B	-0-	865	2			N	-0-				-0-

PARMELE		WELL #:		1	RRCID ->	027690	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3008 - 3197				
10	0	2487	-0-	2487 B	2487	2487	2			N	-0-				-0-
11	0	2434	-0-	2434 B	4921	2434	2			N	-0-				-0-
12	0	2317	-0-	2317 B	7238	2317	2			N	-0-				-0-
01	0	2305	-0-	2305 B	9543	2305	2			N	-0-				-0-
02	2800 N	1955	-0-	-845 B	8698	1955	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			8698											
03	3100 N	2202	-0-	-898 B	7800	2202	2			N	-0-				-0-

PAULSON		WELL #:		1	RRCID ->	027691	COMPL. DATE	05/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-				-0-
11	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-				-0-
12	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-				-0-
01	806 N	802	-0-	-4 B	-0-	802	2			N	-0-				-0-
02	728 N	723	-0-	-5 B	-0-	723	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	837 N	790	-0-	-47 B	-0-	790	2			N	-0-				-0-

PEARSON		WELL #:		2	RRCID ->	027692	COMPL. DATE	03/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510	2			N	-0-				-0-
11	1470 N	1395	-0-	-75 B	-0-	1395	2			N	-0-				-0-
12	1519 N	1437	-0-	-82 B	-0-	2	1	1435	2	N	-0-				-0-
01	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	42	1	1544	2	N	-0-				-0-
02	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	56	1	1290	2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	62	1	1504	2	N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
PEARSON		WELL #:		5	RRCID ->	027695	COMPL. DATE	04/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	414 S	414	-0-	-0- B	-0-	414	2		N	-0-			-0-
11	390 S	386	-0-	-4 B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
12	403 S	401	-0-	-2 B	-0-	4	1	397	2	N			-0-
01	481 S	481	-0-	-0- B	-0-	56	1	425	2	N			-0-
02	423 S	423	-0-	-0- B	-0-	56	1	367	2	N			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	448 S	448	-0-	-0- B	-0-	62	1	386	2	N			-0-

PHILLIPS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027698	COMPL. DATE	06/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
11	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
12	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	2		N	-0-			-0-
01	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
02	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1395 N	1161	-0-	-234 B	-0-	1161	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027699	COMPL. DATE	05/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	3642 N	3642	-0-	-0- B	-0-	403	1	3239	2	N			-0-
11	4320 N	4024	-0-	-296 B	-0-	390	1	3634	2	N			-0-
12	4154 N	3544	-0-	-610 B	-0-	397	1	3147	2	N			-0-
01	3627 N	3301	-0-	-326 B	-0-	403	1	2898	2	N			-0-
02	4018 N	4018	-0-	-0- B	-0-	364	1	3654	2	N			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4546 N	4546	-0-	-0- B	-0-	403	1	4143	2	N			-0-

PIERRE		WELL #:		1	RRCID ->	027700	COMPL. DATE	06/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	3170	-0-	3170 B	3170	868	1	2302	2	N			-0-
11	0	2637	-0-	2637 B	5807	840	1	1797	2	N			-0-
12	0	1036	-0-	1036 B	6843	224	1	812	2	N			-0-
01	0	2284	-0-	2284 B	9127	2284	2			N			-0-
02	11584 N	2457	-0-	-9127 B	-0-	84	1	2373	2	N			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3483 N	3483	-0-	-0- B	-0-	868	1	2615	2	N			-0-

PRICE		WELL #:		A 1	RRCID ->	027705	COMPL. DATE	09/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	924	-0-	924 B	924	924	2		N	-0-			-0-
11	0	906	-0-	906 B	1830	906	2		N	-0-			-0-
12	0	769	-0-	769 B	2599	769	2		N	-0-			-0-
01	0	891	-0-	891 B	3490	891	2		N	-0-			-0-
02	4194 S	704	-0-	-3490 B	-0-	704	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	846 S	846	-0-	-0- B	-0-	846	2		N	-0-			-0-

PRICE		WELL #:		C 1	RRCID ->	027706	COMPL. DATE	04/28/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	685	-0-	685 B	685	685	2		N	-0-			-0-
11	0	657	-0-	657 B	1342	657	2		N	-0-			-0-
12	0	686	-0-	686 B	2028	686	2		N	-0-			-0-
01	0	683	-0-	683 B	2711	683	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	613	-0-	-2187 B	524	613	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 524												
03	1227 N	703	-0-	-524 B	-0-	703	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
PRICE		WELL #: E 1		RRCID -> 027707		COMPL. DATE 07/03/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2	N	-0-		-0-
11	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2	N	-0-		-0-
12	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2	N	-0-		-0-
01	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	2	N	-0-		-0-
02	784 N	761	-0-	-23 B	-0-	761	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	868 N	844	-0-	-24 B	-0-	844	2	N	-0-		-0-

PRICE, H.		WELL #: 1		RRCID -> 027708		COMPL. DATE 04/25/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	0	2022	-0-	2022 B	2022	2022	2	N	-0-		-0-
11	0	1986	-0-	1986 B	4008	1986	2	N	-0-		-0-
12	0	2072	-0-	2072 B	6080	2072	2	N	-0-		-0-
01	0	2146	-0-	2146 B	8226	2146	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	1929	-0-	-871 B	7355	1929	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				7355							
03	3100 N	2100	-0-	-1000 B	6355	2100	2	N	-0-		-0-

PRICE, H.		WELL #: 2		RRCID -> 027709		COMPL. DATE 05/25/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	17	1	932	2	N	-0-
11	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	13	1	917	2	N	-0-
12	930 N	711	-0-	-219 B	-0-	4	1	707	2	N	-0-
01	961 N	944	-0-	-17 B	-0-	21	1	923	2	N	-0-
02	868 N	812	-0-	-56 B	-0-	12	1	800	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	20	1	772	2	N	-0-

PRONGER A		WELL #: 1		RRCID -> 027710		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2486 - 3026			
10	0	1128	-0-	1128 B	1128	868	1	260	2	N	-0-
11	0	978	-0-	978 B	2106	840	1	138	2	N	-0-
12	0	1082	-0-	1082 B	3188	868	1	214	2	N	-0-
01	0	1114	-0-	1114 B	4302	868	1	246	2	N	-0-
02	2800 N	985	-0-	-1815 B	2487	784	1	201	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2487							
03	3100 N	1112	-0-	-1988 B	499	868	1	244	2	N	-0-

RACOL		WELL #: 1		RRCID -> 027717		COMPL. DATE 09/12/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	62 N	11	-0-	-51 B	-0-	11	2			N	-0-
11	120 N	47	-0-	-73 B	-0-	28	1	19	2	N	-0-
12	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-
01	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-
02	56 N	46	-0-	-10 B	-0-	10	1	36	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-

RAINEY		WELL #: 1		RRCID -> 027718		COMPL. DATE 07/23/2019		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2770 - 2872			
10	3050 N	3050	-0-	-0- B	-0-	3050	2			N	-0-
11	2856 N	2856	-0-	-0- B	-0-	2856	2			N	-0-
12	3038 N	2933	-0-	-105 B	-0-	2933	2			N	-0-
01	3038 N	3027	-0-	-11 B	-0-	3027	2			N	-0-
02	2660 N	2582	-0-	-78 B	-0-	2582	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	2961 N	2961	-0-	-0- B	-0-	2961	2			N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
RAND		WELL #:	1	RRCID ->	027719	COMPL. DATE	12/14/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878 2	N	-0-		-0-
11	3960 N	1290	-0-	-2670 B	-0-	1290 2	N	-0-		-0-
12	4819 N	4819	-0-	-0- B	-0-	4819 2	N	-0-		-0-
01	3609 N	3609	-0-	-0- B	-0-	3609 2	N	-0-		-0-
02	3307 N	3307	-0-	-0- B	-0-	3307 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	4805 N	2857	-0-	-1948 B	-0-	2857 2	N	-0-		-0-

REID		WELL #:	1	RRCID ->	027720	COMPL. DATE	01/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	3379 N	2639	-0-	-740 B	-400	2639 2	N	-0-		-0-
11	3210 N	3033	-0-	-177 B	-400	3033 2	N	-0-		-0-
12	3394 N	3794	-0-	400 B	-0-	3794 2	N	-0-		-0-
01	4014 N	4014	-0-	-0- B	-0-	4014 2	N	-0-		-0-
02	3446 N	3446	-0-	-0- B	-0-	3446 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	3820 N	3820	-0-	-0- B	-0-	3820 2	N	-0-		-0-

RIFFE		WELL #:	1	RRCID ->	027725	COMPL. DATE	07/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2	N	-0-		-0-
11	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2	N	-0-		-0-
12	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2	N	-0-		-0-
01	496 N	472	-0-	-24 B	-0-	472 2	N	-0-		-0-
02	420 N	293	-0-	-127 B	-0-	293 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-		N	-0-		-0-

RIZPAH		WELL #:	1	RRCID ->	027728	COMPL. DATE	07/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	1837	-0-	1837 B	1837	1837 2	N	-0-		-0-
11	0	1749	-0-	1749 B	3586	1749 2	N	-0-		-0-
12	0	1677	-0-	1677 B	5263	1677 2	N	-0-		-0-
01	0	1897	-0-	1897 B	7160	1897 2	N	-0-		-0-
02	2800 N	1578	-0-	-1222 B	5938	1578 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		5938							
03	3100 N	1728	-0-	-1372 B	4566	1728 2	N	-0-		-0-

ROSALIND		WELL #:	1	RRCID ->	027729	COMPL. DATE	10/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2	N	-0-		-0-
11	450 N	444	-0-	-6 B	-0-	444 2	N	-0-		-0-
12	496 N	431	-0-	-65 B	-0-	431 2	N	-0-		-0-
01	527 N	399	-0-	-128 B	-0-	399 2	N	-0-		-0-
02	420 N	301	-0-	-119 B	-0-	301 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	434 N	433	-0-	-1 B	-0-	433 2	N	-0-		-0-

ROUCH		WELL #:	1	RRCID ->	027730	COMPL. DATE	10/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2	N	-0-		-0-
11	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 2	N	-0-		-0-
12	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 2	N	-0-		-0-
01	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522 2	N	-0-		-0-
02	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
RUNYAN		WELL #:		1	RRCID ->	027732	COMPL. DATE	11/03/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2		N	-0-		-0-
11	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2		N	-0-		-0-
12	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2		N	-0-		-0-
01	434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423	2		N	-0-		-0-
02	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2		N	-0-		-0-

SAME		WELL #:		1	RRCID ->	027735	COMPL. DATE	08/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313	2		N	-0-		-0-
11	1140 N	1064	-0-	-76 B	-0-	1064	2		N	-0-		-0-
12	1271 N	1025	-0-	-246 B	-0-	1025	2		N	-0-		-0-
01	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	2		N	-0-		-0-
02	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2		N	-0-		-0-

SANDEFER		WELL #:		1	RRCID ->	027737	COMPL. DATE	04/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	165	1	1561	2	N	-0-	-0-
11	1890 N	1377	-0-	-513 B	-0-	1377	2		N	-0-		-0-
12	1860 N	1308	-0-	-552 B	-0-	1308	2		N	-0-		-0-
01	1736 N	1206	-0-	-530 B	-0-	62	1	1144	2	N	-0-	-0-
02	1288 N	1258	-0-	-30 B	-0-	103	1	1155	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	166	1	1612	2	N	-0-	-0-

SCHULBERG		WELL #:		1	RRCID ->	027739	COMPL. DATE	06/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2		N	-0-		-0-
11	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2		N	-0-		-0-
12	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2		N	-0-		-0-
01	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2		N	-0-		-0-
02	392 N	384	-0-	-8 B	-0-	384	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N	436	-0-	-29 B	-0-	436	2		N	-0-		-0-

SEATON		WELL #:		1	RRCID ->	027740	COMPL. DATE	06/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	2294 N	1597	-0-	-697 B	-0-	1597	2		N	-0-		-0-
11	2220 N	907	-0-	-1313 B	-0-	907	2		N	-0-		-0-
12	2873 N	2873	-0-	-0- B	-0-	2873	2		N	-0-		-0-
01	2605 N	2605	-0-	-0- B	-0-	2605	2		N	-0-		-0-
02	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2883 N	2700	-0-	-183 B	-0-	2700	2		N	-0-		-0-

SHER		WELL #:		1	RRCID ->	027743	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SIMONE		WELL #:		1	RRCID ->	027747	COMPL. DATE	06/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	127	-0-	127 B	127	127	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	127					N	-0-			-0-
12	0	1453	-0-	1453 B	1580	1453	2			N	-0-			-0-
01	0	993	-0-	993 B	2573	993	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	894	-0-	-1906 B	667	894	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				667										
03	1550 N	883	-0-	-667 B	-0-	883	2			N	-0-			-0-

SIMONSON		WELL #:		1	RRCID ->	027748	COMPL. DATE	12/26/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-			-0-
11	690 N	635	-0-	-55 B	-0-	635	2			N	-0-			-0-
12	713 N	659	-0-	-54 B	-0-	659	2			N	-0-			-0-
01	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-			-0-
02	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-			-0-

SLOAN		WELL #:		1	RRCID ->	027749	COMPL. DATE	03/30/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	372 N	40	-0-	-332 B	-0-	14	1	26	2	N	-0-			-0-
11	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-			-0-
12	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-			-0-
01	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	58	1	524	2	N	-0-			-0-
02	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	67	1	888	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	64	1	821	2	N	-0-			-0-

SMOKEY		WELL #:		1	RRCID ->	027751	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2679 -	2870		
10	2914 N	2667	-0-	-247 B	-0-	2667	2			N	-0-			-0-
11	2940 N	2858	-0-	-82 B	-0-	2858	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	2317	-0-	-783 B	-0-	2317	2			N	-0-			-0-
01	2894 N	2894	-0-	-0- B	-0-	2894	2			N	-0-			-0-
02	2660 N	2361	-0-	-299 B	-0-	2361	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	2695 N	2695	-0-	-0- B	-0-	2695	2			N	-0-			-0-

SQUINT		WELL #:		1	RRCID ->	027753	COMPL. DATE	10/17/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2023 - WELL PLUGGED 4/5/2023														

STEDGE		WELL #:		1	RRCID ->	027754	COMPL. DATE	04/23/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1767 N	1679	-0-	-88 B	-0-	1679	2			N	-0-			-0-
11	1680 N	1613	-0-	-67 B	-0-	1613	2			N	-0-			-0-
12	1705 N	1549	-0-	-156 B	-0-	1549	2			N	-0-			-0-
01	1674 N	1531	-0-	-143 B	-0-	1531	2			N	-0-			-0-
02	1512 N	1348	-0-	-164 B	-0-	1348	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1550 N	1494	-0-	-56 B	-0-	1494	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
STEELE				WELL #:	1	RRCID ->	027755	COMPL. DATE	01/17/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0	1213	-0-	1213 B	1213	1213	2	2	N	-0-					-0-
11	0	1174	-0-	1174 B	2387	1174	2	2	N	-0-					-0-
12	0	1204	-0-	1204 B	3591	1204	2	2	N	-0-					-0-
01	0	1196	-0-	1196 B	4787	1196	2	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	1075	-0-	-1725 B	3062	1075	2	2	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			3062											
03	3100 N	1142	-0-	-1958 B	1104	1142	2	2	N	-0-					-0-

STOFER				WELL #:	1	RRCID ->	027757	COMPL. DATE	09/29/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	2	2	N	-0-					-0-
11	1200 N	1144	-0-	-56 B	-0-	1144	2	2	N	-0-					-0-
12	1116 N	922	-0-	-194 B	-0-	922	2	2	N	-0-					-0-
01	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2	2	N	-0-					-0-
02	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	2	2	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2	2	N	-0-					-0-

SUE				WELL #:	1	RRCID ->	027758	COMPL. DATE	10/06/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	0	477	-0-	477 B	477	477	2	2	N	-0-					-0-
11	0	798	-0-	798 B	1275	798	2	2	N	-0-					-0-
12	0	753	-0-	753 B	2028	753	2	2	N	-0-					-0-
01	0	1044	-0-	1044 B	3072	1044	2	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	712	-0-	-2088 B	984	712	2	2	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			984											
03	1687 N	703	-0-	-984 B	-0-	703	2	2	N	-0-					-0-

SUMNER				WELL #:	1	RRCID ->	027759	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	2	2	N	-0-					-0-
11	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2	2	N	-0-					-0-
12	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	2	2	N	-0-					-0-
01	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	2	2	N	-0-					-0-
02	1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	2	2	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1395 N	1391	-0-	-4 B	-0-	1391	2	2	N	-0-					-0-

SWENY				WELL #:	1	RRCID ->	027760	COMPL. DATE	10/10/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1023 N	990	-0-	-33 B	-0-	990	2	2	N	-0-					-0-
11	990 N	976	-0-	-14 B	-0-	976	2	2	N	-0-					-0-
12	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	2	2	N	-0-					-0-
01	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2	2	N	-0-					-0-
02	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2	2	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1054 N	258	-0-	-796 B	-0-	258	2	2	N	-0-					-0-

TERRELL				WELL #:	1	RRCID ->	027762	COMPL. DATE	02/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	2479 N	2479	-0-	-0- B	-0-	238	1	2241 2	N	-0-					-0-
11	2790 N	2088	-0-	-702 B	-0-	2088	2	2	N	-0-					-0-
12	2728 N	1944	-0-	-784 B	-0-	1944	2	2	N	-0-					-0-
01	2480 N	1831	-0-	-649 B	-0-	94	1	1737 2	N	-0-					-0-
02	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	183	1	2059 2	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	2531 N	2531	-0-	-0- B	-0-	237	1	2294 2	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
TINA				WELL #:	1	RRCID ->	027766	COMPL. DATE	07/29/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2604 N	1843	-0-	-761 B	-0-		1843 2		N	-0-			-0-
11	2460 N	993	-0-	-1467 B	-0-		993 2		N	-0-			-0-
12	2425 N	2425	-0-	-0- B	-0-		2425 2		N	-0-			-0-
01	2349 N	2349	-0-	-0- B	-0-		2349 2		N	-0-			-0-
02	1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-		1949 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2418 N	2418	-0-	-0- B	-0-		2418 2		N	-0-			-0-

TORP				WELL #:	1	RRCID ->	027767	COMPL. DATE	06/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-		1108 2		N	-0-			-0-
11	1110 N	1019	-0-	-91 B	-0-		1019 2		N	-0-			-0-
12	1023 N	913	-0-	-110 B	-0-		913 2		N	-0-			-0-
01	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-		1144 2		N	-0-			-0-
02	962 N	962	-0-	-0- B	-0-		962 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-		1051 2		N	-0-			-0-

TRUDY				WELL #:	1	RRCID ->	027768	COMPL. DATE	10/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-		1480 2		N	-0-			-0-
11	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-		1422 2		N	-0-			-0-
12	1333 N	1254	-0-	-79 B	-0-		1254 2		N	-0-			-0-
01	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-		1584 2		N	-0-			-0-
02	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-		1353 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-		1383 2		N	-0-			-0-

TRUMBELL				WELL #:	1	RRCID ->	027769	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-		1385 2		N	-0-			-0-
11	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-		1372 2		N	-0-			-0-
12	1364 N	1083	-0-	-281 B	-0-		1083 2		N	-0-			-0-
01	1395 N	1315	-0-	-80 B	-0-		1315 2		N	-0-			-0-
02	1288 N	1285	-0-	-3 B	-0-		1285 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-		1355 2		N	-0-			-0-

TWO GOOD				WELL #:	1	RRCID ->	027770	COMPL. DATE	08/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-		1112 2		N	-0-			-0-
11	1050 N	1043	-0-	-7 B	-0-		1043 2		N	-0-			-0-
12	1178 N	1115	-0-	-63 B	-0-		1115 2		N	-0-			-0-
01	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-		1204 2		N	-0-			-0-
02	980 N	932	-0-	-48 B	-0-		932 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1116 N	1097	-0-	-19 B	-0-		1097 2		N	-0-			-0-

VANDERPLOEG				WELL #:	1	RRCID ->	027771	COMPL. DATE	08/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	899 N	894	-0-	-5 B	-0-		894 2		N	-0-			-0-
11	892 N	892	-0-	-0- B	-0-		892 2		N	-0-			-0-
12	968 N	968	-0-	-0- B	-0-		968 2		N	-0-			-0-
01	982 N	982	-0-	-0- B	-0-		982 2		N	-0-			-0-
02	857 N	857	-0-	-0- B	-0-		857 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	961 N	880	-0-	-81 B	-0-		880 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
VAU				WELL #:	1	RRCID ->	027772	COMPL. DATE	08/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	0	1936	-0-	1936 B	1936	1936	2		N	-0-		-0-
11	0	1460	-0-	1460 B	3396	1460	2		N	-0-		-0-
12	0	4018	-0-	4018 B	7414	4018	2		N	-0-		-0-
01	0	3623	-0-	3623 B	11037	3623	2		N	-0-		-0-
02	14308 N	3271	-0-	-11037 B	-0-	3271	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4030 N	3069	-0-	-961 B	-0-	3069	2		N	-0-		-0-

VAU				WELL #:	2	RRCID ->	027773	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL DEPTH	3399	PERF. 3010 - 3335

10	868 N	636	-0-	-232 B	-0-	636	2		N	-0-		-0-
11	1470 N	487	-0-	-983 B	-0-	487	2		N	-0-		-0-
12	1519 N	1351	-0-	-168 B	-0-	1351	2		N	-0-		-0-
01	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	2		N	-0-		-0-
02	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1364 N	1090	-0-	-274 B	-0-	1090	2		N	-0-		-0-

VIRGINIA				WELL #:	1	RRCID ->	027774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7051	PERF. 2720 - 2848

10	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2		N	-0-		-0-
11	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2		N	-0-		-0-
12	682 N	615	-0-	-67 B	-0-	615	2		N	-0-		-0-
01	682 N	646	-0-	-36 B	-0-	646	2		N	-0-		-0-
02	616 N	557	-0-	-59 B	-0-	557	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	525	-0-	-95 B	-0-	525	2		N	-0-		-0-

WALLS				WELL #:	1	RRCID ->	027775	COMPL. DATE	05/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

10	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2		N	-0-		-0-
11	840 N	780	-0-	-60 B	-0-	780	2		N	-0-		-0-
12	806 N	738	-0-	-68 B	-0-	738	2		N	-0-		-0-
01	868 N	865	-0-	-3 B	-0-	865	2		N	-0-		-0-
02	728 N	708	-0-	-20 B	-0-	708	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	2		N	-0-		-0-

WANDA				WELL #:	1	RRCID ->	027777	COMPL. DATE	10/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

10	0	495	-0-	495 B	495	495	2		N	-0-		-0-
11	0	533	-0-	533 B	1028	533	2		N	-0-		-0-
12	0	525	-0-	525 B	1553	525	2		N	-0-		-0-
01	0	516	-0-	516 B	2069	516	2		N	-0-		-0-
02	2509 N	440	-0-	-2069 B	-0-	440	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	467	-0-	-60 B	-0-	467	2		N	-0-		-0-

WHORTON				WELL #:	1	RRCID ->	027780	COMPL. DATE	05/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WICKLINE				WELL #:	1	RRCID ->	027781	COMPL. DATE	05/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2		N	-0-			-0-
11		270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268 2		N	-0-			-0-
12		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2		N	-0-			-0-
01		310 N	272	-0-	-38 B	-0-	272 2		N	-0-			-0-
02		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		279 N	186	-0-	-93 B	-0-	186 2		N	-0-			-0-

WIGINTON				WELL #:	C 1	RRCID ->	027784	COMPL. DATE	10/04/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 2		N	-0-			-0-
11		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 2		N	-0-			-0-
12		806 N	715	-0-	-91 B	-0-	715 2		N	-0-			-0-
01		775 N	751	-0-	-24 B	-0-	751 2		N	-0-			-0-
02		784 N	594	-0-	-190 B	-0-	594 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		713 N	581	-0-	-132 B	-0-	581 2		N	-0-			-0-

WILLCLO				WELL #:	4	RRCID ->	027786	COMPL. DATE	02/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		0	687	-0-	687 B	687	687 2		N	-0-			-0-
11		0	668	-0-	668 B	1355	668 2		N	-0-			-0-
12		0	714	-0-	714 B	2069	714 2		N	-0-			-0-
01		0	713	-0-	713 B	2782	713 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	639	-0-	-2161 B	621	639 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			621								
03		1330 N	709	-0-	-621 B	-0-	709 2		N	-0-			-0-

WINTER				WELL #:	1	RRCID ->	027789	COMPL. DATE	05/24/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		961 N	34	-0-	-927 B	-0-	34 2		N	-0-			-0-
11		750 N	11	-0-	-739 B	-0-	11 2		N	-0-			-0-
12		248 N	4	-0-	-244 B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
02		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186 2		N	-0-			-0-

WITT				WELL #:	C 1	RRCID ->	027792	COMPL. DATE	11/15/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WITT				WELL #:	E 1	RRCID ->	027794	COMPL. DATE	10/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
WITTER A				WELL #: 1	RRCID -> 027796	COMPL. DATE 04/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE		
10	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 2	N	-0-		-0-
11	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 2	N	-0-		-0-
12	558 N	472	-0-	-86 B	-0-	472 2	N	-0-		-0-
01	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 2	N	-0-		-0-
02	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 2	N	-0-		-0-

WITTER B				WELL #: 4	RRCID -> 027799	COMPL. DATE 08/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	0	667	-0-	667 B	667	667 2	N	-0-		-0-
11	0	619	-0-	619 B	1286	619 2	N	-0-		-0-
12	0	534	-0-	534 B	1820	534 2	N	-0-		-0-
01	0	730	-0-	730 B	2550	730 2	N	-0-		-0-
02	2800 N	612	-0-	-2188 B	362	612 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	362						
03	993 N	631	-0-	-362 B	-0-	631 2	N	-0-		-0-

WITTER B				WELL #: 5	RRCID -> 027800	COMPL. DATE 07/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 2	N	-0-		-0-
11	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 2	N	-0-		-0-
12	527 N	516	-0-	-11 B	-0-	516 2	N	-0-		-0-
01	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2	N	-0-		-0-
02	532 N	524	-0-	-8 B	-0-	524 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2	N	-0-		-0-

WORD A				WELL #: 1	RRCID -> 027801	COMPL. DATE 11/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445 2	N	-0-		-0-
11	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393 2	N	-0-		-0-
12	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427 2	N	-0-		-0-
01	1457 N	1417	-0-	-40 B	-0-	1417 2	N	-0-		-0-
02	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1426 N	1421	-0-	-5 B	-0-	1421 2	N	-0-		-0-

WOOLRIDGE				WELL #: 1	RRCID -> 027802	COMPL. DATE 08/23/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	496 N	343	-0-	-153 B	-0-	343 2	N	-0-		-0-
11	600 N	523	-0-	-77 B	-0-	523 2	N	-0-		-0-
12	744 N	28	-0-	-716 B	-0-	28 2	N	-0-		-0-
01	341 N	246	-0-	-95 B	-0-	246 2	N	-0-		-0-
02	476 N	242	-0-	-234 B	-0-	242 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-		-0-

ARCHER -A-				WELL #: 1	RRCID -> 027931	COMPL. DATE 10/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334 2	N	-0-		-0-
11	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325 2	N	-0-		-0-
12	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332 2	N	-0-		-0-
01	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334 2	N	-0-		-0-
02	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1333 N	1302	-0-	-31 B	-0-	1302 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
ATKINS -F-		WELL #:		1	RRCID -> 027933			COMPL. DATE 10/17/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

BERTHA -B-		WELL #:		1	RRCID -> 027933			COMPL. DATE 06/16/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
10	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-		-0-
11	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-		-0-
12	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2			N	-0-		-0-
01	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-		-0-
02	308 N	288	-0-	-20 B	-0-	288	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-		-0-

BIVINS KK		WELL #:		9	RRCID -> 027940			COMPL. DATE 04/19/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
10	2728 N	2656	-0-	-72 B	-0-	2656	2			N	-0-		-0-
11	2580 N	2433	-0-	-147 B	-0-	2433	2			N	-0-		-0-
12	2604 N	2380	-0-	-224 B	-0-	2380	2			N	-0-		-0-
01	2666 N	2531	-0-	-135 B	-0-	2531	2			N	-0-		-0-
02	2410 N	2410	-0-	-0- B	-0-	2410	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632	2			N	-0-		-0-

BIVINS KK		WELL #:		10	RRCID -> 027941			COMPL. DATE 04/21/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
10	1612 N	1589	-0-	-23 B	-0-	1589	2			N	-0-		-0-
11	1560 N	1527	-0-	-33 B	-0-	1527	2			N	-0-		-0-
12	1581 N	1564	-0-	-17 B	-0-	1564	2			N	-0-		-0-
01	1581 N	1556	-0-	-25 B	-0-	1556	2			N	-0-		-0-
02	1428 N	1398	-0-	-30 B	-0-	1398	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	2			N	-0-		-0-

BIVINS KK		WELL #:		14	RRCID -> 027944			COMPL. DATE 05/15/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
10	1054 N	597	-0-	-457 B	-0-	597	2			N	-0-		-0-
11	1020 N	558	-0-	-462 B	-0-	558	2			N	-0-		-0-
12	744 N	578	-0-	-166 B	-0-	578	2			N	-0-		-0-
01	589 N	588	-0-	-1 B	-0-	588	2			N	-0-		-0-
02	532 N	516	-0-	-16 B	-0-	516	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	571	-0-	-18 B	-0-	571	2			N	-0-		-0-

BIVINS KK		WELL #:		15	RRCID -> 027945			COMPL. DATE 05/09/1998			TOTAL DEPTH	3200 PERF. 3043 - 3200	
10	682 N	487	-0-	-195 B	-0-	487	2			N	-0-		-0-
11	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993	2			N	-0-		-0-
12	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			N	-0-		-0-
01	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-		-0-
02	924 N	699	-0-	-225 B	-0-	699	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	713	-0-	-93 B	-0-	713	2			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS KK		WELL #:		16	RRCID ->	027946	COMPL. DATE	06/14/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		897 N	897	-0-	-0- B	-0-	897 2	N	-0-		-0-
11		844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 2	N	-0-		-0-
12		837 N	771	-0-	-66 B	-0-	771 2	N	-0-		-0-
01		899 N	786	-0-	-113 B	-0-	786 2	N	-0-		-0-
02		784 N	644	-0-	-140 B	-0-	644 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		775 N	724	-0-	-51 B	-0-	724 2	N	-0-		-0-

BIVINS KK		WELL #:		19	RRCID ->	027947	COMPL. DATE	02/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		0	399	-0-	399 B	399	399 2	N	-0-		-0-
11		0	372	-0-	372 B	771	372 2	N	-0-		-0-
12		0	397	-0-	397 B	1168	397 2	N	-0-		-0-
01		0	378	-0-	378 B	1546	378 2	N	-0-		-0-
02		1910 N	364	-0-	-1546 B	-0-	364 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2	N	-0-		-0-

BONEY B		WELL #:		1	RRCID ->	027948	COMPL. DATE	10/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112 2	N	-0-		-0-
11		2139 N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139 2	N	-0-		-0-
12		2154 N	2154	-0-	-0- B	-0-	2154 2	N	-0-		-0-
01		2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115 2	N	-0-		-0-
02		2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2139 N	2098	-0-	-41 B	-0-	2098 2	N	-0-		-0-

BRIDWELL E		WELL #:		1	RRCID ->	027950	COMPL. DATE	07/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		0	629	-0-	629 B	629	629 2	N	-0-		-0-
11		0	471	-0-	471 B	1100	471 2	N	-0-		-0-
12		0	401	-0-	401 B	1501	401 2	N	-0-		-0-
01		0	515	-0-	515 B	2016	515 2	N	-0-		-0-
02		2443 N	427	-0-	-2016 B	-0-	427 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 2	N	-0-		-0-

BROWDER C		WELL #:		1	RRCID ->	027951	COMPL. DATE	12/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244 2	N	-0-		-0-
11		1320 N	1241	-0-	-79 B	-0-	1241 2	N	-0-		-0-
12		1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469 2	N	-0-		-0-
01		1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569 2	N	-0-		-0-
02		1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1457 N	1436	-0-	-21 B	-0-	1436 2	N	-0-		-0-

BUZZARD B		WELL #:		1	RRCID ->	027953	COMPL. DATE	01/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2	N	-0-		-0-
11		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2	N	-0-		-0-
12		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	2 1	534 2	N	-0-	-0-
01		527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520 2	N	-0-		-0-
02		476 N	469	-0-	-7 B	-0-	469 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
CARTER -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027955	COMPL. DATE	04/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396	2			N	-0-			-0-
11	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-			-0-
12	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-			-0-
01	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-			-0-
02	364 N	356	-0-	-8 B	-0-	356	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-			-0-
CLUCK -H-				WELL #:	1	RRCID ->	027956	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3001 -	3200
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
CORINE				WELL #:	1	RRCID ->	027958	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	2921	PERF. 2828 -	2921	
10	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-			-0-
11	480 N	479	-0-	-1 B	-0-	479	2			N	-0-			-0-
12	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-			-0-
01	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-			-0-
02	448 N	432	-0-	-16 B	-0-	432	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	496 N	469	-0-	-27 B	-0-	469	2			N	-0-			-0-
CRAIG -N-				WELL #:	1	RRCID ->	027959	COMPL. DATE	08/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0	567	-0-	567 B	567	567	2			N	-0-			-0-
11	0	533	-0-	533 B	1100	533	2			N	-0-			-0-
12	0	389	-0-	389 B	1489	389	2			N	-0-			-0-
01	0	609	-0-	609 B	2098	609	2			N	-0-			-0-
02	2617 N	519	-0-	-2098 B	-0-	519	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-			-0-
DARLENE				WELL #:	1	RRCID ->	027960	COMPL. DATE	05/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-			-0-
11	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-			-0-
12	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-			-0-
01	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-			-0-
02	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-			-0-
DAVIS -W-				WELL #:	1	RRCID ->	027961	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-			-0-
11	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-			-0-
12	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-			-0-
01	713 N	698	-0-	-15 B	-0-	698	2			N	-0-			-0-
02	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	744 N	698	-0-	-46 B	-0-	698	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	027964	COMPL. DATE	05/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	0	192	-0-	192 B	192	192	2			N	-0-		-0-
11	0	218	-0-	218 B	410	218	2			N	-0-		-0-
12	0	218	-0-	218 B	628	218	2			N	-0-		-0-
01	0	208	-0-	208 B	836	208	2			N	-0-		-0-
02	1035 N	199	-0-	-836 B	-0-	199	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170	2			N	-0-		-0-

EVA		WELL #:		1	RRCID ->	027967	COMPL. DATE	08/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	806 N	279	-0-	-527 B	-0-	279	2			N	-0-		-0-
11	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2			N	-0-		-0-
12	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-		-0-
01	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-		-0-
02	868 N	282	-0-	-586 B	-0-	282	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-		-0-

FREI		WELL #:		1	RRCID ->	027968	COMPL. DATE	04/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	0	427	-0-	427 B	427	427	2			N	-0-		-0-
11	0	401	-0-	401 B	828	401	2			N	-0-		-0-
12	0	417	-0-	417 B	1245	417	2			N	-0-		-0-
01	0	443	-0-	443 B	1688	443	2			N	-0-		-0-
02	2101 N	413	-0-	-1688 B	-0-	413	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-		-0-

GIBNER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027970	COMPL. DATE	08/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	620 N	613	-0-	-7 B	-0-	613	2			N	-0-		-0-
11	600 N	582	-0-	-18 B	-0-	582	2			N	-0-		-0-
12	620 N	611	-0-	-9 B	-0-	611	2			N	-0-		-0-
01	620 N	608	-0-	-12 B	-0-	608	2			N	-0-		-0-
02	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595	2			N	-0-		-0-

GORMAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027971	COMPL. DATE	04/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	0	781	-0-	781 B	781	781	2			N	-0-		-0-
11	0	838	-0-	838 B	1619	838	2			N	-0-		-0-
12	0	871	-0-	871 B	2490	871	2			N	-0-		-0-
01	0	845	-0-	845 B	3335	845	2			N	-0-		-0-
02	2800 N	772	-0-	-2028 B	1307	772	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1307									
03	2187 N	880	-0-	-1307 B	-0-	880	2			N	-0-		-0-

GUY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027972	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	3235 - 3260	
10	806 N	440	-0-	-366 B	-0-	440	2			N	-0-		-0-
11	2220 N	394	-0-	-1826 B	-0-	394	2			N	-0-		-0-
12	1023 N	908	-0-	-115 B	-0-	908	2			N	-0-		-0-
01	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2			N	-0-		-0-
02	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
HAGAN				WELL #:	1	RRCID ->	027973	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 3020 - 3050		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
01	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-			-0-
02	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-			-0-

HARDY -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027974	COMPL. DATE	09/09/2019	TOTAL DEPTH	2961	PERF. 2880 - 2961		

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HOSPITAL -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027980	COMPL. DATE	11/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MARTHA				WELL #:	1	RRCID ->	027986	COMPL. DATE	09/10/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

10	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2			N	-0-			-0-
11	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2			N	-0-			-0-
12	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2			N	-0-			-0-
01	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-			-0-
02	868 N	854	-0-	-14 B	-0-	854	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	930 N	897	-0-	-33 B	-0-	897	2			N	-0-			-0-

MASON -D-				WELL #:	1	RRCID ->	027987	COMPL. DATE	04/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

10	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-			-0-
12	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-			-0-
01	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-			-0-
02	308 N	291	-0-	-17 B	-0-	291	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			N	-0-			-0-

MEADOR -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027990	COMPL. DATE	05/24/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

10	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-			-0-
11	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-			-0-
12	713 N	688	-0-	-25 B	-0-	688	2			N	-0-			-0-
01	713 N	698	-0-	-15 B	-0-	698	2			N	-0-			-0-
02	644 N	598	-0-	-46 B	-0-	598	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	682 N	563	-0-	-119 B	-0-	563	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MORRIS -M-		WELL #:		1	RRCID ->	027991	COMPL. DATE	09/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		0	3342	-0-	3342 B	3342	3342 2		N	-0-			-0-
11		0	3231	-0-	3231 B	6573	3231 2		N	-0-			-0-
12		0	3245	-0-	3245 B	9818	3245 2		N	-0-			-0-
01		0	3317	-0-	3317 B	13135	3317 2		N	-0-			-0-
02		16113 N	2978	-0-	-13135 B	-0-	2978 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		3294 N	3294	-0-	-0- B	-0-	3294 2		N	-0-			-0-

NOR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027992	COMPL. DATE	10/07/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ORLAND		WELL #:		1	RRCID ->	027994	COMPL. DATE	05/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

10		893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 2		N	-0-			-0-
11		870 N	850	-0-	-20 B	-0-	850 2		N	-0-			-0-
12		868 N	862	-0-	-6 B	-0-	862 2		N	-0-			-0-
01		899 N	888	-0-	-11 B	-0-	888 2		N	-0-			-0-
02		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876 2		N	-0-			-0-

PARKER -L-		WELL #:		1	RRCID ->	027995	COMPL. DATE	04/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

10		0	442	-0-	442 B	442	442 2		N	-0-			-0-
11		0	458	-0-	458 B	900	458 2		N	-0-			-0-
12		0	474	-0-	474 B	1374	474 2		N	-0-			-0-
01		0	483	-0-	483 B	1857	483 2		N	-0-			-0-
02		2180 N	323	-0-	-1857 B	-0-	323 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		465 N	8	-0-	-457 B	-0-	8 2		N	-0-			-0-

PEARL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027996	COMPL. DATE	08/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

10		1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826 2		N	-0-			-0-
11		1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780 2		N	-0-			-0-
12		1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880 2		N	-0-			-0-
01		1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888 2		N	-0-			-0-
02		1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		1891 N	1825	-0-	-66 B	-0-	1825 2		N	-0-			-0-

SHERMAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	028001	COMPL. DATE	08/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

10		1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524 2		N	-0-			-0-
11		1470 N	1463	-0-	-7 B	-0-	1463 2		N	-0-			-0-
12		1488 N	1451	-0-	-37 B	-0-	1451 2		N	-0-			-0-
01		1519 N	1507	-0-	-12 B	-0-	1507 2		N	-0-			-0-
02		1372 N	1337	-0-	-35 B	-0-	1337 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
SWENY -A- WELL #: 1 RRCID -> 028004 COMPL. DATE 02/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

10		2449 N	2287	-0-	-162 B	-0-	2287	2	N	-0-				-0-
11		2430 N	2194	-0-	-236 B	-0-	2194	2	N	-0-				-0-
12		2449 N	2318	-0-	-131 B	-0-	2318	2	N	-0-				-0-
01		2312 N	2312	-0-	-0- B	-0-	2312	2	N	-0-				-0-
02		2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	2108	2	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2350 N	2350	-0-	-0- B	-0-	2350	2	N	-0-				-0-

DULIN WELL #: 1 RRCID -> 028035 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3152 - 3385														
10	14B	DENY	1331	-0-	1331 B	16611	1331	2	N	-0-				-0-
11		0	1647	-0-	1647 B	18258	1647	2	N	-0-				-0-
12		0	1338	-0-	1338 B	19596	1338	2	N	-0-				-0-
01		0	1434	-0-	1434 B	21030	1434	2	N	-0-				-0-
02		2800 N	1437	-0-	-1363 B	19667	1437	2	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> 19667												
03		3100 N	-0-	-0-	-3100 B	16567			N	-0-				-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 028193 COMPL. DATE 07/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		0	34	-0-	34 B	62	34	2	N	-0-				-0-
11		0	65	-0-	65 B	127	65	2	N	-0-				-0-
12		0	19	-0-	19 B	146	19	2	N	-0-				-0-
01		0	41	-0-	41 B	187	41	2	N	-0-				-0-
02		228 N	41	-0-	-187 B	-0-	41	2	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2	N	-0-				-0-

WITT WELL #: 1 RRCID -> 028194 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3036 - 3287														
10		806 N	570	-0-	-236 B	-0-	570	2	N	-0-				-0-
11		870 N	850	-0-	-20 B	-0-	850	2	N	-0-				-0-
12		775 N	606	-0-	-169 B	-0-	606	2	N	-0-				-0-
01		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2	N	-0-				-0-
02		784 N	751	-0-	-33 B	-0-	751	2	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2	N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 028197 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94	2	N	-0-				-0-
11		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2	N	-0-				-0-
12		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2	N	-0-				-0-
01		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2	N	-0-				-0-
02		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		279 N	113	-0-	-166 B	-0-	113	2	N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON GU -2- WELL #: 1 RRCID -> 028198 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		6231 N	2843	-0-	-3388 B	-0-	2843	2	N	-0-				-0-
11		7500 N	2141	-0-	-5359 B	-0-	2141	2	N	-0-				-0-
12		7750 N	4746	-0-	-3004 B	-0-	4746	2	N	-0-				-0-
01		5145 N	5145	-0-	-0- B	-0-	5145	2	N	-0-				-0-
02		4791 N	4791	-0-	-0- B	-0-	4791	2	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		5231 N	5231	-0-	-0- B	-0-	5231	2	N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
TEXAS HUGOTON GU -3-		WELL #:		1	RRCID ->	028199	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3441 N	1816	-0-	-1625 B	-0-	682 1	1134 2	N	-0-		-0-
11		3360 N	1202	-0-	-2158 B	-0-	660 1	542 2	N	-0-		-0-
12		3951 N	3951	-0-	-0- B	-0-	682 1	3269 2	N	-0-		-0-
01		3632 N	3632	-0-	-0- B	-0-	682 1	2950 2	N	-0-		-0-
02		3023 N	3023	-0-	-0- B	-0-	616 1	2407 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3937 N	3247	-0-	-690 B	-0-	682 1	2565 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON GU -9-		WELL #:		1	RRCID ->	028201	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2310 -	3080
10		0	1126	-0-	1126 B	1126	1126 2		N	-0-		-0-
11		0	1459	-0-	1459 B	2585	1459 2		N	-0-		-0-
12		0	1320	-0-	1320 B	3905	1320 2		N	-0-		-0-
01		0	59	-0-	59 B	3964	59 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	19	-0-	-2781 B	1183	19 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	1183							
03		1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON GU -10-		WELL #:		1	RRCID ->	028202	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		2263 N	1722	-0-	-541 B	-0-	1722 2		N	-0-		-0-
11		2520 N	1642	-0-	-878 B	-0-	1642 2		N	-0-		-0-
12		2325 N	2082	-0-	-243 B	-0-	2082 2		N	-0-		-0-
01		2003 N	2003	-0-	-0- B	-0-	2003 2		N	-0-		-0-
02		1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2541 N	2541	-0-	-0- B	-0-	2541 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON GU -18-		WELL #:		1	RRCID ->	028209	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		0	282	-0-	282 B	282	282 2		N	-0-		-0-
11		0	475	-0-	475 B	757	475 2		N	-0-		-0-
12		0	573	-0-	573 B	1330	573 2		N	-0-		-0-
01		0	579	-0-	579 B	1909	579 2		N	-0-		-0-
02		2465 N	556	-0-	-1909 B	-0-	556 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		558 N	355	-0-	-203 B	-0-	355 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON GU -19-		WELL #:		2	RRCID ->	028210	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1488 N	413	-0-	-1075 B	-0-	204 1	209 2	N	-0-		-0-
11		2297 N	2297	-0-	-0- B	-0-	2297 2		N	-0-		-0-
12		1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788 2		N	-0-		-0-
01		2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	183 1	1973 2	N	-0-		-0-
02		2156 N	1925	-0-	-231 B	-0-	173 1	1752 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	174 1	1882 2	N	-0-		-0-

DRAW		WELL #:		2	RRCID ->	053259	COMPL. DATE	08/14/1972	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3150 -	3318
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	68	-0-	68 B	68	68 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218				TOTAL DEPTH	2891	PERF. 2752 - 2891				
FREE				WELL #:	10	RRCID ->	053299	COMPL. DATE	06/08/1972					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	2344	-0-	2344 B	2344	2344	2			N	-0-			-0-
11	0	2271	-0-	2271 B	4615	2271	2			N	-0-			-0-
12	0	2094	-0-	2094 B	6709	2094	2			N	-0-			-0-
01	0	2013	-0-	2013 B	8722	2013	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1237	-0-	-1563 B	7159	1237	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				7159										
03	3100 N	1834	-0-	-1266 B	5893	1834	2			N	-0-			-0-

CALVIRD A				WELL #:	2	RRCID ->	056664	COMPL. DATE	08/09/1973	TOTAL DEPTH	4724	PERF. 3010 - 3366		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PRICE L. M.				WELL #:	2	RRCID ->	063853	COMPL. DATE	03/18/1975	TOTAL DEPTH	3357	PERF. 3052 - 3357		
10	1922 N	1358	-0-	-564 B	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
11	2160 N	1031	-0-	-1129 B	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
12	2813 N	2813	-0-	-0- B	-0-	2813	2			N	-0-			-0-
01	2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	2454	2			N	-0-			-0-
02	2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	2821 N	2542	-0-	-279 B	-0-	2542	2			N	-0-			-0-

WALSH				WELL #:	2	RRCID ->	070305	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 3036 - 3306		
10	806 N	768	-0-	-38 B	-0-	768	2			N	-0-			-0-
11	780 N	735	-0-	-45 B	-0-	735	2			N	-0-			-0-
12	806 N	785	-0-	-21 B	-0-	785	2			N	-0-			-0-
01	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-			-0-
02	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	775 N	766	-0-	-9 B	-0-	766	2			N	-0-			-0-

KOOS				WELL #:	2	RRCID ->	070677	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	3417	PERF. 3268 - 3288		
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BOSS				WELL #:	2	RRCID ->	073507	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2810 - 2930		
10	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2			N	-0-			-0-
11	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2			N	-0-			-0-
12	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-			-0-
01	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			N	-0-			-0-
02	784 N	767	-0-	-17 B	-0-	767	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	806 N	781	-0-	-25 B	-0-	781	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
GILMORE		WELL #:	2	RRCID ->	074653	COMPL. DATE	12/29/1977	TOTAL DEPTH	3502	PERF.	2917 - 3005	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2	N	-0-			-0-
11		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-			-0-
12		465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 2	N	-0-			-0-
01		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2	N	-0-			-0-
02		420 N	414	-0-	-6 B	-0-	414 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2	N	-0-			-0-

ALEX		WELL #:	2	RRCID ->	074807	COMPL. DATE	12/15/1977	TOTAL DEPTH	3153	PERF.	3012 - 3086	
10		217 N	150	-0-	-67 B	-0-	150 2	N	-0-			-0-
11		180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
12		186 N	128	-0-	-58 B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
01		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
02		168 N	162	-0-	-6 B	-0-	162 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-			-0-

HOLLOMAN		WELL #:	2	RRCID ->	076085	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2731 - 2910	
10		0	1493	-0-	1493 B	1493	1493 2	N	-0-			-0-
11		0	2222	-0-	2222 B	3715	2222 2	N	-0-			-0-
12		0	1849	-0-	1849 B	5564	1849 2	N	-0-			-0-
01		0	2243	-0-	2243 B	7807	2243 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	1845	-0-	-955 B	6852	1845 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	6852							
03		3100 N	2023	-0-	-1077 B	5775	2023 2	N	-0-			-0-

CLUCK -E-		WELL #:	1	RRCID ->	079404	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	3307	PERF.	3062 - 3201	
10		3225 N	3225	-0-	-0- B	-0-	3225 2	N	-0-			-0-
11		3171 N	3171	-0-	-0- B	-0-	3171 2	N	-0-			-0-
12		3066 N	3066	-0-	-0- B	-0-	3066 2	N	-0-			-0-
01		3224 N	3120	-0-	-104 B	-0-	3120 2	N	-0-			-0-
02		2968 N	2965	-0-	-3 B	-0-	2965 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3419 N	3419	-0-	-0- B	-0-	3419 2	N	-0-			-0-

LOUISE		WELL #:	5	RRCID ->	080093	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2646 - 3335	
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0	515	-0-	515 B	515	515 2	N	-0-			-0-
01		0	4162	-0-	4162 B	4677	415 1	N	-0-	3747 2		-0-
02		7648 N	2971	-0-	-4677 B	-0-	326 1	N	-0-	2645 2		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3323 N	3323	-0-	-0- B	-0-	373 1	N	-0-	2950 2		-0-

TIBBETTS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	090599	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2764 - 2914	
10		0	34	-0-	34 B	34	34 2	N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	34		N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0- B	34		N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0- B	34		N	-0-			-0-
02		34 N	-0-	-0-	-34 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
STARNES -G- WELL #: 2 RRCID -> 092224 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2940 - 3067															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

IVENS -Q- WELL #: 3 R RRCID -> 100279 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2992 - 3202															
10		1426 N	1379	-0-	-47 B	-0-	1379	2			N	-0-			-0-
11		1320 N	1217	-0-	-103 B	-0-	1217	2			N	-0-			-0-
12		1395 N	1192	-0-	-203 B	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
01		1364 N	1255	-0-	-109 B	-0-	1255	2			N	-0-			-0-
02		1148 N	1078	-0-	-70 B	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		1178 N	1062	-0-	-116 B	-0-	1062	2			N	-0-			-0-

LEONARD AND STEINBERG WELL #: 1 RRCID -> 103111 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3084 - 3254															
10		31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
01		31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
02		28 N	26	-0-	-2 B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-			-0-

SPARKS-BROWDER WELL #: 1 RRCID -> 103222 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3124 - 3208															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 7 RRCID -> 104901 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2846 - 2975															
10		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-			-0-
11		647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-			-0-
12		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-			-0-
01		682 N	664	-0-	-18 B	-0-	664	2			N	-0-			-0-
02		616 N	615	-0-	-1 B	-0-	615	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		682 N	667	-0-	-15 B	-0-	667	2			N	-0-			-0-

COY WELL #: 2 RRCID -> 104913 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3012 - 3056															
10		2759 N	3061	-0-	302 B	-1076	3061	2			N	-0-			-0-
11		2640 N	2648	-0-	8 B	-1068	2648	2			N	-0-			-0-
12		2852 N	2833	-0-	-19 B	-1068	2833	2			N	-0-			-0-
01		3069 N	2653	-0-	-416 B	-1068	2653	2			N	-0-			-0-
02		2464 N	2689	-0-	225 B	-843	2689	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-276	CANCELLED UNDERAGE ->									
03		2821 N	2425	-0-	-396 B	-276	2425	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
EGLI				WELL #:	2	RRCID ->	105402	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2991 - 3138	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	325 1	2203 2		N	-0-			-0-
11		2010 N	1375	-0-	-635 B	-0-	190 1	1185 2		N	-0-			-0-
12		2356 N	1916	-0-	-440 B	-0-	1916 2			N	-0-			-0-
01		2542 N	1702	-0-	-840 B	-0-	240 1	1462 2		N	-0-			-0-
02		1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	263 1	1650 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	330 1	1920 2		N	-0-			-0-

NATE				WELL #:	2	RRCID ->	110133	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2886 - 3008	
10		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 2			N	-0-			-0-
11		600 N	590	-0-	-10 B	-0-	590 2			N	-0-			-0-
12		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 2			N	-0-			-0-
01		682 N	604	-0-	-78 B	-0-	604 2			N	-0-			-0-
02		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 2			N	-0-			-0-

CAMERON -A-				WELL #:	2	RRCID ->	111020	COMPL. DATE	04/26/1984	TOTAL DEPTH	3609	PERF.	2815 - 3458	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WILMETH				WELL #:	2	RRCID ->	111021	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2744 - 2898	
10		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 2			N	-0-			-0-
11		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 2			N	-0-			-0-
12		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 2			N	-0-			-0-
01		803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 2			N	-0-			-0-
02		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2			N	-0-			-0-

BLAKE UNIT				WELL #:	1 A	RRCID ->	112149	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	2957 - 3212	
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVENS -L-				WELL #:	2	RRCID ->	114176	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	3062 - 3200	
10		0	694	-0-	694 B	694	694 2			N	-0-			-0-
11		0	685	-0-	685 B	1379	685 2			N	-0-			-0-
12		0	640	-0-	640 B	2019	640 2			N	-0-			-0-
01		0	697	-0-	697 B	2716	697 2			N	-0-			-0-
02		2800 N	606	-0-	-2194 B	522	606 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		522										
03		1193 N	671	-0-	-522 B	-0-	671 2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HAMMOND				WELL #:	2	RRCID ->	116506	COMPL. DATE	09/25/2018	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 2773 - 2872
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10	0	796	-0-	796 B	796	796	2		N	-0-		-0-
11	0	1036	-0-	1036 B	1832	1036	2		N	-0-		-0-
12	0	1161	-0-	1161 B	2993	1161	2		N	-0-		-0-
01	0	1389	-0-	1389 B	4382	1389	2		N	-0-		-0-
02	2800 N	1023	-0-	-1777 B	2605	1023	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2605								
03	3100 N	1118	-0-	-1982 B	623	1118	2		N	-0-		-0-

JACKSON -A-				WELL #:	2	RRCID ->	117654	COMPL. DATE	05/24/1985	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 2984 - 3112

10	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2		N	-0-		-0-
11	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2		N	-0-		-0-
12	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2		N	-0-		-0-
01	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2		N	-0-		-0-
02	420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	465 N	444	-0-	-21 B	-0-	444	2		N	-0-		-0-

BLAKE TRUST -1-				WELL #:	2	RRCID ->	122657	COMPL. DATE	07/18/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3100 - 3270

10	0	290	-0-	290 B	290	288	2	2 9	N	2	2 1	1
11	0	129	-0-	129 B	419	128	2	1 9	N	1	2 1	-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	419				N	1	1 1	-0-
01	0	90	-0-	90 B	509	89	2	1 9	N	1	1 1	-0-
02	666 N	157	-0-	-509 B	-0-	155	2	2 9	N	2	1 1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	373	2	3 9	N	3	3 1	1

CRAIG -G-				WELL #:	2	RRCID ->	124859	COMPL. DATE	05/06/2016	TOTAL DEPTH	7171	PERF. 3562 - 3800

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

LUCK				WELL #:	2	RRCID ->	126527	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3261	PERF. 2992 - 3136

10	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2		N	-0-		-0-
11	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2		N	-0-		-0-
12	930 N	892	-0-	-38 B	-0-	892	2		N	-0-		-0-
01	961 N	947	-0-	-14 B	-0-	947	2		N	-0-		-0-
02	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	899 N	756	-0-	-143 B	-0-	756	2		N	-0-		-0-

EFFIE -D-				WELL #:	1	RRCID ->	132361	COMPL. DATE	08/24/1989	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 3024 - 3200

10	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	1424	2		N	-0-		-0-
11	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	2		N	-0-		-0-
12	1271 N	1196	-0-	-75 B	-0-	1196	2		N	-0-		-0-
01	1426 N	796	-0-	-630 B	-0-	796	2		N	-0-		-0-
02	1260 N	1202	-0-	-58 B	-0-	1202	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1209 N	85	-0-	-1124 B	-0-	85	2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BIVINS -Y-		WELL #:	2	RRCID ->	134027	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2976 - 3142	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 2		N	-0-			-0-
11	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316 2		N	-0-			-0-
12	1333 N	1297	-0-	-36 B	-0-	1297 2		N	-0-			-0-
01	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365 2		N	-0-			-0-
02	1232 N	1222	-0-	-10 B	-0-	1222 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362 2		N	-0-			-0-

LIGHTER		WELL #:	3	RRCID ->	137317	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3123	PERF.	2730 - 2854	
10	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 2		N	-0-			-0-
11	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 2		N	-0-			-0-
12	713 N	651	-0-	-62 B	-0-	651 2		N	-0-			-0-
01	713 N	625	-0-	-88 B	-0-	625 2		N	-0-			-0-
02	616 N	537	-0-	-79 B	-0-	537 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	651 N	542	-0-	-109 B	-0-	542 2		N	-0-			-0-

WOHLFORD -D-		WELL #:	2	RRCID ->	137720	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	5027	PERF.	2447 - 3162	
10	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 2		N	-0-			-0-
11	1260 N	558	-0-	-702 B	-0-	558 2		N	-0-			-0-
12	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064 2		N	-0-			-0-
01	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 2		N	-0-			-0-
02	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1054 N	807	-0-	-247 B	-0-	807 2		N	-0-			-0-

WOHLFORD -A-		WELL #:	4	RRCID ->	137723	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2155 - 3195	
10	6387 N	6387	-0-	-0- B	-0-	6387 2		N	-0-			-0-
11	6829 N	6829	-0-	-0- B	-0-	6829 2		N	-0-			-0-
12	7905 N	5515	-0-	-2390 B	-0-	5515 2		N	-0-			-0-
01	6875 N	6875	-0-	-0- B	-0-	6875 2		N	-0-			-0-
02	6384 N	-0-	-0-	-6384 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	5518 N	43	-0-	-5475 B	-0-	43 2		N	-0-			-0-

ARMSTRONG ISABEL		WELL #:	2	RRCID ->	137733	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2864 - 3140	
10	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10 2		N	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49 2		N	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61 2		N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2		N	-0-			-0-
02	56 N	33	-0-	-23 B	-0-	33 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 2		N	-0-			-0-

BERTIE -C-		WELL #:	1-R	RRCID ->	138393	COMPL. DATE	03/23/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3011 - 3345	
10	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2		N	-0-			-0-
11	570 N	547	-0-	-23 B	-0-	547 2		N	-0-			-0-
12	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 2		N	-0-			-0-
01	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2		N	-0-			-0-
02	504 N	452	-0-	-52 B	-0-	452 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	437	-0-	-183 B	-0-	437 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
PROPERTY		WELL #:		1R	RRCID ->	138920	COMPL. DATE	05/29/1991	TOTAL DEPTH	3506	PERF.	2878 -	2948	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	217 N	130	-0-	-87 B	-0-	130	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	196 N	98	-0-	-98 B	-0-	98	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	235	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

KROTH		WELL #:		1-R	RRCID ->	139727	COMPL. DATE	09/13/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3275 -	3313	
10	589 N	538	-0-	-51 B	-0-	538	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	582	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	620 N	582	-0-	-38 B	-0-	582	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BROWDER -A-		WELL #:		1-R	RRCID ->	142256	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	1658 -	1666	
10	2480 N	2224	-0-	-256 B	-0-	2224	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	2463	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	2363 N	2363	-0-	-0- B	-0-	2363	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	2343 N	2343	-0-	-0- B	-0-	2343	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2296 N	2211	-0-	-85 B	-0-	2211	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	2503	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2503 N	2503	-0-	-0-	B	-0-	2503	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

BEBERMEYER		WELL #:		1A	RRCID ->	142723	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3164 -	3194	
10	0	1489	-0-	1489 B	1489	1489	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0	1501	-0-	1501 B	2990	1501	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0	1565	-0-	1565 B	4555	1565	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0	1361	-0-	1361 B	5916	1361	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2800 N	1538	-0-	-1262 B	4654	1538	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	4654	-1416 B	3238	1684	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	3100 N	1684	-0-	-1416 B	3238	1684	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

PUGH		WELL #:		3	RRCID ->	142763	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	2880 -	2994	
10	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	429	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

RENTIE		WELL #:		4	RRCID ->	145140	COMPL. DATE	01/30/1993	TOTAL DEPTH	5130	PERF.	2730 -	2760	
10	2201 N	2183	-0-	-18 B	-0-	2183	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	2133 N	2133	-0-	-0- B	-0-	2133	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	2170 N	2055	-0-	-115 B	-0-	2055	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	2269 N	2269	-0-	-0- B	-0-	2269	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	2258	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2258 N	2258	-0-	-0-	B	-0-	2258	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WITT -H-				WELL #:	1-R	RRCID ->	146309	COMPL. DATE	09/18/1993	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3240 - 3268
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-		1584 2		N	-0-		-0-	
11	1500 N	1288	-0-	-212 B	-0-		1288 2		N	-0-		-0-	
12	1612 N	1562	-0-	-50 B	-0-		1562 2		N	-0-		-0-	
01	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-		1634 2		N	-0-		-0-	
02	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-		1308 2		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1550 N	1293	-0-	-257 B	-0-		1293 2		N	-0-		-0-	

BUSH -X-				WELL #:	3	RRCID ->	146369	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2655 - 2714
10	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-		1346 2		N	-0-		-0-	
11	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-		1344 2		N	-0-		-0-	
12	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-		1364 2		N	-0-		-0-	
01	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-		1390 2		N	-0-		-0-	
02	1260 N	1203	-0-	-57 B	-0-		1203 2		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1364 N	1232	-0-	-132 B	-0-		1232 2		N	-0-		-0-	

HAL				WELL #:	1R	RRCID ->	148081	COMPL. DATE	12/14/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3006 - 3200
10	3534 N	3534	-0-	-0- B	-0-		3534 2		N	-0-		-0-	
11	3386 N	3386	-0-	-0- B	-0-		3386 2		N	-0-		-0-	
12	3436 N	3436	-0-	-0- B	-0-		3436 2		N	-0-		-0-	
01	3534 N	3428	-0-	-106 B	-0-		3428 2		N	-0-		-0-	
02	3164 N	3090	-0-	-74 B	-0-		3090 2		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3441 N	3351	-0-	-90 B	-0-		3351 2		N	-0-		-0-	

CRAIG -H-				WELL #:	2	RRCID ->	149732	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	2798 - 2919
10	124 N	116	-0-	-8 B	-0-		116 2		N	-0-		-0-	
11	120 N	107	-0-	-13 B	-0-		107 2		N	-0-		-0-	
12	124 N	105	-0-	-19 B	-0-		105 2		N	-0-		-0-	
01	124 N	116	-0-	-8 B	-0-		116 2		N	-0-		-0-	
02	114 N	114	-0-	-0- B	-0-		114 2		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	120 N	120	-0-	-0- B	-0-		120 2		N	-0-		-0-	

WITT -F-				WELL #:	2	RRCID ->	149734	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	5381	PERF.	3160 - 3306
10	0	2180	-0-	2180 B	2180		2180 2		N	-0-		-0-	
11	0	2131	-0-	2131 B	4311		2131 2		N	-0-		-0-	
12	0	2157	-0-	2157 B	6468		2157 2		N	-0-		-0-	
01	0	2162	-0-	2162 B	8630		2162 2		N	-0-		-0-	
02	2800 N	1924	-0-	-876 B	7754		1924 2		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 7754												
03	3100 N	2118	-0-	-982 B	6772		2118 2		N	-0-		-0-	

SILAZ				WELL #:	1R	RRCID ->	150502	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2982 - 3129
10	0	336	-0-	336 B	336		336 2		N	-0-		-0-	
11	0	398	-0-	398 B	734		398 2		N	-0-		-0-	
12	0	356	-0-	356 B	1090		356 2		N	-0-		-0-	
01	0	343	-0-	343 B	1433		343 2		N	-0-		-0-	
02	1733 N	300	-0-	-1433 B	-0-		300 2		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	423 N	423	-0-	-0- B	-0-		423 2		N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
BLAKE		WELL #: 1040A		RRCID -> 152122		COMPL. DATE 12/05/1994			TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3152 - 3254				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	3378 N	3378	-0-	-0- B	-0-	3357	2	21	9	N	19	18 1	8
11	3340 N	3340	-0-	-0- B	-0-	3305	2	35	9	N	32	25 1	15
12	3344 N	3344	-0-	-0- B	-0-	3308	2	36	9	N	33	36 1	12
01	3379 N	3368	-0-	-11 B	-0-	3333	2	35	9	N	32	26 1	18
02	3176 N	3176	-0-	-0- B	-0-	3137	2	39	9	N	35	38 1	15
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	3348 N	3314	-0-	-34 B	-0-	3280	2	34	9	N	31	34 1	12

HART -E-		WELL #: 1R		RRCID -> 153407		COMPL. DATE 02/15/1995			TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3066 - 3194				
10	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-		-0-
11	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	24	1	316	2	N	-0-		-0-
12	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-		-0-
01	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-		-0-
02	308 N	287	-0-	-21 B	-0-	287	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	310 N	244	-0-	-66 B	-0-	244	2			N	-0-		-0-

LAWYER		WELL #: 2RE		RRCID -> 153786		COMPL. DATE 01/31/1995			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3037 - 3156				
10	0	356	-0-	356 B	356	356	2			N	-0-		-0-
11	0	381	-0-	381 B	737	6	1	375	2	N	-0-		-0-
12	0	378	-0-	378 B	1115	378	2			N	-0-		-0-
01	0	413	-0-	413 B	1528	413	2			N	-0-		-0-
02	1876 N	348	-0-	-1528 B	-0-	348	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352	2			N	-0-		-0-

LANGSTON -A-		WELL #: 2347		RRCID -> 155748		COMPL. DATE 05/08/1995			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2768 - 3841				
10	0	18	-0-	18 B	18	18	2			N	-0-		-0-
11	0	25	-0-	25 B	43	25	2			N	-0-		-0-
12	0	552	-0-	552 B	595	552	2			N	-0-		-0-
01	0	474	-0-	474 B	1069	474	2			N	-0-		-0-
02	1261 N	192	-0-	-1069 B	-0-	192	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-		-0-

SMITHER		WELL #: 1R		RRCID -> 156973		COMPL. DATE 11/16/1995			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2960 - 3134				
10	1209 N	1205	-0-	-4 B	-0-	1205	2			N	-0-		-0-
11	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	2			N	-0-		-0-
12	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2			N	-0-		-0-
01	1209 N	1024	-0-	-185 B	-0-	1024	2			N	-0-		-0-
02	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	2			N	-0-		-0-

PROPER		WELL #: 2RE		RRCID -> 158960		COMPL. DATE 05/24/1996			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2772 - 2870				
10	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	403	1	485	2	N	-0-		-0-
11	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	387	1	497	2	N	-0-		-0-
12	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	403	1	458	2	N	-0-		-0-
01	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	403	1	533	2	N	-0-		-0-
02	812 N	740	-0-	-72 B	-0-	364	1	376	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	868 N	758	-0-	-110 B	-0-	390	1	368	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
LEE K WELL #: 13R RRCID -> 161891 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3122 - 3208														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	0	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2 B	3	2	2			N	-0-			-0-
12	0	3	-0-	3 B	6	3	2			N	-0-			-0-
01	0	3	-0-	3 B	9	3	2			N	-0-			-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-

BLANKENSHIP -A- WELL #: 3381 RRCID -> 162313 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2648 - 3072														
10	0	87	-0-	87 B	602	87	1			N	-0-			-0-
11	0	139	-0-	139 B	741	139	1			N	-0-			-0-
12	0	148	-0-	148 B	889	148	1			N	-0-			-0-
01	0	56	-0-	56 B	945	56	1			N	-0-			-0-
02	1155 N	210	-0-	-945 B	-0-	210	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	1			N	-0-			-0-

SHOUN A WELL #: 2348 RRCID -> 162615 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2556 - 2970														
10	0	1254	-0-	1254 B	1254	305	1	949	2	N	-0-			-0-
11	0	653	-0-	653 B	1907	302	1	351	2	N	-0-			-0-
12	0	23	-0-	23 B	1930	5	1	18	2	N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	1930					N	-0-			-0-
02	1930 N	-0-	-0-	-1930 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-

FOREMAN A WELL #: 2333 RRCID -> 163232 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2670 - 3352														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KLEKAMP -A- WELL #: 2384 RRCID -> 163286 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2728 - 3278														
10	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	311	1	422	2	N	-0-			-0-
11	1140 N	325	-0-	-815 B	-0-	98	1	227	2	N	-0-			-0-
12	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-			-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-			-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	72	1	237	2	N	-0-			-0-

FREE WELL #: 7R RRCID -> 163309 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2760 - 2910														
10	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 163372 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3042 - 3145															
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		495	N	495	-0-	-0-	B	-0-		495	2	N	-0-		-0-
11		457	N	457	-0-	-0-	B	-0-		457	2	N	-0-		-0-
12		434	N	417	-0-	-17	B	-0-		417	2	N	-0-		-0-
01		498	N	498	-0-	-0-	B	-0-		498	2	N	-0-		-0-
02		420	N	413	-0-	-7	B	-0-		413	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		457	N	457	-0-	-0-	B	-0-		457	2	N	-0-		-0-

WICKLINE A WELL #: 1R RRCID -> 164572 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3092 - 3371															
10		2127	N	2127	-0-	-0-	B	-0-		2127	2	N	-0-		-0-
11		1664	N	1664	-0-	-0-	B	-0-		1664	2	N	-0-		-0-
12		2077	N	1232	-0-	-845	B	-0-		1232	2	N	-0-		-0-
01		2139	N	1328	-0-	-811	B	-0-		1328	2	N	-0-		-0-
02		1540	N	1246	-0-	-294	B	-0-		1246	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2372	N	2372	-0-	-0-	B	-0-		2372	2	N	-0-		-0-

PETTY A WELL #: 1R RRCID -> 164658 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3290 - 3334															
10		1581	N	1369	-0-	-212	B	-0-		403	1	N	-0-		-0-
11		1686	N	1686	-0-	-0-	B	-0-		390	1	N	-0-		-0-
12		1550	N	1109	-0-	-441	B	-0-		390	1	N	-0-		-0-
01		1364	N	1219	-0-	-145	B	-0-		403	1	N	-0-		-0-
02		1568	N	1412	-0-	-156	B	-0-		364	1	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1566	N	1566	-0-	-0-	B	-0-		403	1	N	-0-		-0-

BROWDER B WELL #: 1R RRCID -> 164771 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3200 - 3274															
10		1247	N	1247	-0-	-0-	B	-0-		1247	2	N	-0-		-0-
11		1484	N	1484	-0-	-0-	B	-0-		1484	2	N	-0-		-0-
12		1622	N	1622	-0-	-0-	B	-0-		1622	2	N	-0-		-0-
01		1649	N	1649	-0-	-0-	B	-0-		1649	2	N	-0-		-0-
02		1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-		1443	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1612	N	1525	-0-	-87	B	-0-		1525	2	N	-0-		-0-

HITZ WELL #: 1R RRCID -> 166471 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2470 - 3070															
10		0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12		0		95	-0-	95	B	95		95	2	N	-0-		-0-
01		0		936	-0-	936	B	1031		93	1	N	-0-		-0-
02		1794	N	763	-0-	-1031	B	-0-		84	1	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		873	N	873	-0-	-0-	B	-0-		98	1	N	-0-		-0-

BOOTHE WELL #: 78AC RRCID -> 167168 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2907 - 3155															
10		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
STILWELL		WELL #:		1R	RRCID ->	167978	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3040 - 3379	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		806 N	778	-0-	-28 B	-0-	403 1	375 2	N	-0-			-0-
11		780 N	777	-0-	-3 B	-0-	390 1	387 2	N	-0-			-0-
12		806 N	771	-0-	-35 B	-0-	397 1	374 2	N	-0-			-0-
01		847 N	847	-0-	-0- B	-0-	403 1	444 2	N	-0-			-0-
02		728 N	725	-0-	-3 B	-0-	364 1	361 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	403 1	383 2	N	-0-			-0-

DARST		WELL #:		1R	RRCID ->	168360	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	2938	PERF.	2730 - 2938	
10		747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 2		N	-0-			-0-
11		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2		N	-0-			-0-
12		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2		N	-0-			-0-
01		744 N	445	-0-	-299 B	-0-	445 2		N	-0-			-0-
02		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 2		N	-0-			-0-

PEARSON		WELL #:		3R	RRCID ->	171338	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	2973	PERF.	2779 - 2973	
10		0	1532	-0-	1532 B	1532	1532 2		N	-0-			-0-
11		0	1562	-0-	1562 B	3094	1562 2		N	-0-			-0-
12		0	1678	-0-	1678 B	4772	1678 2		N	-0-			-0-
01		0	1687	-0-	1687 B	6459	1687 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1641	-0-	-1159 B	5300	1641 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		5300									
03		3100 N	1565	-0-	-1535 B	3765	1565 2		N	-0-			-0-

SALVADOR		WELL #:		1R	RRCID ->	172277	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3002 - 3200	
10		0	1069	-0-	1069 B	1069	1069 2		N	-0-			-0-
11		0	1424	-0-	1424 B	2493	16 1	1408 2	N	-0-			-0-
12		0	1384	-0-	1384 B	3877	1384 2		N	-0-			-0-
01		0	1327	-0-	1327 B	5204	1327 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	1189	-0-	-1611 B	3593	10 1	1179 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		3593									
03		3100 N	1260	-0-	-1840 B	1753	1260 2		N	-0-			-0-

LESTER		WELL #:		1R	RRCID ->	174137	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	3054 - 3170	
10		837 N	658	-0-	-179 B	-0-	658 2		N	-0-			-0-
11		1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105 2		N	-0-			-0-
12		1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203 2		N	-0-			-0-
01		1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248 2		N	-0-			-0-
02		1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365 2		N	-0-			-0-

CLARA C		WELL #:		1R	RRCID ->	176457	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	2987 - 3290	
10		899 N	565	-0-	-334 B	-0-	565 2		N	-0-			-0-
11		870 N	596	-0-	-274 B	-0-	596 2		N	-0-			-0-
12		2077 N	729	-0-	-1348 B	-0-	729 2		N	-0-			-0-
01		0	847	-0-	847 B	847	847 2		N	-0-			-0-
02		1629 N	782	-0-	-847 B	-0-	782 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SECTION		WELL #:		1R	RRCID ->	176665	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2974 - 3130		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-			-0-
11	420 N	396	-0-	-24 B	-0-	396	2			N	-0-			-0-
12	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-			-0-
01	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-			-0-
02	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-			-0-
BLAKE "B"				WELL #:	1072A	RRCID ->	177730	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3042 - 3103	
10	1240 N	1224	-0-	-16 B	-0-	1215	2	9	9	N	8	7	1	3
11	1200 N	1187	-0-	-13 B	-0-	1175	2	12	9	N	11	9	1	5
12	1240 N	1234	-0-	-6 B	-0-	1221	2	13	9	N	12	13	1	4
01	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1199	2	14	9	N	13	10	1	7
02	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1119	2	13	9	N	12	14	1	5
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1256	2	14	9	N	13	13	1	5
GROVES				WELL #:		RRCID ->	179480	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2819 - 3366	
10	1643 N	1610	-0-	-33 B	-0-	1610	2			N	-0-			-0-
11	1590 N	1524	-0-	-66 B	-0-	1524	2			N	-0-			-0-
12	1612 N	1467	-0-	-145 B	-0-	1467	2			N	-0-			-0-
01	0	1632	-0-	1632 B	1632	1632	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	1411	-0-	-1389 B	-0-	1411	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			243										
03	1835 N	1592	-0-	-243 B	-0-	1592	2			N	-0-			-0-
JESTER A				WELL #:		RRCID ->	180093	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3344 - 3524	
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
12	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-			-0-
01	0	83	-0-	83 B	83	83	2			N	-0-			-0-
02	159 N	76	-0-	-83 B	-0-	76	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-			-0-
BIV -B-				WELL #:		RRCID ->	180456	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	3109 - 3170	
10	1364 N	1127	-0-	-237 B	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
11	1140 N	1071	-0-	-69 B	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
12	1116 N	1065	-0-	-51 B	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
01	0	1078	-0-	1078 B	1078	1078	2			N	-0-			-0-
02	2059 N	981	-0-	-1078 B	-0-	981	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1054 N	964	-0-	-90 B	-0-	964	2			N	-0-			-0-
SEELEY				WELL #:		RRCID ->	181088	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3150 - 3400	
10	1798 N	1473	-0-	-325 B	-0-	1473	2			N	-0-			-0-
11	1860 N	753	-0-	-1107 B	-0-	753	2			N	-0-			-0-
12	1891 N	1426	-0-	-465 B	-0-	1426	2			N	-0-			-0-
01	0	1038	-0-	1038 B	1038	1038	2			N	-0-			-0-
02	1819 N	781	-0-	-1038 B	-0-	781	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1426 N	859	-0-	-567 B	-0-	859	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
KEENAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 181599 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2655 - 3325														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		1736 N	1576	-0-	-160 B	-0-	412 1	1164 2		N	-0-			-0-
11		1740 N	1525	-0-	-215 B	-0-	437 1	1088 2		N	-0-			-0-
12		1581 N	1056	-0-	-525 B	-0-	326 1	730 2		N	-0-			-0-
01		1581 N	1392	-0-	-189 B	-0-	401 1	991 2		N	-0-			-0-
02		1428 N	1275	-0-	-153 B	-0-	330 1	945 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	388 1	1033 2		N	-0-			-0-

BLAKE -49- WELL #: 2 RRCID -> 182760 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3133 - 3222														
10		1581 N	1504	-0-	-77 B	-0-	1495 2	9 9		N	8	8 1		3
11		1500 N	1471	-0-	-29 B	-0-	1456 2	15 9		N	14	11 1		6
12		1519 N	1511	-0-	-8 B	-0-	1494 2	17 9		N	15	16 1		5
01		1519 N	1482	-0-	-37 B	-0-	1465 2	17 9		N	15	12 1		8
02		1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1367 2	18 9		N	16	17 1		7
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1517 2	17 9		N	15	16 1		6

DAVIS, M. WELL #: 3 RRCID -> 183256 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2577 - 3350														
10		959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959 2			N	-0-			-0-
11		1050 N	748	-0-	-302 B	-0-	748 2			N	-0-			-0-
12		930 N	869	-0-	-61 B	-0-	869 2			N	-0-			-0-
01		961 N	847	-0-	-114 B	-0-	847 2			N	-0-			-0-
02		700 N	597	-0-	-103 B	-0-	597 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021 2			N	-0-			-0-

CRAIG E WELL #: 1R RRCID -> 184267 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2694 - 2922														
10		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2			N	-0-			-0-
11		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2			N	-0-			-0-
12		279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276 2			N	-0-			-0-
01		310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305 2			N	-0-			-0-
02		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 2			N	-0-			-0-

MATHEWS -B- WELL #: 1R RRCID -> 184803 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2980 - 3220														
10		1612 N	1609	-0-	-3 B	-0-	1609 2			N	-0-			-0-
11		1560 N	1506	-0-	-54 B	-0-	1506 2			N	-0-			-0-
12		1550 N	1504	-0-	-46 B	-0-	1504 2			N	-0-			-0-
01		1612 N	1473	-0-	-139 B	-0-	1473 2			N	-0-			-0-
02		1400 N	1293	-0-	-107 B	-0-	1293 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1519 N	1377	-0-	-142 B	-0-	1377 2			N	-0-			-0-

THOR WELL #: 1R RRCID -> 184806 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2690 - 2930														
10		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298 2			N	-0-			-0-
11		1200 N	1172	-0-	-28 B	-0-	1172 2			N	-0-			-0-
12		1302 N	1210	-0-	-92 B	-0-	1210 2			N	-0-			-0-
01		1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371 2			N	-0-			-0-
02		1092 N	1084	-0-	-8 B	-0-	1084 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261 2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9		WELL #:		1R	RRCID ->	185653	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2522 - 3222	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

DAVIS, M.		WELL #:		1R	RRCID ->	186392	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2538 - 3350	
10		2008 N	2008	-0-	-0-	B	450	1	1558	2	N	-0-
11		2280 N	474	-0-	-1806	B	90	1	384	2	N	-0-
12		2325 N	2	-0-	-2323	B	2	2			N	-0-
01		2015 N	665	-0-	-1350	B	665	2			N	-0-
02		448 N	-0-	-0-	-448	B					N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		31 N	-0-	-0-	-31	B					N	-0-

HIGGS		WELL #:		1R	RRCID ->	188302	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 2980 - 3185	
10		1170 N	1170	-0-	-0-	B	1170	2			N	-0-
11		1170 N	961	-0-	-209	B	961	2			N	-0-
12		1309 N	1309	-0-	-0-	B	1309	2			N	-0-
01		1296 N	1296	-0-	-0-	B	1296	2			N	-0-
02		1174 N	1174	-0-	-0-	B	1174	2			N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1302 N	1251	-0-	-51	B	1251	2			N	-0-

IVENS S		WELL #:		1R	RRCID ->	188877	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2946 - 3103	
10		1517 N	1517	-0-	-0-	B	1517	2			N	-0-
11		1470 N	1412	-0-	-58	B	1412	2			N	-0-
12		1519 N	1458	-0-	-61	B	1458	2			N	-0-
01		0	1412	-0-	1412	B	1412	2			N	-0-
02		2665 N	1253	-0-	-1412	B	1253	2			N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1457 N	1405	-0-	-52	B	1405	2			N	-0-

BIVINS DD		WELL #:		1RR	RRCID ->	188881	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	3027	PERF. 2890 - 3027	
10		1953 N	1953	-0-	-0-	B	1953	2			N	-0-
11		2130 N	1847	-0-	-283	B	1847	2			N	-0-
12		1953 N	1867	-0-	-86	B	1867	2			N	-0-
01		1953 N	1883	-0-	-70	B	1883	2			N	-0-
02		1736 N	1647	-0-	-89	B	1647	2			N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1860 N	1831	-0-	-29	B	1831	2			N	-0-

NELSON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	189419	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2633 - 3400	
10		1521 N	1521	-0-	-0-	B	1521	2			N	-0-
11		1530 N	1335	-0-	-195	B	1335	2			N	-0-
12		1643 N	1354	-0-	-289	B	1354	2			N	-0-
01		1641 N	1641	-0-	-0-	B	1641	2			N	-0-
02		1390 N	1390	-0-	-0-	B	1390	2			N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1483 N	1483	-0-	-0-	B	1483	2			N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SEELEY -A-		WELL #:		2	RRCID ->	189421	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2749 - 3400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		4681 N	3373	-0-	-1308 B	-0-	3373	2	N	-0-		-0-
11		4920 N	3108	-0-	-1812 B	-0-	3108	2	N	-0-		-0-
12		4185 N	3277	-0-	-908 B	-0-	3277	2	N	-0-		-0-
01		4712 N	3150	-0-	-1562 B	-0-	3150	2	N	-0-		-0-
02		4060 N	2442	-0-	-1618 B	-0-	2442	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		4526 N	2554	-0-	-1972 B	-0-	2554	2	N	-0-		-0-

CALVIRD A				WELL #:	3	RRCID ->	191832	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 2355 - 3130
10		0	1235	-0-	1235 B	1235	1235	2	N	-0-		-0-
11		0	2350	-0-	2350 B	3585	401	1	N	-0-	1949	-0-
12		0	2185	-0-	2185 B	5770	2185	2	N	-0-		-0-
01		0	2255	-0-	2255 B	8025	2255	2	N	-0-		-0-
02		9761 N	1736	-0-	-8025 B	-0-	1736	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2170 N	1969	-0-	-201 B	-0-	1969	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15				WELL #:	1R	RRCID ->	193107	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	3568	PERF. 3180 - 3388
10		589 N	403	-0-	-186 B	-0-	199	1	N	-0-	204	-0-
11		2887 N	2887	-0-	-0- B	-0-	2887	2	N	-0-		-0-
12		2263 N	1312	-0-	-951 B	-0-	1312	2	N	-0-		-0-
01		2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	220	1	N	-0-	2377	-0-
02		2688 N	2116	-0-	-572 B	-0-	191	1	N	-0-	1925	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2701 N	2701	-0-	-0- B	-0-	229	1	N	-0-	2472	-0-

CLINE				WELL #:	1R	RRCID ->	194386	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3055 - 3280
10		2852 N	2727	-0-	-125 B	-0-	2727	2	N	-0-		-0-
11		3210 #	2968	-0-	-242 B	-242	2968	2	N	-0-		-0-
12		3317 #	3054	-0-	-263 B	-505	3054	2	N	-0-		-0-
01		3317 #	3032	-0-	-285 B	-790	3032	2	N	-0-		-0-
02		2996 #	2698	-0-	-298 B	-1088	2698	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1088								
03		3317 #	3061	-0-	-256 B	-1344	3061	2	N	-0-		-0-

EDGAR A				WELL #:	1R	RRCID ->	194432	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2971 - 3150
10		697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2	N	-0-		-0-
11		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2	N	-0-		-0-
12		682 N	666	-0-	-16 B	-0-	666	2	N	-0-		-0-
01		682 N	641	-0-	-41 B	-0-	641	2	N	-0-		-0-
02		644 N	574	-0-	-70 B	-0-	574	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2	N	-0-		-0-

FLYR				WELL #:	2R	RRCID ->	194434	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3114 - 3220
10		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2	N	-0-		-0-
11		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2	N	-0-		-0-
12		651 N	552	-0-	-99 B	-0-	552	2	N	-0-		-0-
01		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2	N	-0-		-0-
02		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
PEARSON		WELL #:		4R	RRCID ->	196430	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 2719 - 2860	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440	2	N	-0-			-0-
11	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359	2	N	-0-			-0-
12	1426 N	1382	-0-	-44 B	-0-	1382	2	N	-0-			-0-
01	1426 N	1388	-0-	-38 B	-0-	1388	2	N	-0-			-0-
02	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1395 N	1363	-0-	-32 B	-0-	1363	2	N	-0-			-0-

CARTRITE A		WELL #:		1R	RRCID ->	197610	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	3247	PERF. 3129 - 3247	
10	186 N	43	-0-	-143 B	-0-	43	2	N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2	N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2	N	-0-			-0-
01	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2	N	-0-			-0-
02	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2	N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #:		11R	RRCID ->	197739	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2834 - 3066	
10	3193 N	3163	-0-	-30 B	-0-	3163	2	N	-0-			-0-
11	3151 N	3151	-0-	-0- B	-0-	3151	2	N	-0-			-0-
12	3191 N	3191	-0-	-0- B	-0-	3191	2	N	-0-			-0-
01	3162 N	3094	-0-	-68 B	-0-	3094	2	N	-0-			-0-
02	3006 N	3006	-0-	-0- B	-0-	3006	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	3270 N	3270	-0-	-0- B	-0-	3270	2	N	-0-			-0-

VIRGIL A		WELL #:		1R	RRCID ->	197919	COMPL. DATE	07/23/2003	TOTAL DEPTH	3153	PERF. 3042 - 3153	
10	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	2	N	-0-			-0-
11	1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502	2	N	-0-			-0-
12	1581 N	1531	-0-	-50 B	-0-	1531	2	N	-0-			-0-
01	1581 N	1538	-0-	-43 B	-0-	1538	2	N	-0-			-0-
02	1400 N	1353	-0-	-47 B	-0-	1353	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1519 N	1515	-0-	-4 B	-0-	1515	2	N	-0-			-0-

SLOAN "A"		WELL #:		1R	RRCID ->	199994	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2619 - 3258	
10	0	1799	-0-	1799 B	1799	682	1	1117	2	N	-0-	-0-
11	0	1228	-0-	1228 B	3027	430	1	798	2	N	-0-	-0-
12	0	28	-0-	28 B	3055	28	2			N	-0-	-0-
01	0	1660	-0-	1660 B	4715	434	1	1226	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	1583	-0-	-1217 B	3498	442	1	1141	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				3498								
03	3100 N	1836	-0-	-1264 B	2234	619	1	1217	2	N	-0-	-0-

PRICE -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	200231	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2560 - 2950	
10	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	312	1	493	2	N	-0-	-0-
11	1050 N	707	-0-	-343 B	-0-	390	1	317	2	N	-0-	-0-
12	992 N	938	-0-	-54 B	-0-	389	1	549	2	N	-0-	-0-
01	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	403	1	409	2	N	-0-	-0-
02	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	364	1	473	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	930 N	883	-0-	-47 B	-0-	403	1	480	2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
TEXHOMA				WELL #:	1R	RRCID ->	200553	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	2892	PERF.	2712 - 2892
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
10	0	1069	-0-	1069 B	1069	1069	2	N	-0-			-0-	
11	0	1242	-0-	1242 B	2311	1242	2	N	-0-			-0-	
12	0	978	-0-	978 B	3289	978	2	N	-0-			-0-	
01	0	965	-0-	965 B	4254	965	2	N	-0-			-0-	
02	2800 N	1092	-0-	-1708 B	2546	1092	2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2546									
03	3100 N	1180	-0-	-1920 B	626	1180	2	N	-0-			-0-	

ZOFNESS				WELL #:	1R	RRCID ->	200942	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3097 - 3400
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16				WELL #:	1R	RRCID ->	200955	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2911 - 3350
10	5393 N	5393	-0-	-0- B	-0-	1147	1	4246	2	N	-0-	-0-	
11	5520 N	5086	-0-	-434 B	-0-	1110	1	3976	2	N	-0-	-0-	
12	5456 N	4990	-0-	-466 B	-0-	1147	1	3843	2	N	-0-	-0-	
01	5394 N	5353	-0-	-41 B	-0-	1147	1	4206	2	N	-0-	-0-	
02	4923 N	4923	-0-	-0- B	-0-	1036	1	3887	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	5644 N	5644	-0-	-0- B	-0-	1147	1	4497	2	N	-0-	-0-	

FILES				WELL #:	9	RRCID ->	202432	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	2925 - 3062
10	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-	-0-	
11	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-	-0-	
12	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-	-0-	
01	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-	-0-	
02	168 N	166	-0-	-2 B	-0-	166	2			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-	-0-	

CHIPERFIELD				WELL #:	1R	RRCID ->	202618	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2816 - 2963
10	0	2006	-0-	2006 B	2006	2006	2	N	-0-			-0-	
11	0	1867	-0-	1867 B	3873	1867	2	N	-0-			-0-	
12	0	1795	-0-	1795 B	5668	1795	2	N	-0-			-0-	
01	0	2022	-0-	2022 B	7690	2022	2	N	-0-			-0-	
02	2800 N	1660	-0-	-1140 B	6550	1660	2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				6550									
03	3100 N	1889	-0-	-1211 B	5339	1889	2	N	-0-			-0-	

GIBNER				WELL #:	1R	RRCID ->	203106	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3080 - 3300
10	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-	-0-	
11	330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329	2			N	-0-	-0-	
12	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2			N	-0-	-0-	
01	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-	-0-	
02	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIV A				WELL #:	1R	RRCID ->	203137	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2975 - 3200
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2	N	-0-			-0-
11		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2	N	-0-			-0-
12		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2	N	-0-			-0-
01		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2	N	-0-			-0-
02		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		434 N	393	-0-	-41 B	-0-	393 2	N	-0-			-0-

LUCILLE BOOTHE C				WELL #:	1X	RRCID ->	203480	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3100 - 3202
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BERTIE F				WELL #:	1R	RRCID ->	204618	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2760 - 3000
10		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 2	N	-0-			-0-
11		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2	N	-0-			-0-
12		589 N	512	-0-	-77 B	-0-	512 2	N	-0-			-0-
01		589 N	524	-0-	-65 B	-0-	524 2	N	-0-			-0-
02		560 N	431	-0-	-129 B	-0-	431 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		527 N	424	-0-	-103 B	-0-	424 2	N	-0-			-0-

MINDA A				WELL #:	1R	RRCID ->	206719	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	2978	PERF. 2799 - 2978
10		0	665	-0-	665 B	665	665 2	N	-0-			-0-
11		0	648	-0-	648 B	1313	648 2	N	-0-			-0-
12		0	681	-0-	681 B	1994	681 2	N	-0-			-0-
01		0	662	-0-	662 B	2656	662 2	N	-0-			-0-
02		2800 N	598	-0-	-2202 B	454	598 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		454								
03		1114 N	660	-0-	-454 B	-0-	660 2	N	-0-			-0-

RINEMILL				WELL #:	1R	RRCID ->	207550	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	2871	PERF. 2745 - 2871
10		0	437	-0-	437 B	437	437 2	N	-0-			-0-
11		0	407	-0-	407 B	844	407 2	N	-0-			-0-
12		0	284	-0-	284 B	1128	284 2	N	-0-			-0-
01		0	477	-0-	477 B	1605	477 2	N	-0-			-0-
02		1999 N	394	-0-	-1605 B	-0-	394 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-			-0-

WHITTUM				WELL #:	1 R	RRCID ->	208965	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3077 - 3240
10		1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461 2	N	-0-			-0-
11		1410 N	1404	-0-	-6 B	-0-	1404 2	N	-0-			-0-
12		1457 N	1448	-0-	-9 B	-0-	1448 2	N	-0-			-0-
01		1457 N	1437	-0-	-20 B	-0-	1437 2	N	-0-			-0-
02		1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MERRILL		WELL #:	1 R	RRCID ->	208973	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	2895	PERF. 2739 - 2895	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2232 N	2081	-0-	-151 B	-0-	2081 2	N	-0-	-0-	
11		2340 N	2283	-0-	-57 B	-0-	2283 2	N	-0-	-0-	
12		2418 N	2014	-0-	-404 B	-0-	2014 2	N	-0-	-0-	
01		2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362 2	N	-0-	-0-	
02		2208 N	2208	-0-	-0- B	-0-	2208 2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2015 N	1725	-0-	-290 B	-0-	1725 2	N	-0-	-0-	

SPEAR		WELL #:	1RR	RRCID ->	209308	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3028 - 3320	
10		1798 N	1741	-0-	-57 B	-0-	1741 2	N	-0-	-0-	
11		1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731 2	N	-0-	-0-	
12		1761 N	1761	-0-	-0- B	-0-	1761 2	N	-0-	-0-	
01		2077 N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077 2	N	-0-	-0-	
02		1624 N	-0-	-0-	-1624 B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1767 N	1758	-0-	-9 B	-0-	1758 2	N	-0-	-0-	

WITT A		WELL #:	1 R	RRCID ->	209408	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2796 - 3050	
10		2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2043 2	N	-0-	-0-	
11		1950 N	1828	-0-	-122 B	-0-	1828 2	N	-0-	-0-	
12		1891 N	1451	-0-	-440 B	-0-	1451 2	N	-0-	-0-	
01		2046 N	1927	-0-	-119 B	-0-	1927 2	N	-0-	-0-	
02		1708 N	1653	-0-	-55 B	-0-	1653 2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689 2	N	-0-	-0-	

BERTIE G		WELL #:	1R	RRCID ->	209983	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2940 - 3140	
10		1767 N	1729	-0-	-38 B	-0-	1729 2	N	-0-	-0-	
11		1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1691 2	N	-0-	-0-	
12		1488 N	1234	-0-	-254 B	-0-	1234 2	N	-0-	-0-	
01		2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148 2	N	-0-	-0-	
02		1568 N	854	-0-	-714 B	-0-	854 2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1240 N	1054	-0-	-186 B	-0-	1054 2	N	-0-	-0-	

HUNT		WELL #:	2	RRCID ->	215011	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 2994 - 3165	
10		2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257 2	N	-0-	-0-	
11		2040 N	1989	-0-	-51 B	-0-	1989 2	N	-0-	-0-	
12		2108 N	1867	-0-	-241 B	-0-	1867 2	N	-0-	-0-	
01		2263 N	1795	-0-	-468 B	-0-	1795 2	N	-0-	-0-	
02		1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	1876 2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1860 N	1520	-0-	-340 B	-0-	1520 2	N	-0-	-0-	

COOPER E		WELL #:	1R	RRCID ->	219071	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2804 - 3150	
10		4974 R	3233	-0-	-1741 B	-0-	3233 2	N	-0-	-0-	
11		3840 #	2971	-0-	-869 B	-869	2971 2	N	-0-	-0-	
12		3968 #	3104	-0-	-864 B	-1733	3104 2	N	-0-	-0-	
01		3968 #	1961	-0-	-2007 B	-3740	1961 2	N	-0-	-0-	
02		3584 #	1853	-0-	-1731 B	-5471	1853 2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-5471							
03		3968 #	2267	-0-	-1701 B	-7172	2267 2	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
WOHLFORD C		WELL #:	3342	RRCID ->	234017	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2406 - 3002	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		0	2193	-0-	2193 B	2193	2193	2	N	-0-		-0-
11		0	2581	-0-	2581 B	4774	2581	2	N	-0-		-0-
12		0	2198	-0-	2198 B	6972	2198	2	N	-0-		-0-
01		0	2589	-0-	2589 B	9561	2589	2	N	-0-		-0-
02		2800 N	2342	-0-	-458 B	9103	2342	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		9103								
03		3100 N	2239	-0-	-861 B	8242	2239	2	N	-0-		-0-

WOHLFORD D		WELL #:	3153	RRCID ->	234018	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	3126	PERF.	2310 - 3126	
10		4681 N	4283	-0-	-398 B	-0-	4283	2	N	-0-		-0-
11		4740 N	4509	-0-	-231 B	-0-	4509	2	N	-0-		-0-
12		5146 N	1952	-0-	-3194 B	-0-	1952	2	N	-0-		-0-
01		4278 N	2312	-0-	-1966 B	-0-	2312	2	N	-0-		-0-
02		4200 N	1491	-0-	-2709 B	-0-	1491	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3154 N	3154	-0-	-0- B	-0-	3154	2	N	-0-		-0-

TIDWELL A		WELL #:	4033	RRCID ->	234021	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2295 - 2950	
10		7347 N	6823	-0-	-524 B	-0-	657	1	N	-0-		-0-
11		8100 N	7707	-0-	-393 B	-0-	840	1	N	-0-		-0-
12		8153 N	6953	-0-	-1200 B	-0-	706	1	N	-0-		-0-
01		7675 N	7675	-0-	-0- B	-0-	853	1	N	-0-		-0-
02		7196 N	6875	-0-	-321 B	-0-	784	1	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		6944 N	6361	-0-	-583 B	-0-	700	1	N	-0-		-0-

CLARK A		WELL #:	3712	RRCID ->	234124	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2618 - 3205	
10		2294 N	1997	-0-	-297 B	-0-	537	1	N	-0-		-0-
11		2250 N	1008	-0-	-1242 B	-0-	286	1	N	-0-		-0-
12		2294 N	-0-	-0-	-2294 B	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01		1984 N	-0-	-0-	-1984 B	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02		952 N	-0-	-0-	-952 B	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BUCKLES A		WELL #:	4163	RRCID ->	235338	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	2587 - 3007	
10		2387 N	2358	-0-	-29 B	-0-	682	1	N	-0-		-0-
11		2340 N	2048	-0-	-292 B	-0-	660	1	N	-0-		-0-
12		2387 N	1790	-0-	-597 B	-0-	519	1	N	-0-		-0-
01		2356 N	1999	-0-	-357 B	-0-	620	1	N	-0-		-0-
02		1904 N	1612	-0-	-292 B	-0-	462	1	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2161 N	2161	-0-	-0- B	-0-	644	1	N	-0-		-0-

CLARK B		WELL #:	3802	RRCID ->	235422	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	3385	PERF.	2688 - 3385	
10		2046 N	1952	-0-	-94 B	-0-	1952	2	N	-0-		-0-
11		2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	2013	2	N	-0-		-0-
12		1705 N	1441	-0-	-264 B	-0-	1441	2	N	-0-		-0-
01		1953 N	1531	-0-	-422 B	-0-	1531	2	N	-0-		-0-
02		1876 N	1589	-0-	-287 B	-0-	1589	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BUCKLES C		WELL #:		4172	RRCID ->	235546	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2590 - 3350
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

CROWE A		WELL #:		4422	RRCID ->	235568	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3460	PERF. 2692 - 3003
10	1798 N	1787	-0-	-11	B	-0-	558	1	1229	2	-0-
11	1740 N	1525	-0-	-215	B	-0-	540	1	985	2	-0-
12	1798 N	1438	-0-	-360	B	-0-	431	1	1007	2	-0-
01	1798 N	1581	-0-	-217	B	-0-	504	1	1077	2	-0-
02	1428 N	1378	-0-	-50	B	-0-	410	1	968	2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	1806 N	1806	-0-	-0-	B	-0-	558	1	1248	2	-0-

HERRI		WELL #:		3	RRCID ->	238703	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2757 - 2960
10	802 N	802	-0-	-0-	B	-0-	802	2			-0-
11	760 N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	2			-0-
12	806 N	745	-0-	-61	B	-0-	745	2			-0-
01	806 N	780	-0-	-26	B	-0-	780	2			-0-
02	700 N	633	-0-	-67	B	-0-	633	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	774 N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	2			-0-

HITZ A		WELL #:		4512	RRCID ->	242986	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2722 - 3122
10	2821 N	2722	-0-	-99	B	-0-	558	1	2164	2	-0-
11	2670 N	952	-0-	-1718	B	-0-	540	1	412	2	-0-
12	2852 N	894	-0-	-1958	B	-0-	558	1	336	2	-0-
01	2728 N	558	-0-	-2170	B	-0-	558	1			-0-
02	896 N	504	-0-	-392	B	-0-	504	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	3080 N	3080	-0-	-0-	B	-0-	558	1	2522	2	-0-

STOLTE A		WELL #:		4412	RRCID ->	243849	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	3349	PERF. 2680 - 3249
10	2104 N	2104	-0-	-0-	B	-0-	485	1	1619	2	-0-
11	2370 N	2075	-0-	-295	B	-0-	540	1	1535	2	-0-
12	2325 N	1958	-0-	-367	B	-0-	477	1	1481	2	-0-
01	2108 N	2029	-0-	-79	B	-0-	522	1	1507	2	-0-
02	1945 N	1945	-0-	-0-	B	-0-	484	1	1461	2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	2124 N	2124	-0-	-0-	B	-0-	558	1	1566	2	-0-

BASKIN "A"		WELL #:		4432R	RRCID ->	243854	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 2855 - 3210
10	0	3898	-0-	3898	B	3898	1147	1	2751	2	-0-
11	0	3601	-0-	3601	B	7499	1110	1	2491	2	-0-
12	0	3647	-0-	3647	B	11146	987	1	2660	2	-0-
01	0	2597	-0-	2597	B	13743	641	1	1956	2	-0-
02	17321 N	3578	-0-	-13743	B	-0-	947	1	2631	2	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	3745 N	3745	-0-	-0-	B	-0-	1095	1	2650	2	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
L. M. PRICE				WELL #: 3309	RRCID -> 243856	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2727	-	3351
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	0	1814	-0-	1814 B	1814	868 1	946 2	N	-0-		-0-		
11	0	1743	-0-	1743 B	3557	840 1	903 2	N	-0-		-0-		
12	0	1399	-0-	1399 B	4956	616 1	783 2	N	-0-		-0-		
01	0	1630	-0-	1630 B	6586	790 1	840 2	N	-0-		-0-		
02	2800 N	1528	-0-	-1272 B	5314	714 1	814 2	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			5314									
03	3100 N	1725	-0-	-1375 B	3939	847 1	878 2	N	-0-		-0-		

BASKIN "C"				WELL #: 4062	RRCID -> 243857	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	3470	PERF.	2719	-	3320
10	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	286 1	676 2	N	-0-		-0-		
11	1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	390 1	742 2	N	-0-		-0-		
12	1240 N	895	-0-	-345 B	-0-	284 1	611 2	N	-0-		-0-		
01	961 N	864	-0-	-97 B	-0-	273 1	591 2	N	-0-		-0-		
02	1064 N	938	-0-	-126 B	-0-	255 1	683 2	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	403 1	800 2	N	-0-		-0-		

WOHLFORD C				WELL #: 334B	RRCID -> 284823	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL DEPTH	3247	PERF.	2368	-	3247
10	5445 N	5445	-0-	-0- B	-0-	5445 2		N	-0-		-0-		
11	6080 N	6080	-0-	-0- B	-0-	6080 2		N	-0-		-0-		
12	4836 N	4001	-0-	-835 B	-0-	4001 2		N	-0-		-0-		
01	5456 N	4295	-0-	-1161 B	-0-	4295 2		N	-0-		-0-		
02	5684 N	5065	-0-	-619 B	-0-	5065 2		N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	5347 N	5347	-0-	-0- B	-0-	5347 2		N	-0-		-0-		

WOHLFORD -A-				WELL #: 349B	RRCID -> 284891	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2380	-	3190
10	1209 N	1163	-0-	-46 B	-0-	1163 2		N	-0-		-0-		
11	1230 N	1127	-0-	-103 B	-0-	1127 2		N	-0-		-0-		
12	1209 N	1025	-0-	-184 B	-0-	1025 2		N	-0-		-0-		
01	1178 N	973	-0-	-205 B	-0-	973 2		N	-0-		-0-		
02	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067 2		N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1023 N	871	-0-	-152 B	-0-	871 2		N	-0-		-0-		

LERA				WELL #: 120A	RRCID -> 284958	COMPL. DATE	08/30/2018	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2991	-	3300
10	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	403 1	1316 2	N	-0-		-0-		
11	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	390 1	1320 2	N	-0-		-0-		
12	1736 N	1648	-0-	-88 B	-0-	403 1	1245 2	N	-0-		-0-		
01	1705 N	1676	-0-	-29 B	-0-	403 1	1273 2	N	-0-		-0-		
02	1596 N	364	-0-	-1232 B	-0-	364 1		N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	403 1	1415 2	N	-0-		-0-		

PRICE L. M.				WELL #: 6C	RRCID -> 285287	COMPL. DATE	07/30/2018	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	2910	-	3350
10	1705 N	1258	-0-	-447 B	-0-	1258 2		N	-0-		-0-		
11	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035 2		N	-0-		-0-		
12	2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257 2		N	-0-		-0-		
01	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428 2		N	-0-		-0-		
*02	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900 2		N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
GRACE		WELL #:		2D	RRCID ->	285312	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2925 - 3400
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1674 N	663	-0-	-1011 B	-0-	237	1	426	2	N	-0-	-0-
11	2375 N	2375	-0-	-0- B	-0-	2375	2			N	-0-	-0-
12	2540 N	2540	-0-	-0- B	-0-	2540	2			N	-0-	-0-
01	3090 N	3090	-0-	-0- B	-0-	307	1	2783	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	3739	-0-	939 B	939	264	1	3475	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			939								
03	3100 N	3787	-0-	687 B	1626	274	1	3513	2	N	-0-	-0-

CALVIRD A		WELL #:		382C	RRCID ->	286798	COMPL. DATE	11/16/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2393 - 2956
10	0	872	-0-	872 B	-8519	872	2			N	-0-	-0-
11	0	894	-0-	894 B	-7625	894	2			N	-0-	-0-
12	0	1465	-0-	1465 B	-6160	1465	2			N	-0-	-0-
01	0	1558	-0-	1558 B	-4602	1558	2			N	-0-	-0-
02	840 N	1308	-0-	468 B	-4134	1308	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-4134						
03	1457 N	1256	-0-	-201 B	-0-	1256	2			N	-0-	-0-

VAU		WELL #:		29A	RRCID ->	286799	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	3318	PERF.	3029 - 3277
10	1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841	2			N	-0-	-0-
11	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	2			N	-0-	-0-
12	4090 N	4090	-0-	-0- B	-0-	4090	2			N	-0-	-0-
01	4443 N	4443	-0-	-0- B	-0-	4443	2			N	-0-	-0-
*02	4083 N	4083	-0-	-0- B	-0-	4083	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

SEELEY -A-		WELL #:		415C	RRCID ->	286800	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2655 - 3180
10	3193 N	2644	-0-	-549 B	-0-	2644	2			N	-0-	-0-
11	4290 N	2696	-0-	-1594 B	-0-	2696	2			N	-0-	-0-
12	3565 N	2631	-0-	-934 B	-0-	2631	2			N	-0-	-0-
01	3689 N	2598	-0-	-1091 B	-0-	2598	2			N	-0-	-0-
02	3528 N	2550	-0-	-978 B	-0-	2550	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	3627 N	2379	-0-	-1248 B	-0-	2379	2			N	-0-	-0-

SHOUN A		WELL #:		348D	RRCID ->	286801	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	3301	PERF.	2543 - 3301
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0	329	-0-	329 B	329	329	2			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	329					N	-0-	-0-
02	1723 N	1394	-0-	-329 B	-0-	138	1	1256	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	340	1	2037	2	N	-0-	-0-

BASKIN -B-		WELL #:		450C	RRCID ->	286802	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2798 - 3350
10	0	2495	-0-	2495 B	-4737	2495	2			N	-0-	-0-
11	0	2090	-0-	2090 B	-2647	2090	2			N	-0-	-0-
12	0	1748	-0-	1748 B	-899	1748	2			N	-0-	-0-
01	0	2457	-0-	2457 B	-1558	2457	2			N	-0-	-0-
02	3770 N	2212	-0-	-1558 B	-0-	2212	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2267 N	2267	-0-	-0- B	-0-	2267	2			N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
TC OIL AND GAS, LLC				840303											
ALEXANDER				WELL #: 1	RRCID -> 047186	COMPL. DATE 11/11/1968	TOTAL DEPTH 2948	PERF. 2816	- 2874						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
TRAVELERS OIL COMPANY				865980											
HAAS				WELL #: 1	RRCID -> 027299	COMPL. DATE 03/17/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
10	0	309	-0-	309 B	309	309 3				N	-0-				-0-
11	0	284	-0-	284 B	593	284 3				N	-0-				-0-
12	818 N	225	-0-	-593 B	-0-	225 3				N	-0-				-0-
01	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3				N	-0-				-0-
02	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3				N	-0-				-0-
STERL				WELL #: 1	RRCID -> 027309	COMPL. DATE 02/14/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
10	0	221	-0-	221 B	221	221 3				N	-0-				-0-
11	0	213	-0-	213 B	434	213 3				N	-0-				-0-
12	669 N	235	-0-	-434 B	-0-	235 3				N	-0-				-0-
01	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3				N	-0-				-0-
02	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3				N	-0-				-0-
MURFEE -A-				WELL #: 1	RRCID -> 027376	COMPL. DATE 09/21/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
10	0	275	-0-	275 B	275	275 3				N	-0-				-0-
11	0	277	-0-	277 B	552	277 3				N	-0-				-0-
12	834 N	282	-0-	-552 B	-0-	282 3				N	-0-				-0-
01	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3				N	-0-				-0-
02	252 N	250	-0-	-2 B	-0-	250 3				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3				N	-0-				-0-
BERTIE				WELL #: B 1	RRCID -> 027453	COMPL. DATE 06/19/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2023 - WELL PLUGGED 3/15/2023															
BIVINS				WELL #: U 1	RRCID -> 027475	COMPL. DATE 12/06/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.// 865980									
POSTON		WELL #: 1		RRCID -> 027703		COMPL. DATE 02/06/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	59	-0-	59 B	59	59	3	N	-0-	-0-	
11	0	64	-0-	64 B	123	64	3	N	-0-	-0-	
12	181 N	58	-0-	-123 B	-0-	58	3	N	-0-	-0-	
01	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3	N	-0-	-0-	
02	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3	N	-0-	-0-	

WIGINTON		WELL #: D 1		RRCID -> 027785		COMPL. DATE 11/07/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	0	256	-0-	256 B	256	256	3	N	-0-	-0-	
11	0	279	-0-	279 B	535	279	3	N	-0-	-0-	
12	774 N	239	-0-	-535 B	-0-	239	3	N	-0-	-0-	
01	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	3	N	-0-	-0-	
02	252 N	223	-0-	-29 B	-0-	223	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3	N	-0-	-0-	

WHORTON, W. A. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027914		COMPL. DATE 01/11/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

BIRCHER		WELL #: 1		RRCID -> 027935		COMPL. DATE 11/21/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	0	336	-0-	336 B	336	336	3	N	-0-	-0-	
11	0	317	-0-	317 B	653	317	3	N	-0-	-0-	
12	859 N	206	-0-	-653 B	-0-	206	3	N	-0-	-0-	
01	341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311	3	N	-0-	-0-	
02	308 N	277	-0-	-31 B	-0-	277	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3	N	-0-	-0-	

BIVINS KK		WELL #: 5		RRCID -> 027937		COMPL. DATE 03/02/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

CAPROCK -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027954		COMPL. DATE 11/04/1991		TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2798 - 2852			
10	0	391	-0-	391 B	391	391	3	N	-0-	-0-	
11	0	375	-0-	375 B	766	375	3	N	-0-	-0-	
12	1109 N	343	-0-	-766 B	-0-	343	3	N	-0-	-0-	
01	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398	3	N	-0-	-0-	
02	364 N	308	-0-	-56 B	-0-	308	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980						
HARLAND -C-		WELL #:	1	RRCID -> 027975	COMPL. DATE 04/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

RAY -B-		WELL #:	1	RRCID -> 027998	COMPL. DATE 06/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2023 - WELL PLUGGED 3/29/2023									

BERTIE -A-		WELL #:	2	RRCID -> 070348	COMPL. DATE 01/27/1977	TOTAL DEPTH	2972	PERF. 2855 - 2972	
10	0	813	-0-	813 B	813	813 3	N	-0-	-0-
11	0	808	-0-	808 B	1621	808 3	N	-0-	-0-
12	2101 N	480	-0-	-1621 B	-0-	480 3	N	-0-	-0-
01	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 3	N	-0-	-0-
02	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 3	N	-0-	-0-

HOLT -F-		WELL #:	2	RRCID -> 120389	COMPL. DATE 01/24/1986	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3028 - 3082	
10	0	680	-0-	680 B	680	680 3	N	-0-	-0-
11	0	570	-0-	570 B	1250	570 3	N	-0-	-0-
12	1729 N	479	-0-	-1250 B	-0-	479 3	N	-0-	-0-
01	682 N	468	-0-	-214 B	-0-	468 3	N	-0-	-0-
02	532 N	368	-0-	-164 B	-0-	368 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-	-0-

MULLINIX		WELL #:	2	RRCID -> 121240	COMPL. DATE 03/06/1986	TOTAL DEPTH	3279	PERF. 2856 - 3096	
10	0	375	-0-	375 B	375	375 3	N	-0-	-0-
11	0	386	-0-	386 B	761	386 3	N	-0-	-0-
12	1065 N	304	-0-	-761 B	-0-	304 3	N	-0-	-0-
01	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341 3	N	-0-	-0-
02	364 N	319	-0-	-45 B	-0-	319 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-	-0-

PRICE		WELL #:	1	RRCID -> 123897	COMPL. DATE 07/31/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2769 - 2934	
10	0	2222	-0-	2222 B	2222	2222 3	N	-0-	-0-
11	0	2410	-0-	2410 B	4632	2410 3	N	-0-	-0-
12	3100 N	2205	-0-	-895 B	-0-	2205 3	N	-0-	-0-
01	3100 N	2342	-0-	-758 B	-0-	2342 3	N	-0-	-0-
02	2800 N	2044	-0-	-756 B	-0-	2223 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		2223						
03	3100 N	2334	-0-	-766 B	1457	2334 3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980									
SANGSTER		WELL #:		1	RRCID ->	124906	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	293 - 3036	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GEX		WELL #:		2	RRCID ->	171359	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3031	PERF.	2860 - 3031	
10	0	1612	-0-	1612 B	1612	1612	3		N	-0-			-0-
11	0	1521	-0-	1521 B	3133	1521	3		N	-0-			-0-
12	3100 N	1463	-0-	-1637 B	1496	1463	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	1798	-0-	-1302 B	194	1798	3		N	-0-			-0-
02	2523 N	2329	-0-	-194 B	-0-	2329	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301	3		N	-0-			-0-

SAXBY		WELL #:		2	RRCID ->	171562	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3092	PERF.	2707 - 3092	
10	0	704	-0-	704 B	704	704	3		N	-0-			-0-
11	0	224	-0-	224 B	928	224	3		N	-0-			-0-
12	1323 N	395	-0-	-928 B	-0-	395	3		N	-0-			-0-
01	713 N	426	-0-	-287 B	-0-	426	3		N	-0-			-0-
02	196 N	182	-0-	-14 B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:		B 2	RRCID ->	171678	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	2901 - 2960	
10	0	1484	-0-	1484 B	1484	1484	3		N	-0-			-0-
11	0	1395	-0-	1395 B	2879	1395	3		N	-0-			-0-
12	3100 N	1263	-0-	-1837 B	1042	1263	3		N	-0-			-0-
01	2476 N	1434	-0-	-1042 B	-0-	1434	3		N	-0-			-0-
02	1316 N	1312	-0-	-4 B	-0-	1312	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404	3		N	-0-			-0-

JARMER		WELL #:		2	RRCID ->	176404	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2966 - 3180	
10	0	456	-0-	456 B	456	456	3		N	-0-			-0-
11	0	446	-0-	446 B	902	446	3		N	-0-			-0-
12	1355 N	453	-0-	-902 B	-0-	453	3		N	-0-			-0-
01	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3		N	-0-			-0-
02	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3		N	-0-			-0-

IVENS		WELL #:		2	RRCID ->	176405	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2927 - 3125	
10	0	1144	-0-	1144 B	1144	1144	3		N	-0-			-0-
11	0	1109	-0-	1109 B	2253	1109	3		N	-0-			-0-
12	3100 N	1136	-0-	-1964 B	289	1136	3		N	-0-			-0-
01	1396 N	1107	-0-	-289 B	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
02	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
LEE		WELL #:		1	RRCID ->	185510	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 3036 - 3209	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	2851	-0-	2851 B	1230	2851	3			N	-0-	-0-
11	0	2596	-0-	2596 B	3826	2596	3			N	-0-	-0-
12	7001 R	3175	-0-	-3826 B	-0-	3175	3			N	-0-	-0-
01	2982 N	2982	-0-	-0- B	-0-	2982	3			N	-0-	-0-
02	2502 N	2502	-0-	-0- B	-0-	2502	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2335 N	2335	-0-	-0- B	-0-	2335	3			N	-0-	-0-

HARLAND "C"		WELL #:		2	RRCID ->	185512	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2924 - 3139	
10	0	2479	-0-	2479 B	2479	2479	3			N	-0-	-0-
11	0	2400	-0-	2400 B	4879	2400	3			N	-0-	-0-
12	3100 N	2208	-0-	-892 B	3987	2208	3			N	-0-	-0-
01	3100 N	2160	-0-	-940 B	3047	2160	3			N	-0-	-0-
02	2800 N	1869	-0-	-931 B	2116	1869	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			2116								
03	3100 N	1905	-0-	-1195 B	921	1905	3			N	-0-	-0-

BIVINS KK		WELL #:		4R	RRCID ->	185513	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	3189	PERF. 3000 - 3189	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

RAY -B-		WELL #:		2	RRCID ->	191844	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3143	PERF. 2929 - 3143	
10	0	272	-0-	272 B	272	272	3			N	-0-	-0-
11	0	261	-0-	261 B	533	261	3			N	-0-	-0-
12	809 N	276	-0-	-533 B	-0-	276	3			N	-0-	-0-
01	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3			N	-0-	-0-
02	252 N	229	-0-	-23 B	-0-	229	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-	-0-

BISON		WELL #:		2	RRCID ->	198654	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3032 - 3230	
10	0	1366	-0-	1366 B	1366	1366	3			N	-0-	-0-
11	0	1268	-0-	1268 B	2634	1268	3			N	-0-	-0-
12	3100 N	1107	-0-	-1993 B	641	1107	3			N	-0-	-0-
01	2011 N	1370	-0-	-641 B	-0-	1370	3			N	-0-	-0-
02	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3			N	-0-	-0-

RIFFE		WELL #:		1	RRCID ->	203960	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2802 - 2902	
10	0	623	-0-	623 B	623	623	3			N	-0-	-0-
11	0	609	-0-	609 B	1232	609	3			N	-0-	-0-
12	1847 N	615	-0-	-1232 B	-0-	615	3			N	-0-	-0-
01	620 N	613	-0-	-7 B	-0-	613	3			N	-0-	-0-
02	560 N	553	-0-	-7 B	-0-	553	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
CRAIG "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217359	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3135	PERF. 2911 - 3135	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	1243	-0-	1243 B	1243	1243	3	N	-0-		-0-	
11	0	1166	-0-	1166 B	2409	1166	3	N	-0-		-0-	
12	3100 N	1090	-0-	-2010 B	399	1090	3	N	-0-		-0-	
01	1666 N	1267	-0-	-399 B	-0-	1267	3	N	-0-		-0-	
02	1092 N	1080	-0-	-12 B	-0-	1080	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	3	N	-0-		-0-	

WIGINTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217366	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	3038	PERF. 2744 - 3038	
10	0	500	-0-	500 B	500	500	3	N	-0-		-0-	
11	0	524	-0-	524 B	1024	524	3	N	-0-		-0-	
12	1462 N	438	-0-	-1024 B	-0-	438	3	N	-0-		-0-	
01	496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475	3	N	-0-		-0-	
02	476 N	368	-0-	-108 B	-0-	368	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3	N	-0-		-0-	

REYNOLDS		WELL #:		1R	RRCID ->	243560	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	2945	PERF. 2755 - 2945	
10	0	760	-0-	760 B	760	760	3	N	-0-		-0-	
11	0	709	-0-	709 B	1469	709	3	N	-0-		-0-	
12	2069 N	600	-0-	-1469 B	-0-	600	3	N	-0-		-0-	
01	775 N	651	-0-	-124 B	-0-	651	3	N	-0-		-0-	
02	672 N	585	-0-	-87 B	-0-	585	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3	N	-0-		-0-	

WITT		WELL #:		2	RRCID ->	246705	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2768 - 3042	
10	0	811	-0-	811 B	811	811	3	N	-0-		-0-	
11	0	775	-0-	775 B	1586	775	3	N	-0-		-0-	
12	2391 N	805	-0-	-1586 B	-0-	805	3	N	-0-		-0-	
01	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3	N	-0-		-0-	
02	728 N	706	-0-	-22 B	-0-	706	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	3	N	-0-		-0-	

WITTER "A"		WELL #:		2R	RRCID ->	246706	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	2889	PERF. 2764 - 2889	
10	0	413	-0-	413 B	413	413	3	N	-0-		-0-	
11	0	618	-0-	618 B	1031	618	3	N	-0-		-0-	
12	1625 N	594	-0-	-1031 B	-0-	594	3	N	-0-		-0-	
01	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3	N	-0-		-0-	
02	588 N	423	-0-	-165 B	-0-	423	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3	N	-0-		-0-	

MYDA		WELL #:		1R	RRCID ->	254231	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2934 - 3125	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980									
MERKLE		WELL #:		1R	RRCID ->	254288	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	2959	PERF.	2654 -	2959
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
10		0	2275	-0-	2275 B	2275	2275 3	N	-0-				-0-
11		0	2698	-0-	2698 B	4973	2698 3	N	-0-				-0-
12		7140 N	2167	-0-	-4973 B	-0-	2167 3	N	-0-				-0-
01		2457 N	2457	-0-	-0- B	-0-	2457 3	N	-0-				-0-
02		2520 N	1855	-0-	-665 B	-0-	1855 3	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594 3	N	-0-				-0-

HARRIET		WELL #:		1R	RRCID ->	254953	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3046 -	3450
10		0	1910	-0-	1910 B	1910	1910 3	N	-0-				-0-
11		0	1645	-0-	1645 B	3555	1645 3	N	-0-				-0-
12		3100 N	1486	-0-	-1614 B	1941	1486 3	N	-0-				-0-
01		3100 N	1772	-0-	-1328 B	613	1772 3	N	-0-				-0-
02		2076 N	1463	-0-	-613 B	-0-	1463 3	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 3	N	-0-				-0-

W A WHORTON		WELL #:		2	RRCID ->	256299	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2786 -	2936
10		0	1053	-0-	1053 B	1053	1053 3	N	-0-				-0-
11		0	976	-0-	976 B	2029	976 3	N	-0-				-0-
12		2877 N	848	-0-	-2029 B	-0-	848 3	N	-0-				-0-
01		1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081 3	N	-0-				-0-
02		939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 3	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983 3	N	-0-				-0-

BIVINS KK		WELL #:		8R	RRCID ->	259697	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	3064 -	3220
10		0	340	-0-	340 B	340	340 3	N	-0-				-0-
11		0	335	-0-	335 B	675	335 3	N	-0-				-0-
12		995 N	320	-0-	-675 B	-0-	320 3	N	-0-				-0-
01		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-				-0-
02		308 N	278	-0-	-30 B	-0-	278 3	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-				-0-

BASKIN		WELL #:		1	RRCID ->	262053	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2896 -	3250
10		0	1908	-0-	1908 B	1908	1908 3	N	-0-				-0-
11		0	2905	-0-	2905 B	4813	2905 3	N	-0-				-0-
12		7106 N	2293	-0-	-4813 B	-0-	2293 3	N	-0-				-0-
01		3591 N	3591	-0-	-0- B	-0-	3591 3	N	-0-				-0-
02		2733 N	2733	-0-	-0- B	-0-	2733 3	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		3268 N	3268	-0-	-0- B	-0-	3268 3	N	-0-				-0-

STAHL 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	262276	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	3168	PERF.	2985 -	3168
10		0	938	-0-	938 B	938	938 3	N	-0-				-0-
11		0	971	-0-	971 B	1909	971 3	N	-0-				-0-
12		2867 N	958	-0-	-1909 B	-0-	958 3	N	-0-				-0-
01		930 N	926	-0-	-4 B	-0-	926 3	N	-0-				-0-
02		896 N	739	-0-	-157 B	-0-	739 3	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3	N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980									
GARRETT "B"				WELL #:	1R	RRCID ->	262390	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2948 - 3150
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
10		0	2228	-0-	2228 B	2228	2228 3	N	-0-				-0-
11		0	2103	-0-	2103 B	4331	2103 3	N	-0-				-0-
12		3100 N	2105	-0-	-995 B	3336	2105 3	N	-0-				-0-
01		3100 N	2091	-0-	-1009 B	2327	2091 3	N	-0-				-0-
02		2800 N	2000	-0-	-800 B	1527	2000 3	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		1527									
03		3100 N	1894	-0-	-1206 B	321	1894 3	N	-0-				-0-

GILBERT A				WELL #:	1R	RRCID ->	267206	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3126 - 3300
10		0	534	-0-	534 B	534	534 3	N	-0-				-0-
11		0	532	-0-	532 B	1066	532 3	N	-0-				-0-
12		1635 N	569	-0-	-1066 B	-0-	569 3	N	-0-				-0-
01		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3	N	-0-				-0-
02		504 N	488	-0-	-16 B	-0-	488 3	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3	N	-0-				-0-

CLUCK 'H'				WELL #:	1R	RRCID ->	267991	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	3003 - 3175
10		0	1348	-0-	1348 B	1348	1348 3	N	-0-				-0-
11		0	1319	-0-	1319 B	2667	1319 3	N	-0-				-0-
12		3100 N	1064	-0-	-2036 B	631	1064 3	N	-0-				-0-
01		1902 N	1271	-0-	-631 B	-0-	1271 3	N	-0-				-0-
02		1232 N	1127	-0-	-105 B	-0-	1127 3	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 3	N	-0-				-0-

SHER				WELL #:	1R	RRCID ->	269246	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2791 - 2955
10		0	3676	-0-	3676 B	3676	3676 3	N	-0-				-0-
11		0	3527	-0-	3527 B	7203	3527 3	N	-0-				-0-
12		10516 N	3313	-0-	-7203 B	-0-	3313 3	N	-0-				-0-
01		3689 N	3655	-0-	-34 B	-0-	3655 3	N	-0-				-0-
02		3304 N	3203	-0-	-101 B	-0-	3203 3	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		3417 N	3417	-0-	-0- B	-0-	3417 3	N	-0-				-0-

ETOILE				WELL #:	1R	RRCID ->	270916	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2751 - 2910
10		0	210	-0-	210 B	210	210 3	N	-0-				-0-
11		0	217	-0-	217 B	427	217 3	N	-0-				-0-
12		659 N	232	-0-	-427 B	-0-	232 3	N	-0-				-0-
01		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-				-0-
02		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-				-0-

WHORTON				WELL #:	1R	RRCID ->	275762	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2815 - 3000
10		0	638	-0-	638 B	638	638 3	N	-0-				-0-
11		0	602	-0-	602 B	1240	602 3	N	-0-				-0-
12		1866 N	626	-0-	-1240 B	-0-	626 3	N	-0-				-0-
01		651 N	634	-0-	-17 B	-0-	634 3	N	-0-				-0-
02		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 3	N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
BIVINS KK		WELL #:		5R	RRCID -> 275886	COMPL. DATE 04/22/2014	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2900	-	3070	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1072	-0-	1072 B	1072	1072 3		N	-0-			-0-
11	0	1023	-0-	1023 B	2095	1023 3		N	-0-			-0-
12	2804 N	709	-0-	-2095 B	-0-	709 3		N	-0-			-0-
01	1085 N	630	-0-	-455 B	-0-	630 3		N	-0-			-0-
02	952 N	648	-0-	-304 B	-0-	648 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 3		N	-0-			-0-

IVENS R		WELL #:		3	RRCID -> 276330	COMPL. DATE 08/06/2013	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2948	-	3151	
10	0	812	-0-	812 B	812	812 3		N	-0-			-0-
11	0	789	-0-	789 B	1601	789 3		N	-0-			-0-
12	2429 N	828	-0-	-1601 B	-0-	828 3		N	-0-			-0-
01	806 N	797	-0-	-9 B	-0-	797 3		N	-0-			-0-
02	728 N	725	-0-	-3 B	-0-	725 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 3		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	1	RRCID -> 027301	COMPL. DATE 03/02/1949	TOTAL DEPTH	2904	PERF. 2830	-	2904
JACKSON, S. P. & K. K.												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		2	RRCID -> 027302	COMPL. DATE 04/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2		N	-0-			-0-
11	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2		N	-0-			-0-
12	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2		N	-0-			-0-
01	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2		N	-0-			-0-
*02	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2		N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:		878931	1316	RRCID -> 087493	COMPL. DATE 10/20/1979	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3095	-	3222
PRONGER												
10	0	765	-0-	765 B	765	765 2		N	-0-			-0-
11	0	544	-0-	544 B	1309	544 2		N	-0-			-0-
12	0	795	-0-	795 B	2104	795 2		N	-0-			-0-
01	2760 N	656	-0-	-2104 B	-0-	656 2		N	-0-			-0-
02	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	806 N	556	-0-	-250 B	-0-	556 2		N	-0-			-0-

PRONGER		WELL #:		2	RRCID -> 214603	COMPL. DATE 10/07/2005	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 2784	-	3170	
10	0	269	-0-	269 B	269	269 2		N	-0-			-0-
11	0	186	-0-	186 B	455	186 2		N	-0-			-0-
12	0	266	-0-	266 B	721	266 2		N	-0-			-0-
01	0	263	-0-	263 B	984	263 2		N	-0-			-0-
02	1450 N	466	-0-	-984 B	-0-	466 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2		N	-0-			-0-

TEXFEL (DOUGLAS)				89137 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903								
JONES -T-				WELL #: 2	RRCID -> 148102	COMPL. DATE 03/25/1996	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7524	- 8064			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	2158	-0-	2158	2158	2158 3	N	-0-			-0-
11		0	2013	-0-	2013	4171	2013 3	N	-0-			-0-
12		0	1772	-0-	1772	5943	1772 3	N	-0-			-0-
01		3100 N	2187	-0-	-913	5030	2187 3	N	-0-			-0-
*02		2800 N	1392	-0-	-1408	3622	1392 3	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3622		N	NO RPT			-0-

JONES -T-				WELL #: 3	RRCID -> 149423	COMPL. DATE 04/29/1994	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7542	- 7566			
10		0	627	-0-	627	627	627 3	N	-0-			-0-
11		0	569	-0-	569	1196	569 3	N	-0-			-0-
12		0	607	-0-	607	1803	607 3	N	-0-			-0-
01		2477 N	674	-0-	-1803	-0-	674 3	N	-0-			-0-
*02		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

J-BREX COMPANY				427513								
TEXFEL				WELL #: 107 C	RRCID -> 128360	COMPL. DATE 04/29/1988	TOTAL DEPTH 8174	PERF. 7546	- 7576			
10		0	300	-0-	300	300	300 2	Y	-0-			-0-
11		594 N	294	-0-	-300	-0-	294 2	Y	-0-			-0-
12		0	295	-0-	295	295	295 2	Y	-0-			-0-
01		0	280	-0-	280	575	280 2	Y	-0-			-0-
02		831 N	256	-0-	-575	-0-	256 2	Y	-0-			-0-
03		310 N	278	-0-	-32	-0-	278 2	Y	-0-			-0-

TEXFEL				WELL #: 307	RRCID -> 151672	COMPL. DATE 06/18/1994	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7226	- 7552			
10		0	268	-0-	268	268	268 2	N	-0-			-0-
11		527 N	259	-0-	-268	-0-	259 2	N	-0-			-0-
12		0	269	-0-	269	269	269 2	N	-0-			-0-
01		0	262	-0-	262	531	262 2	N	-0-			-0-
02		769 N	238	-0-	-531	-0-	238 2	N	-0-			-0-
03		279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2	N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
NANCY				WELL #: 1	RRCID -> 204045	COMPL. DATE 07/06/2004	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7094	- 7110			
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
HODGSON				WELL #: 2020	RRCID -> 195685	COMPL. DATE 04/11/2003	TOTAL DEPTH 8001	PERF. 7154	- 7481			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXFEL (DOUGLAS)		//CONT.//		89137 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
HODGSON		WELL #:		1021	RRCID ->	195688	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7073 -	7106
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100

MARGARET		WELL #:		1021	RRCID ->	197586	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	7918	PERF. 7064 -	7086
10	3193 X	667	-0-	-2526	-0-	667	2		N	-0-		73
11	3090 X	593	-0-	-2497	-0-	593	2		N	-0-		73
12	3193 X	2785	-0-	-408	-0-	2783	2	2 9	N	2		75
01	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3949	2	17 9	N	15		90
02	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3099	2	4 9	N	4		94
03	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3271	2	7 9	N	6		100

TEXHOMA (KEYES)		89139 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHERMAN				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
THOMAS		WELL #:		1104	RRCID ->	149404	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6784 -	6789
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		89139 251		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
RED DEVIL		WELL #:		1	RRCID ->	218942	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6914	PERF. 6408 -	6432
10	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3		N	-0-		5
11	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	3		N	-0-		5
12	0	4235	-0-	4235	4235	4235	3		N	-0-		5
01	0	4011	-0-	4011	8246	4011	3		N	-0-		5
02	11701 X	3455	-0-	-8246	-0-	3455	3		N	-0-		5
03	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3		N	-0-		5

RED DEVIL		WELL #:		1019	RRCID ->	241145	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6406 -	6422
10	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	3		N	-0-		-0-
11	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3		N	-0-		-0-
12	0	6878	-0-	6878	6878	6878	3		N	-0-		-0-
01	0	6629	-0-	6629	13507	6629	3		N	-0-		-0-
*02	19902 X	6395	-0-	-13507	-0-	6395	3		N	-0-		-0-
03	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	3		N	-0-		-0-

COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
HARLAND		WELL #:		1	RRCID ->	155109	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6412 -	6424
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN					
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785										
OSBORNE		WELL #:		177	RRCID ->	156571	COMPL. DATE	10/01/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6417 - 6441		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARLAND		WELL #:		2104	RRCID ->	157227	COMPL. DATE	01/09/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6418 - 6428		
10	0	161	-0-	161	161	62	1	99	2	N	-0-			-0-
11	0	144	-0-	144	305	60	1	84	2	N	-0-			-0-
12	0	146	-0-	146	451	62	1	84	2	N	-0-			-0-
01	0	149	-0-	149	600	62	1	87	2	N	-0-			-0-
02	733 N	133	-0-	-600	-0-	56	1	77	2	N	-0-			-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	62	1	85	2	N	-0-			-0-

THOMAS		WELL #:		1104C	RRCID ->	158453	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6411 - 6727		
10	0	255	-0-	255	255	62	1	193	2	N	-0-			-0-
11	0	234	-0-	234	489	60	1	174	2	N	-0-			-0-
12	0	237	-0-	237	726	62	1	175	2	N	-0-			-0-
01	0	227	-0-	227	953	62	1	165	2	N	-0-			-0-
02	1141 N	188	-0-	-953	-0-	56	1	132	2	N	-0-			-0-
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	62	1	163	2	N	-0-			-0-

OSBORNE		WELL #:		2077	RRCID ->	158587	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	6656	PERF.	6397 - 6418		
10	0	534	-0-	534	534	62	1	472	2	N	-0-			-0-
11	0	504	-0-	504	1038	60	1	444	2	N	-0-			-0-
12	0	456	-0-	456	1494	62	1	394	2	N	-0-			-0-
01	0	519	-0-	519	2013	62	1	457	2	N	-0-			-0-
02	2472 N	459	-0-	-2013	-0-	56	1	403	2	N	-0-			-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	62	1	421	2	N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		1	RRCID ->	163301	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6414 - 6430		
10	0	1609	-0-	1609	1609	62	1	1547	2	N	-0-			17
11	0	1492	-0-	1492	3101	60	1	1432	2	N	-0-			17
12	0	1366	-0-	1366	4467	62	1	1304	2	N	-0-			17
01	0	1395	-0-	1395	5862	62	1	1333	2	N	-0-			17
02	2800 N	1319	-0-	-1481	4381	56	1	1263	2	N	-0-			17
03	3100 N	1457	-0-	-1643	2738	62	1	1395	2	N	-0-			17

INTERSTATE ROYALTIES		WELL #:		1105	RRCID ->	168473	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6425 - 6435		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY				638486									
MANER A		WELL #:		2	RRCID ->	220126	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6428 - 6437	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1402 3	61 9		N	55			203
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1242 3	58 9		N	53			256
12	1426 N	959	-0-	-467	-0-	920 3	39 9		N	35			291
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1443 3	37 9		N	34	188 1		137
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1246 3	55 9		N	50			187
03	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1261 3	35 9		N	32			219
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
CORENE A		WELL #:		4	RRCID ->	156849	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6396 - 6419	
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2			Y	-0-			74
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2			Y	-0-			74
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2			Y	-0-			74
01	0	572	-0-	572	-0-	572 2			Y	-0-			74
02	1010 N	438	-0-	-572	-0-	438 2			Y	-0-			74
03	651 N	478	-0-	-173	-0-	478 2			Y	-0-			74
SCHAFFER B		WELL #:		2	RRCID ->	159562	COMPL. DATE	07/05/1996	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6421 - 6441	
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2			Y	-0-			-0-
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2			Y	-0-			-0-
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2			Y	-0-			-0-
01	0	653	-0-	653	-0-	653 2			Y	-0-			-0-
02	1232 N	579	-0-	-653	-0-	579 2			Y	-0-			-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2			Y	-0-			-0-
HARLAND D		WELL #:		1	RRCID ->	223868	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6496 - 6526	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
MARGA		WELL #:		4	RRCID ->	278834	COMPL. DATE	02/05/2011	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TEXOLA (HUNTON)				89155 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059									
MILLS RANCH		WELL #:		1021	RRCID ->	088323	COMPL. DATE	05/30/1979	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	18892 - 19322	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNDIKE (ATOKA) 89560 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 173847 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4440 - 4730

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THORNDIKE (HUNTON) 89560 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY WELL #: 1092 RRCID -> 288490 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12010 - 12020

10	15252 #	13072	-0-	-2180	-0-	13057	2	15	9	N	14				340
11	14760 #	9388	-0-	-5372	-0-	9374	2	14	9	N	13				353
12	11278 R	11278	-0-	-0-	-0-	11264	2	14	9	N	13				366
01	13082 #	323	-0-	-12759	-0-	304	2	19	9	N	17				383
02	11816 #	6933	-0-	-4883	-0-	6925	2	8	9	N	7				390
03	13082 #	6166	-0-	-6916	-0-	6160	2	6	9	N	5				395

THORNDIKE (MISSOURI LOWER) 89560 666 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MATHERS WELL #: 2074R RRCID -> 215690 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8268 - 8310

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THORNDIKE, EAST 89561 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MATHERS WELL #: 7402AR RRCID -> 227047 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7784 - 7812

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
TAYLOR 4 WELL #: 1 RRCID -> 195554 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11674 - 11724

10	2821 X	1817	-0-	-1004	-0-	127	1	1690	3	N	-0-				120
11	3420 X	2259	-0-	-1161	-0-	158	1	2101	3	N	-0-				120
12	3596 X	1824	-0-	-1772	-0-	128	1	1696	3	N	-0-				120
01	3596 X	2135	-0-	-1461	-0-	149	1	1986	3	N	-0-				120
02	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	159	1	2116	3	N	-0-				120
03	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT				120

THREE CORRALS (MORROW UPPER)		89693 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C.		598935								
-3- CORRALS		WELL #: 1 A		RRCID -> 131527		COMPL. DATE 06/11/1989		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9151 - 9160		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TILLERSON (CHESTER)		90003 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
CUDD -A-		WELL #: 1T		RRCID -> 127173		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7718 - 7746		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER)		90164 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		136042								
SCHONENHALS		WELL #: 3861		RRCID -> 139784		COMPL. DATE 09/09/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9885 - 9900		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DELQ PR	174	-0-	174	432	174 3	N	-0-		-0-
11	120 N	63	-0-	-57	-0-	63 1	N	-0-		-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-		-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 1	N	-0-		-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 1	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER)		90775 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560								
TURNER -104-		WELL #: 1		RRCID -> 098035		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	31 1	76 2	N	-0-	70
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	30 1	101 2	N	-0-	70
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	31 1	121 2	N	-0-	70
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	31 1	127 2	N	-0-	70
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	28 1	112 2	N	-0-	70
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	31 1	130 2	N	-0-	70

TREM (MORROW LOWER)		91033 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560								
JOHN PAUL		WELL #: 3092		RRCID -> 209699		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11940 - 11950		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TROSPER (ATOKA)		91464 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
WEIS 452		WELL #: 2		RRCID -> 212019		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL 433		WELL #: 3H		RRCID -> 246413		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 9647 PERF.10030 - 12583						
10	0	3611	-0-	3611	3611	291	1	3311	2	N	8			103
11	0	3348	-0-	3348	6959	384	1	2962	2	N	-0-			103
12	0	1883	-0-	1883	8842	239	1	1629	2	N	12			115
01	0	1755	-0-	1755	10597	235	1	1518	2	N	-0-			115
02	12188 X	1591	-0-	-10597	-0-	1571	2	20	9	N	18			133
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT			133

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 211555		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9512 - 9618						
COYOTE, WIL-E		WELL #: 1430												
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		RRCID -> 226424		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9993 - 11501						
WEIS 452		WELL #: 3H												
10	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-			87
11	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-			87
12	3100 N	3361	-0-	261	261	3361	2			N	-0-			87
01	2697 N	1970	-0-	-727	-0-	1970	2			N	-0-			87
02	2800 N	3125	-0-	325	325	3125	2			N	-0-			87
03	3678 X	3353	-0-	-325	-0-	3353	2			N	-0-			87

BUCHER 429		WELL #: 1H		RRCID -> 230938		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9968 - 11461						
10	3100 N	3284	-0-	184	184	3284	2			N	-0-			62
11	3000 N	3962	-0-	962	1146	3962	2			N	-0-			62
12	3100 N	3822	-0-	722	1868	3822	2			N	-0-			62
01	6328 X	4460	-0-	-1868	-0-	4460	2			N	-0-			62
02	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-			62
03	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-			62

WEIS 452		WELL #: 4H		RRCID -> 232910		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9900 - 11504						
10	3116 X	2781	-0-	-335	-0-	2781	2			N	-0-			77
11	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-			77
12	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-			77
01	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-			77
02	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-			77
03	2232 X	1460	-0-	-772	-0-	1460	2			N	-0-			77

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 JAMES ROLAND WHEAT 363 WELL #: 2H RRCID -> 235969 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10060 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	1	37
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

BUCHER 429 WELL #: 2H RRCID -> 245402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10000 - 11183

10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2				N	-0-			114
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2				N	-0-			114
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2				N	-0-			114
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2				N	-0-			114
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2				N	-0-			114
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2				N	-0-			114

KIRK 278 WELL #: 2H RRCID -> 249439 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10360 - 13163

10	3100 N	946	-0-	-2154	2199	946	2				N	-0-			73
11	3000 N	897	-0-	-2103	96	895	2	2	9		N	-0-			75
12	1178 X	884	-0-	-294	-0-	862	2	22	9		N	20			95
01	1178 X	907	-0-	-271	-0-	874	2	33	9		N	30			125
02	1064 X	682	-0-	-382	-0-	682	2				N	-0-			125
03	961 X	131	-0-	-830	-0-	131	2				N	-0-			125

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 HOSTUTLER -451- WELL #: 1 RRCID -> 130817 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9392 - 9404

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TROSPER (MORROW LOWER) 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 170828 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9644 - 9656

10	0	754	-0-	754 B	754	754	3				N	-0-			17
11	0	715	-0-	715 B	1469	715	3				N	-0-			17
12	0	744	-0-	744 B	2213	744	3				N	-0-			17
01	0	766	-0-	766 B	2979	766	3				N	-0-			17
02	3595 X	616	-0-	-2979 B	-0-	616	3				N	-0-			17
03	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3				N	-0-			17

SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 179521 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9802 - 9811

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TROSPER (MORROW LOWER)		//CONT.//		91464 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175						
JONES				WELL #: 1344	RRCID -> 164762	COMPL. DATE 03/31/1998	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10620	- 10640	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1553 N	1553	-0-	-0- B	-0-	1553 2				195
11	0	1545	-0-	1545 B	1545	1545 2				195
12	0	1554	-0-	1554 B	3099	1554 2				195
01	4859 X	1760	-0-	-3099 B	-0-	1525 2	235 9	N	214 370 1	39
02	1456 N	1434	-0-	-22 B	-0-	1434 2		N	-0-	39
03	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576 2		N	-0-	39

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
DENISE				WELL #: 2275	RRCID -> 202250	COMPL. DATE 05/25/2017	TOTAL DEPTH 11455	PERF.11084	- 11202	
10	0	145	-0-	145 B	145	145 2		N	-0-	-0-
11	0	542	-0-	542 B	687	542 2		N	-0-	-0-
12	0	40	-0-	40 B	727	40 2		N	-0-	-0-
01	0	4	-0-	4 B	731	4 2		N	-0-	-0-
02	1367 N	636	-0-	-731 B	-0-	636 2		N	-0-	-0-
03	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 2		N	-0-	-0-

DENISE				WELL #: 3275	RRCID -> 210611	COMPL. DATE 06/03/2005	TOTAL DEPTH 11375	PERF.10996	- 11158	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

TROUT (HUNTON)				91486 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847						
TROUT, BEN				WELL #: 2	RRCID -> 139400	COMPL. DATE 09/13/1995	TOTAL DEPTH 16510	PERF.15868	- 15955	
10	0	12673	-0-	12673	12673	12673 3		N	-0-	137
11	12780	12125	-0-	-655	12018	12125 3		N	-0-	137
12	13206	12542	-0-	-664	11354	12477 3	65 9	N	59 141 1	55
01	0	10823	-0-	10823	22177	10799 2	24 9	N	22	77
02	11928	11861	-0-	-67	22110	11860 2	1 9	N	1	78
03	13206	9332	-0-	-3874	18236	9295 2	37 9	N	34	112

TUFFY (CHESTER)				91672 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260						
COURSON -C-				WELL #: 2	RRCID -> 166698	COMPL. DATE 04/23/1997	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9018	- 9072	
10	0	1084	-0-	1084 B	1892	1084 3		N	-0-	188
11	0	915	-0-	915 B	2807	915 3		N	-0-	188
12	0	851	-0-	851 B	3658	851 3		N	-0-	188
01	4622	964	-0-	-3658 B	-0-	964 3		N	-0-	188
02	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913 3		N	-0-	188
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	188

COURSON -C-				WELL #: 1	RRCID -> 167161	COMPL. DATE 11/06/1996	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8942	- 8990	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

TUFFY (CHESTER) //CONT.// 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS													
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560													
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200298 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8984													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		0	3026	-0-	3026 B	-37537	3026 2		N	-0-	7 7		73
11		0	3274	-0-	3274 B	-34263	3274 2		N	-0-			73
12		0	2992	-0-	2992 B	-31271	2992 2		N	-0-			73
01		0	3159	-0-	3159 B	-28112	3136 2	23 9	N	21			94
02		2604	2936	-0-	332 B	-27780	2936 2		N	-0-			94
03		2883	3037	-0-	154 B	-27626	3013 2	24 9	N	22			116

TUFFY (MORROW, UPPER) 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BE ANADARKO II, LLC 100676													
MC GARRAUGH ET AL "D" WELL #: 3 RRCID -> 209918 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 8326													

10		1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1201 3	10 9	N	9	153 1		15
11		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3		N	-0-			15
12		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1364 3	13 9	N	12			27
01		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1583 3	7 9	N	6			33
02		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3		N	-0-			33
03		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3		N	-0-			33

COURSON OIL & GAS, INC. 182785													
SKEETERBEE WELL #: 3T RRCID -> 202241 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8295 - 8300													

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260													
COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 164735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8440 - 8990													

10		0	748	-0-	748	1476	748 3		N	-0-			192
11		0	723	-0-	723	2199	723 3		N	-0-			192
12		0	668	-0-	668	2867	668 3		N	-0-			192
01		3100 N	741	-0-	-2359	508	741 3		N	-0-			192
02		1181 N	673	-0-	-508	-0-	673 3		N	-0-			192
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			192

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560													
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 164739 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8457													

10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC 704176													
KING E WELL #: 4 RRCID -> 234249 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8248 - 8256													

10		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1705 2	4 9	N	4	80 1		28
11		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2		N	-0-			28
12		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1994 2	11 9	N	10			38
01		1705 N	661	-0-	-1044	-0-	661 2		N	-0-			38
02		1820 N	1691	-0-	-129	-0-	1691 2		N	-0-			38
03		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2		N	-0-			38

OIL AND GAS DIVISION

TUFFY (MORROW, UPPER)		//CONT.//		91672 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
SEYBOLD		WELL #:		2	RRCID ->	213137	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8306 - 8394		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1164	-0-	1164	1164	1156	2	8	9	N	7			75
11	0	1146	-0-	1146	2310	1146	2			N	-0-			75
12	0	1002	-0-	1002	3312	1002	2			N	-0-			75
01	3100 N	1079	-0-	-2021	1291	1079	2			N	-0-			75
02	2336 N	1045	-0-	-1291	-0-	1045	2			N	-0-			75
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-			75

WAMBLE, R. E. ESTATE		WELL #:		F 3	RRCID ->	213511	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8283 - 8305		
10	0	1866	-0-	1866	1866	1865	2	1	9	N	1			50
11	0	1350	-0-	1350	3216	1350	2			N	-0-			50
12	0	1420	-0-	1420	4636	1420	2			N	-0-			50
01	3100 N	1845	-0-	-1255	3381	1845	2			N	-0-			50
02	2800 N	1446	-0-	-1354	2027	1446	2			N	-0-			50
03	3100 N	1752	-0-	-1348	679	1752	2			N	-0-			50

TURNER (CLEVELAND)				91885 100	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
BENNY		WELL #:		1404	RRCID ->	158490	COMPL. DATE	05/08/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7312 - 7438		
10	0	248	-0-	248	248	62	1	186	2	N	-0-			62
11	496 N	248	-0-	-248	-0-	60	1	188	2	N	-0-			62
12	0	240	-0-	240	240	62	1	178	2	N	-0-			62
01	474 N	234	-0-	-240	-0-	62	1	172	2	N	-0-			62
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	56	1	157	2	N	-0-			62
*03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	62	1	204	2	N	-0-			62

TURNER (MORROW)				91885 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
LUTHI		WELL #:		1	RRCID ->	022744	COMPL. DATE	07/18/1959	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	9322 - 9336		
10	0	6422	-0-	6422	6422	6422	2			N	-0-			-0-
11	0	5231	-0-	5231	11653	5231	2			N	-0-			-0-
12	0	5254	-0-	5254	16907	5254	2			N	-0-			-0-
01	0	5618	-0-	5618	22525	5618	2			N	-0-			-0-
02	29008 X	6483	-0-	-22525	-0-	6483	2			N	-0-			-0-
03	6417 X	6310	-0-	-107	-0-	6310	2			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
JINES		WELL #:		1	RRCID ->	069439	COMPL. DATE	12/16/1976	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9065 - 9076		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
JINES 481		WELL #:		1C	RRCID ->	202674	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	9609	PERF.	9190 - 9290		
10	2387 N	2369	-0-	-18	-0-	2350	3	19	9	N	17			144
11	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2278	3	14	9	N	13			157
12	2449 N	2370	-0-	-79	-0-	2362	3	8	9	N	7			164
01	2356 N	2344	-0-	-12	-0-	2319	3	25	9	N	23			187
02	2128 N	2111	-0-	-17	-0-	2100	3	11	9	N	10			197
03	2356 N	2353	-0-	-3	-0-	2344	3	9	9	N	8			205

TURNER, E. (MORROW UPPER)			91886 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY			600750									
DIXIE			WELL #: 1390		RRCID -> 097691		COMPL. DATE 10/20/1981		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9180 - 9196			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10		2511	3252	-0-	741 B	-6201	62 1	3177 2	N	12	70 1	23
							13 9					
11		0	2753	-0-	2753 B	-3448	60 1	2687 2	N	5		28
							6 9					
12		2511	2069	-0-	-442 B	-3890	50 1	2019 2	N	-0-		28
01		2511	-0-	-0-	-2511 B	-6401			N	-0-		28
02		2268	2127	-0-	-141 B	-6542	52 1	2073 2	N	2		30
							2 9					
03		2511	3221	-0-	710 B	-5832	62 1	3139 2	N	18		48
							20 9					

MEYER			WELL #: 1389		RRCID -> 098365		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9226 - 9238			

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER)			91889 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084									
LUTHI, JOHN			WELL #: 1		RRCID -> 022751		COMPL. DATE 01/05/1962		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9024 - 9032			

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BAUMANN			WELL #: 1		RRCID -> 046485		COMPL. DATE 06/25/1969		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8771 - 8783			

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

WILDHORSE OPERATING COMPANY			923452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BARTON			WELL #: 1		RRCID -> 048462		COMPL. DATE 06/12/1970		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8950 - 8960			

10		775 N	690	-0-	-85	-0-	690 3		N	-0-		168
11		750 N	696	-0-	-54	-0-	696 3		N	-0-		168
12		0	723	-0-	723	-0-	723 3		N	-0-		168
01		0	578	-0-	578	1301	578 3		N	-0-		168
02		2015 N	714	-0-	-1301	-0-	714 3		N	-0-		168
03		713 N	596	-0-	-117	-0-	562 3	34 9	N	31	172 1	27

TURNER, S.E. (MORROW, UP.)		91900 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
MEKEEL		WELL #: 1		RRCID -> 096353		COMPL. DATE 07/28/1981		TOTAL DEPTH 10716 PERF. 9576 - 9592				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750										
CONLEY		WELL #: 1315		RRCID -> 088680		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9237				
10	0	557	-0-	557	B	557	62 1	495 2	N	-0-		43
11	0	309	-0-	309	B	866	46 1	263 2	N	-0-		43
12	0	376	-0-	376	B	1242	46 1	330 2	N	-0-		43
01	1679 N	437	-0-	-1242	B	-0-	62 1	375 2	N	-0-		43
02	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	56 1	334 2	N	-0-		43
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								-0-
*03	427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	62 1	365 2	N	-0-		43

KILE		WELL #: 1300 C		RRCID -> 093631		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322				
10	759 N	759	-0-	-0-	B	-0-	62 1	697 2	N	-0-		53
11	612 N	612	-0-	-0-	B	-0-	56 1	556 2	N	-0-		53
12	682 N	561	-0-	-121	B	-0-	62 1	499 2	N	-0-		53
01	682 N	535	-0-	-147	B	-0-	52 1	481 2	N	2		55
							2 9					
02	783 N	783	-0-	-0-	B	-0-	54 1	727 2	N	2		57
							2 9					
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								-0-
*03	562 N	562	-0-	-0-	B	-0-	58 1	504 2	N	-0-		57

PATTON		WELL #: 1316		RRCID -> 097303		COMPL. DATE 11/07/1981		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9273				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PATTON		WELL #: 2316		RRCID -> 234122		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9226 - 9233				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		23
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		23

OIL AND GAS DIVISION

TURNER, S.E. (MORROW, UP.)		//CONT.//		91900 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
MEKEEL				WELL #:	1	RRCID ->	113223	COMPL. DATE	10/05/1984	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9210 - 9219		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TURNER, S.E. (MORROW, LO)				91900 310	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE					
CREST RESOURCES, INC.				189901										
MEKEEL				WELL #:	3	RRCID ->	227397	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 10314 - 10329		
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-32678			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED					10/05/2022	-	WELL PLUGGED	10/5/2022						

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		RRCID ->	194456	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	10716	PERF. 10512 - 10518		
MEKEEL				WELL #:	1									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944			N	-0-			7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944			N	-0-			7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944			N	-0-			7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944			N	-0-			7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944			N	-0-			7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944			N	-0-			7

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750		RRCID ->	093630	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9456 - 10322		
KILE				WELL #:	1300 T									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TWIN (DES MOINES)				92038 444	ASSOCIATED	49B			CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST				WELL #:	1L	RRCID ->	157897	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	6262	PERF. 6105 - 6210		
10	432 R	432	-0-	-0-	-0-		26 1	347 2		N	54			138
							59 9							
11	434 R	434	-0-	-0-	-0-		30 1	376 2		N	25			163
							28 9							
12	411 R	411	-0-	-0-	-0-		31 1	356 2		N	22			185
							24 9							
01	434 #	404	-0-	-30	-0-		30 1	363 2		N	10			195
							11 9							
02	392 #	344	-0-	-48	-0-		25 1	295 2		N	22	190 1		27
							24 9							
03	434 #	324	-0-	-110	-0-		23 1	292 2		N	8			35
							9 9							

TWIN (DES MOINES) //CONT.// 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 SPICER, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 151712 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6125 - 6376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	636	-0-	636	636	636	2			N	-0-					-0-
11	0	607	-0-	607	1243	607	2			N	-0-					-0-
12	0	548	-0-	548	1791	548	2			N	-0-					-0-
01	0	623	-0-	623	2414	623	2			N	-0-					-0-
02	2976 R	562	-0-	-2414	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	651 #	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-					-0-

SCS NEWTON OIL LLC 760234
 BRILLHART, A. K. WELL #: 1 A RRCID -> 099479 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6738 - 6744

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWIN (MORROW) 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 LASATER & CO, INC. 487415
 LASATER, S. B. -B- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 047975 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7160 - 7191

10	297 R	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	N	1					153
11	379 R	379	-0-	-0-	-0-	378	2	1	9	N	1					154
12	330 R	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	N	1					155
01	295 R	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	N	1					156
02	307 R	307	-0-	-0-	-0-	305	2	2	9	N	2					158
03	275 R	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	N	1					159

LASATER WELL #: 1062 RRCID -> 127216 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7260 - 7300

10	775 S	706	-0-	-69	-0-	705	2	1	9	N	1					38
11	900 S	746	-0-	-154	-0-	745	2	1	9	N	1					39
12	775 S	695	-0-	-80	-0-	694	2	1	9	N	1					40
01	713 S	679	-0-	-34	-0-	616	2	63	9	N	57					97
02	708 S	708	-0-	-0-	-0-	625	2	83	9	N	75	167	1			5
03	682 S	576	-0-	-106	-0-	574	2	2	9	N	2					7

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 FLOWERS WELL #: 1057 RRCID -> 134464 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6939 - 6951

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWIN (TONKAWA) 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 BRILLHART, J. WELL #: 1 RRCID -> 126806 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 5333 - 5338

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWIN (TONKAWA)		//CONT.//		92038 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
STEELE, J. I. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 022760	COMPL. DATE	05/12/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5256 - 5268
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	28 1	1617 2	N	-0-	-0-
11		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	29 1	1400 2	N	-0-	-0-
12		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	29 1	1475 2	N	-0-	-0-
01		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	28 1	1340 2	N	-0-	-0-
02		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	28 1	1282 2	N	-0-	-0-
03		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	23 1	1206 2	N	-0-	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
STEELE, EDITH B. -B-				WELL #: 3	RRCID -> 022757	COMPL. DATE	10/15/1958	TOTAL DEPTH	6686	PERF.	5326 - 5335
10		0	551	-0-	551	-0-	551 2		N	-0-	-0-
11		0	507	-0-	507	-0-	1058 2		N	-0-	-0-
12		0	520	-0-	520	-0-	1578 2		N	-0-	-0-
01		0	92	-0-	92	-0-	1670 2		N	-0-	-0-
02		2122 N	452	-0-	-1670	-0-	452 2		N	-0-	-0-
03		527 N	426	-0-	-101	-0-	426 2		N	-0-	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
O'LAUGHLIN				WELL #: 3A	RRCID -> 189204	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	7494	PERF.	5348 - 5352
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

O'LAUGHLIN				WELL #: 3B	RRCID -> 196446	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	5526	PERF.	5352 - 5368
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	121
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	121
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	121
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	121
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	121
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	121

O'LAUGHLIN				WELL #: 3C	RRCID -> 199290	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	5357 - 5366
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-

TWISTER (DOUGLAS)				92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
URSHEL -49-				WELL #: 1	RRCID -> 088192	COMPL. DATE	03/04/1980	TOTAL DEPTH	7207	PERF.	7020 - 7127
10		591 N	591	-0-	-0-	-0-	578 2	13 9	Y	12	66
11		570 N	493	-0-	-77	-0-	492 2	1 9	Y	1	67
12		589 N	516	-0-	-73	-0-	507 2	9 9	Y	8	75
01		589 N	383	-0-	-206	-0-	381 2	2 9	Y	2	77
02		448 N	321	-0-	-127	-0-	321 2		Y	-0-	77
03		527 N	354	-0-	-173	-0-	354 2		Y	-0-	77

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
URSCHEL		WELL #:		3	RRCID ->	132157	COMPL. DATE	07/06/1989	TOTAL DEPTH	7198	PERF. 6958 - 6987			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		25		

URSCHEL 58		WELL #:		2	RRCID ->	137730	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6974 - 7068			
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-		12		
11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		N	-0-		12		
12	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2		N	-0-		12		
01	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2		N	-0-		12		
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		N	-0-		12		
03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		N	-0-		12		

URSCHEL		WELL #:		3050	RRCID ->	141527	COMPL. DATE	05/10/1992	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 6918 - 7006			
10	1457 N	867	-0-	-590	-0-	867	2		N	-0-		20		
11	1140 N	964	-0-	-176	-0-	964	2		N	-0-		20		
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-		20		
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		N	-0-		20		
02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-		20		
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1871	2	17 9	N	15		35		

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		HUMPHREYS -D-		WELL #:	1	RRCID ->	085405	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 7031 - 7048
10	0	341	-0-	341	-0-	341	1		N	-0-		-0-		
11	0	328	-0-	328	-0-	669	1		N	-0-		-0-		
12	3406 X	2737	-0-	-669	-0-	339	1	2398 3	N	-0-		-0-		
01	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	339	1	2314 3	N	-0-		-0-		
*02	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	306	1	2150 3	N	-0-		-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

HUMPHREYS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	096834	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	7202	PERF. 7022 - 7027			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35		
12	0	1113	-0-	1113	-0-	1113	3		N	-0-		35		
01	1855 N	742	-0-	-1113	-0-	742	3		N	-0-		35		
*02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-		35		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35		

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		URSCHEL		WELL #:	2	RRCID ->	079399	COMPL. DATE	10/18/1978	TOTAL DEPTH	7180	PERF. 6993 - 7117
10	0	38	-0-	38	-0-	38	2		N	-0-		-0-		
11	0	53	-0-	53	-0-	91	2		N	-0-		-0-		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	91			N	-0-		-0-		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	91			N	-0-		-0-		
02	91 N	-0-	-0-	-91	-0-				N	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

 TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 URSCHHEL WELL #: 1 RRCID -> 082576 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7065 - 7106

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	1398	-0-	1398	1398	1398	2			N	-0-					-0-
11	0	1067	-0-	1067	2465	1067	2			N	-0-					-0-
12	0	1017	-0-	1017	3482	1017	2			N	-0-					-0-
01	0	1004	-0-	1004	4486	1004	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	905	-0-	-1895	2591	905	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	1002	-0-	-2098	493	1002	2			N	-0-					-0-

 URSCHHEL 50 WELL #: 4 RRCID -> 235586 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6828 - 7014

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 HUMPHREYS -40- WELL #: 2 RRCID -> 145523 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7002 - 7056

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HUMPHREYS -40- WELL #: 3 RRCID -> 147488 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7032 - 7043

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

 HUMPHREYS 39 WELL #: 2 RRCID -> 174500 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7086 - 7100

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

 HUMPHREYS 46 WELL #: 4 RRCID -> 185947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7050 - 7056

10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	698	2	6	9	N	5					76
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					76
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	705	2	7	9	N	6					82
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					82
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					82
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					82

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
HUMPHREYS 46		WELL #:		5	RRCID ->	189068	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	7051 - 7072			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1627	2	6	9	N	5				107
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-				107
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-				107
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1442	2	14	9	N	13				120
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1068	2	8	9	N	7				127
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-				127

HUMPHREYS 39		WELL #:		3	RRCID ->	190047	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7081 - 7103			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TWITCHELL (CHESTER)				92067 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BCE-MACH II LLC				040205											
JEAN -133-		WELL #:		1 D	RRCID ->	120738	COMPL. DATE	04/03/1986	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8306 - 8332			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851											
MCGARRAUGH, E. ELIZABETH		WELL #:		3	RRCID ->	253176	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8150 - 8180			
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-				227
11	1050 N	967	-0-	-83	-0-	967	3			N	-0-				227
12	1023 N	917	-0-	-106	-0-	917	3			N	-0-				227
01	1023 N	997	-0-	-26	-0-	997	3			N	-0-				227
02	896 N	738	-0-	-158	-0-	738	3			N	-0-				227
*03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-				227

COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
GEORGE, GARY ESTATE		WELL #:		107	RRCID ->	182070	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8242 - 8375			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROWE		WELL #:		115	RRCID ->	196193	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8230 - 8338			
10	0	607	-0-	607	607	62	1	545	2	N	-0-				30
11	0	302	-0-	302	909	42	1	260	2	N	-0-				30
12	0	441	-0-	441	1350	52	1	389	2	N	-0-				30
01	0	442	-0-	442	1792	62	1	380	2	N	-0-				30
02	2175 N	383	-0-	-1792	-0-	56	1	327	2	N	-0-				30
03	434 N	411	-0-	-23	-0-	62	1	349	2	N	-0-				30

TWITCHELL (CHESTER)		//CONT.//		92067 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785									
MCGARRAUGH		WELL #:		1	RRCID ->	197616	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	9248	PERF.	8422 - 8464	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	617	-0-	617	617		42 1	575 2	N	-0-			105
11	0	337	-0-	337	954		28 1	309 2	N	-0-			105
12	0	892	-0-	892	1846		52 1	840 2	N	-0-			105
01	0	769	-0-	769	2615		62 1	707 2	N	-0-			105
02	2800 N	677	-0-	-2123	492		56 1	621 2	N	-0-			105
03	1225 N	733	-0-	-492	-0-		62 1	671 2	N	-0-			105

LONE TREE OIL & GAS LLC				507473									
KERSHAW, J. H.		WELL #:		1 L	RRCID ->	022769	COMPL. DATE	06/19/1961	TOTAL DEPTH	6747	PERF.	8305 - 8319	
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-		962 2	17 9	N	15			174
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-		938 2	14 9	N	13			187
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-		959 2	14 9	N	13			200
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		1024 2	19 9	N	17			217
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-		699 2		N	-0-	181 1		36
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		1055 2	43 9	N	39			75

M3V ENERGY, LLC				519511									
HEDRICK		WELL #:		1	RRCID ->	117946	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8376 - 8404	
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCGARRAUGH ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	119375	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8332 - 8360
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
JEAN		WELL #:		2133	RRCID ->	202547	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8276 - 8306	
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-		773 2		N	-0-			36
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-		714 2		N	-0-			36
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-		762 2		N	-0-			36
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-		747 2		N	-0-			36
*02	676 N	676	-0-	-0-	-0-		676 2		N	-0-			36
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-		730 2		N	-0-			33

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

TWITCHELL (CHESTER)		UNBRIDLED RESOURCES, LLC		HOOVER		92067 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
				//CONT.//		875461									
				WELL #: 2128		RRCID -> 230592	COMPL. DATE 09/27/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 8407	-		8436			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63

TWITCHELL (MORROW)		UNBRIDLED RESOURCES, LLC		JEAN 133		92067 666	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
						875461									
				WELL #: 1 D		RRCID -> 213274	COMPL. DATE 08/16/2004	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8197	-		8332			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42

TWITCHELL (MORROW UPPER)		BRACKEN OPERATING, L.L.C.		BRILLHART -E-		92067 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
						085851									
				WELL #: 1048		RRCID -> 123041	COMPL. DATE 07/28/1986	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 7834	-		8308			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56 3			N	-0-				58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58

EAA OPERATING, LLC		HEDRICK				238472									
						3									
				WELL #: 3		RRCID -> 239621	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 8575	PERF. 7864	-		7870			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TWITTY (GRANITE WASH)		CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		PORTER		92080 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER				
						186937									
				WELL #: 1036		RRCID -> 085007	COMPL. DATE 03/31/1979	TOTAL DEPTH 10512	PERF. 7172	-		7260			
10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-		1740 2	61 9		N	55				208
11	0	1062	-0-	-0-	-0-		1021 2	41 9		N	37				245
12	0	2316	-0-	-0-	-0-		3378 2	87 9		N	79	186 1			138
01	0	605	-0-	-0-	-0-		3983 2	17 9		N	15				153
*02	2800 N	1678	-0-	-0-	-1122		2861 2	31 9		N	28				181
*03	3100 N	252	-0-	-0-	-2848		13 2	8 9		N	7				188

URSCHEL RANCH (MORROW, UPPER)		92793 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084														
URSCHEL		WELL #: 1060		RRCID -> 199200		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11634								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

VENNEMAN (NOVI)		93480 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD								
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560														
VENNEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 129814		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6444 - 6450								
10	0	741	-0-	741	741	2				N	-0-	84	7			-0-
11	0	638	-0-	638	1379	2				N	-0-					-0-
12	0	652	-0-	652	2031	2				N	-0-					-0-
01	0	666	-0-	666	2697	2		3	9	N	3					3
02	2800 N	608	-0-	-2192	505	2		2	9	N	2					5
03	1218 N	713	-0-	-505	-0-	2		6	9	N	5					10

VIKING (MORROW, UPPER)		93824 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
PARKS		WELL #: 1		RRCID -> 058699		COMPL. DATE 05/20/1974		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15702 - 15897								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMPTER -10-		WELL #: 1		RRCID -> 064751		COMPL. DATE 10/16/1975		TOTAL DEPTH 15505 PERF.15152 - 15268								
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
11	1290 N	1084	-0-	-206	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
01	1271 N	1006	-0-	-265	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
02	1008 N	743	-0-	-265	-0-	1	1	742	2	N	-0-					-0-
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

PARKS -1-		WELL #: 1		RRCID -> 077616		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 15687 PERF.15375 - 15516								
10	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
11	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
12	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
01	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
02	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	1			1	8	-0-
03	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	1			1	8	-0-

CHANDLER		WELL #: 3		RRCID -> 107141		COMPL. DATE 07/21/1983		TOTAL DEPTH 15957 PERF.15617 - 15631								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	221					Y	-0-					-0-
11	T. A.	27	-0-	27	248	27	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	35	-0-	35	283	35	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.	17	-0-	17	300	17	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	300					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	300					Y	-0-					-0-

VIKING (MORROW, UPPER)		//CONT.// 93824 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
SUMPTER -10-		WELL #: 2		RRCID -> 159098		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 15532 PERF.15273 - 15417						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1524	N	1524	-0-	-0-	1524	2			N	-0-			27
11	1419	N	1419	-0-	-0-	1419	2			N	-0-			27
12	1694	N	1694	-0-	-0-	1694	2			N	-0-			27
01	1519	N	1409	-0-	-110	1408	2	1	9	N	1			28
02	1691	N	1691	-0-	-0-	4	1	1687	2	N	-0-			28
03	1900	N	1900	-0-	-0-	1900	2			N	-0-			28

SUMPTER -10-		WELL #: 3		RRCID -> 172807		COMPL. DATE 02/03/1999		TOTAL DEPTH 15584 PERF.15346 - 15374						
10	646	N	646	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-
11	600	N	532	-0-	-68	532	2			N	-0-			-0-
12	899	N	656	-0-	-243	656	2			N	-0-			-0-
01	651	N	315	-0-	-336	315	2			N	-0-			-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-
03	651	N	372	-0-	-279	372	2			N	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		RRCID -> 162593		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14964 - 15002						
JONES, L. L. 36		WELL #: 2												
10	0		1911	-0-	1911	1911	1	1795	3	N	-0-			-0-
11	0		1547	-0-	1547	3458	99	1448	2	N	-0-			-0-
12	4947	X	1489	-0-	-3458	103	1	1386	2	N	-0-			-0-
01	1440	X	1440	-0-	-0-	102	1	1338	2	N	-0-			-0-
*02	840	X	840	-0-	-0-	840	2			N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 170679		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 15375 PERF.15238 - 15276						
CHANDLER		WELL #: 435												
10	0		1762	-0-	1762	1762	2			N	-0-			9
11	0		1743	-0-	1743	3505	1743	2		N	-0-			9
12	0		1575	-0-	1575	5080	1575	2		N	-0-			9
01	0		1525	-0-	1525	6605	1525	2		N	-0-			9
02	2800	N	942	-0-	-1858	4747	942	2		N	-0-			9
03	3100	N	1355	-0-	-1745	3002	1355	2		N	-0-			9

CHANDLER		WELL #: 5		RRCID -> 178500		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 15680 PERF.15518 - 15532						
10	0		578	-0-	578	578	2			N	-0-			30
11	0		790	-0-	790	1368	790	2		N	-0-			30
12	0		1009	-0-	1009	2377	1009	2		N	-0-			30
01	0		370	-0-	370	2747	370	2		N	-0-			30
02	2800	N	618	-0-	-2182	565	618	2		N	-0-			30
03	1278	N	713	-0-	-565	-0-	713	2		N	-0-			30

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 069196		COMPL. DATE 12/06/1976		TOTAL DEPTH 15330 PERF.14980 - 15106						
JONES -11-		WELL #: 1												
10	0		747	-0-	747	2695	747	2		N	-0-			-0-
11	0		74	-0-	74	2769	74	2		N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	2769				N	-0-			-0-
01	3100	N	486	-0-	-2614	155	486	2		N	-0-			-0-
02	1777	N	1622	-0-	-155	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	3929	-0-	829	829	3929	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 CAMPBELL-WEBB WELL #: 282 RRCID -> 165554 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15878 - 15898

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83

VOODOO (CLEVELAND) 94122 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
 COBLE 496 WELL #: 2H RRCID -> 280774 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6929 - 11107

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	4225	-0-	4225	4225	3459	2	766	9	N	696	575	1	300
11	0	4014	-0-	4014	8239	3280	2	734	9	N	667	785	1	182
12	0	3655	-0-	3655	11894	2985	2	670	9	N	609	381	1	410
01	6107	4012	-0-	-2095	9799	3327	2	685	9	N	623	757	1	276
02	5516	3364	-0-	-2152	7647	2604	2	760	9	N	691	591	1	376
*03	6107	3506	-0-	-2601	5046	2733	2	773	9	N	703	765	1	314

W. T. COBLE (MORROW UPPER) 94437 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 196375 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6568 - 6579

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

PALO DURO RESOURCES LLC 637389
 TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 122602 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6636 - 6652

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			318
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			318
12	620 N	118	-0-	-502	-0-	118	2			N	-0-			318
01	0	1076	-0-	1076	1076	1076	2			N	-0-			318
02	1854 N	778	-0-	-1076	-0-	778	2			N	-0-			318
*03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			318

COBLE BUCKSKIN A 453 WELL #: 1 RRCID -> 216815 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6670 - 6680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2279 X	2161	-0-	-118	-0-	2161	2			N	-0-			165
11	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-			165
12	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-			165
01	0	3033	-0-	3033	3033	3033	2			N	-0-			165
02	5122 X	2089	-0-	-3033	-0-	2076	2			N	12			177
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	3084	3024	1	237

OIL AND GAS DIVISION

WAKA, SW. (MARMATON)		94704 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750											
COX		WELL #: 1010A		RRCID -> 196449		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6538 - 6568			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	961	-0-	961	961	28	1	933	2	N	-0-	31	
11	2133 N	1172	-0-	-961	-0-	52	1	1118	2	N	2	33	
						2	9						
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	549	2	N	-0-	33	
01	0	922	-0-	922	922	40	1	867	2	N	14	47	
						15	9						
02	2018 N	1096	-0-	-922	-0-	56	1	1025	2	N	14	61	
						15	9						
*03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	62	1	1135	2	N	3	64	
						3	9						

WAKA, W. (CLEVELAND)		94705 284		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
ATLAS OPERATING LLC		036587											
VINCENT		WELL #: 2047		RRCID -> 127599		COMPL. DATE 05/09/1988		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6538					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-	97	
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-	97	
12	1209 N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			N	-0-	97	
01	1240 N	1180	-0-	-60	-0-	1180	2			N	-0-	97	
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-	97	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	97	

ABBEY		WELL #: 1024		RRCID -> 144165		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	114	

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
ARCHER-DENDY UNIT		WELL #: 1025 C		RRCID -> 092565		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 7843 PERF. 6436 - 7746					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 196418		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6480 - 7784					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1612 N	1409	-0-	-203	-0-	37	1	1363	2	N	8	127	
						9	9						
11	1560 N	1160	-0-	-400	-0-	30	1	1123	2	N	6	133	
						7	9						
12	1612 N	940	-0-	-672	-0-	32	1	904	2	N	4	137	
						4	9						
01	1395 N	912	-0-	-483	-0-	26	1	878	2	N	7	144	
						8	9						
02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	32	1	1413	2	N	71	215	
						78	9						
03	3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	31	1	2901	2	N	89	184	
						98	9				120 1		

WAKA, WEST (MORROW, LOWER) 94705 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 ARCHER-DENDY UNIT WELL #: 1025 T RRCID -> 091408 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7740 - 7746

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 DENDY, D. R. WELL #: 251 RRCID -> 258041 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8302 - 8318

10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	31	1	38	2	N	-0-					62
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	30	1	37	2	N	-0-					62
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	31	1	36	2	N	-0-					62
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	31	1	38	2	N	-0-					62
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	28	1	35	2	N	-0-					62
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	31	1	37	2	N	-0-					62

WARREN (CLEVELAND) 95292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 KEMP WELL #: 2H RRCID -> 259805 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7427 - 11178

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 3H RRCID -> 276526 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 11286

10	0	4289	-0-	4289	4289	4023	2	266	9	N	242	177	1			190
11	0	4608	-0-	4608	8897	4316	2	292	9	N	265	178	1			277
12	0	4670	-0-	4670	13567	4435	2	235	9	N	214	170	1			321
01	0	4915	-0-	4915	18482	4705	2	210	9	N	191	178	1			334
02	22695 X	4213	-0-	-18482	-0-	4015	2	198	9	N	180	349	1			165
03	4774 X	4638	-0-	-136	-0-	4414	2	224	9	N	204	180	1			189

WASHITA (CHESTER) 95343 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 SCHULTZ WELL #: 1784 RRCID -> 180857 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10035 - 10095

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) 95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 BOWERS C WELL #: 2 RRCID -> 140833 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13036 - 13070

10	0	371	-0-	371	371	371	3			N	-0-					-0-
11	0	277	-0-	277	648	49	1	228	2	N	-0-					-0-
12	1022 N	374	-0-	-648	-0-	53	1	321	2	N	-0-					-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	54	1	385	2	N	-0-					-0-
*02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHITA CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		95355 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395									
ALEXANDER		WELL #:		202	RRCID ->	245613	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11296 -	12762	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-			649
11		600 N	96	-0-	-504	-0-	96 2		N	-0-			649
12		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			649
*01		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			649
*02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			649
03		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			649

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
ALEXANDER		WELL #:		205H	RRCID ->	260548	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11607 -	15903	
10		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4776 2	44 9	N	40	65 1		153
11		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4329 2	114 9	N	104			257
12		4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4638 2	112 9	N	102			359
01		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3506 2	92 9	N	84	196 1		247
02		3332 X	3316	-0-	-16	-0-	3222 2	94 9	N	85			332
03		4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4837 2	98 9	N	89	190 1		231

ALEXANDER		WELL #:		203H	RRCID ->	262854	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	11457	PERF.11680 -	16031	
10		6138 X	5236	-0-	-902	-0-	5235 2	1 9	N	1	51 1		199
11		5250 X	5025	-0-	-225	-0-	5025 2		N	-0-			199
12		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121 2		N	-0-			199
01		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459 2		N	-0-			199
02		4788 X	4086	-0-	-702	-0-	4086 2		N	-0-			199
03		5239 X	4576	-0-	-663	-0-	4576 2		N	-0-			199

ALEXANDER		WELL #:		204H	RRCID ->	266959	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	11459	PERF.11609 -	15942	
10		930 X	68	-0-	-862	-0-	68 2		N	-0-			266
11		900 X	51	-0-	-849	-0-	51 2		N	-0-			266
12		868 X	35	-0-	-833	-0-	35 2		N	-0-			266
01		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			266
02		56 X	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			266
03		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			266

WASHITA CREEK (HUNTON 19475)				95355 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903									
BOWERS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	041099	COMPL. DATE	09/26/1966	TOTAL DEPTH	20085	PERF.19563 -	19952	
10		0	3217	-0-	3217	3217	3217 3		N	-0-			-0-
11		0	3109	-0-	3109	6326	3109 2		N	-0-			-0-
12		0	2470	-0-	2470	8796	2470 2		N	-0-			-0-
01		10806 X	2010	-0-	-8796	-0-	2010 2		N	-0-			-0-
*02		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 2		N	-0-			-0-
03		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWERS -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	046208	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	20315	PERF.19560 -	20135	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (HUNTON 19475)		//CONT.//		95355 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
BOWERS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	048096	COMPL. DATE	10/27/1969	TOTAL DEPTH	20416	PERF.19890 - 20244	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175					CNTY: HEMPHILL			
BOWERS D		WELL #:		4	RRCID ->	216445	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	19830	PERF.19321 - 19830	
10	39592 X	39592	-0-	-0-	-0-	39592	2		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	41323 X	29598	-0-	-11725	-0-	29598	2		N	-0-		-0-
01	0	34387	-0-	34387	34387	34387	2		N	-0-		-0-
02	65147 X	30760	-0-	-34387	-0-	30760	2		N	-0-		-0-
03	40147 X	40147	-0-	-0-	-0-	40147	2		N	-0-		-0-
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395					CNTY: HEMPHILL			
ALEXANDER -D-		WELL #:		4	RRCID ->	091414	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	20623	PERF.20310 - 20366	
10	87 N	32	-0-	-55	-0-	32	2		N	-0-		102
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		102
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		102
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		102
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		102
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		102
WASHITA CREEK (MORROW UPPER)				95355 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
ALEXANDER		WELL #:		103	RRCID ->	076997	COMPL. DATE	02/16/1978	TOTAL DEPTH	14275	PERF.13872 - 13886	
10	8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	2		Y	-0-		-0-
11	6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-				Y	-0-		-0-
12	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-				Y	-0-		-0-
01	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-				Y	1	1 8	-0-
02	6356 X	-0-	-0-	-6356	-0-				Y	-0-		-0-
03	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-				Y	-0-		-0-
MCMORDIE		WELL #:		108	RRCID ->	084544	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14128 - 14138	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903					CNTY: HEMPHILL			
BOWERS -E-		WELL #:		2	RRCID ->	082173	COMPL. DATE	03/10/1979	TOTAL DEPTH	14170	PERF.13906 - 13928	
10	0	5067	-0-	5067	5067	5067	3		N	-0-		-0-
11	0	3373	-0-	3373	8440	58	1	3315	2	N	-0-	-0-
12	12789 X	4349	-0-	-8440	-0-	61	1	4288	2	N	-0-	-0-
01	4774 X	4254	-0-	-520	-0-	61	1	4193	2	N	-0-	-0-
*02	4312 X	3896	-0-	-416	-0-	56	1	3840	2	N	-0-	-0-
03	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-				N	NO RPT		-0-

WASHITA CREEK (MORROW UPPER)		//CONT.//		95355 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395							
B&W ALEXANDER 2		WELL #:		1	RRCID ->	201077	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	13916	PERF.13843 - 13853
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2	N	-0-		115
11	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2	N	-0-		115
12	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2	N	-0-		115
*01	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2	N	-0-		115
*02	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2	N	-0-		115
03	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT		115

WASHITA CREEK (MORROW 15225)				95355 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
BOWERS D		WELL #:		1	RRCID ->	214192	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	20104	PERF.15194 - 15244
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2	N	-0-		-0-
11	0	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	1984 N	1905	-0-	-79	-0-	1905	2	N	-0-		-0-
01	0	1926	-0-	1926	1926	1926	2	N	-0-		-0-
02	2800 N	1679	-0-	-1121	805	1679	2	N	-0-		-0-
03	2513 N	1708	-0-	-805	-0-	1708	2	N	-0-		-0-

BOWERS -G-		WELL #:		2	RRCID ->	279577	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	20210	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASHITA CREEK (PENN)				95355 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903							
FORGEY SWD SYSTEM		WELL #:		D 1	RRCID ->	052814	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5841 - 5976
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOWERS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	083754	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13628 - 13660
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0	7	-0-	7	7	7	3	N	-0-		117
11	0	165	-0-	165	172	36	1	N	70		187
						77	9				
12	0	-0-	-0-	-0-	172			N	-0-		187
01	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-			N	-0-		187
*02	108 X	108	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-		187
03	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		187

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BOWERS, A. -ET- -AL- -F-											
		WELL #:		1	RRCID ->	022782	COMPL. DATE	12/31/1960	TOTAL DEPTH	14855	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	1049	2	N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2	N	-0-		-0-
01	0	1369	-0-	1369	1369	1369	2	N	-0-		-0-
02	2308 N	939	-0-	-1369	-0-	939	2	N	-0-		-0-
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (PENN)		//CONT.//		95355 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175								
ELMCREEK RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	229599	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	13670	PERF.13542	- 13599
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14744 X	14744	-0-	-0-	-0-	14744	2	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	15438 X	12793	-0-	-2645	-0-	12793	2	N	-0-			-0-
01	0	13736	-0-	13736	13736	13736	2	N	-0-			-0-
02	26183 X	12447	-0-	-13736	-0-	12447	2	N	-0-			-0-
03	16293 X	16293	-0-	-0-	-0-	16293	2	N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
BOWERS		WELL #:		1254	RRCID ->	067878	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	14014	PERF.13778	- 13796
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA)				95361 003	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC				040205								
SANDERS 60		WELL #:		2	RRCID ->	245389	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	12955	PERF.12314	- 12884
10	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2172	2	23 9	N	21		75
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2044	2	9 9	N	8		83
12	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2064	2	18 9	N	16		99
01	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1916	2	17 9	N	15		114
02	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1705	2	13 9	N	12		126
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1863	2	18 9	N	16		142

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS)				95361 300	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
ELLEN 8		WELL #:		108	RRCID ->	155757	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7952	- 8188
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

ELLEN 8		WELL #:		208	RRCID ->	186996	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7908	- 8028
10	0	347	-0-	347	347	336	2	11 9	N	10		124
11	0	156	-0-	156	503	154	2	2 9	N	2		126
12	0	-0-	-0-	-0-	503				N	-0-		126
01	0	322	-0-	322	825	311	2	11 9	N	10		136
02	1022 N	197	-0-	-825	-0-	197	2		N	-0-		136
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	393	2	30 9	N	27		163

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP)				95361 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
ALEXANDER		WELL #:		107	RRCID ->	078053	COMPL. DATE	05/22/1978	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13824	- 13840
10	0	2807	-0-	2807	2807	2805	2	2 9	N	2		77
11	0	2687	-0-	2687	5494	2687	2		N	-0-		77
12	0	2344	-0-	2344	7838	2344	2		N	-0-		77
01	10732 X	2894	-0-	-7838	-0-	2894	2		N	-0-		77
*02	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2651	2	11 9	N	10		87
03	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-				N	NO RPT		87

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) //CONT.//										95361 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC										875461					
NELL, PATSY										WELL #: 1	RRCID -> 168139	COMPL. DATE 08/20/2007	TOTAL DEPTH 14050 PERF.13645 - 13922		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WATERFIELD (MORROW UPPER)										95453 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC										875461					
WATERFIELD -16-										WELL #: 1	RRCID -> 107429	COMPL. DATE 06/15/1983	TOTAL DEPTH 13855 PERF.13408 - 13695		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WATERFIELD 16										WELL #: 2	RRCID -> 159162	COMPL. DATE 01/16/1996	TOTAL DEPTH 13912 PERF.13766 - 13785		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WATERS (ATOKA)										95460 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC										676084					
WATERS, OLIVER ET UX										WELL #: 1240	RRCID -> 133249	COMPL. DATE 11/30/1989	TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9744 - 9753		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEST PARK (ATOKA)										96537 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC										676084					
HILL, J. H.										WELL #: 201	RRCID -> 264540	COMPL. DATE 11/23/2010	TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 15437		
10		0	637	-0-	637	637	637	2		N	-0-				69
11		0	645	-0-	645	1282	645	2		N	-0-				69
12		0	429	-0-	429	1711	429	2		N	-0-				69
01		0	815	-0-	815	2526	771	2	44	9	N	40			109
02		2800 N	394	-0-	-2406	120	393	2	1	9	N	1			110
03		751 N	631	-0-	-120	-0-	630	2	1	9	N	1	47	1	64

UNBRIDLED RESOURCES, LLC										875461					
BASIN ROYALTY										WELL #: 103	RRCID -> 197903	COMPL. DATE 05/10/2004	TOTAL DEPTH 20358 PERF.13425 - 14255		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37

WEST PARK (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC MITCHELL, MARY -10-		96537 275 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
WELL #:		1		RRCID -> 151120		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 15552		PERF.12010 - 14342				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ZYBACH		WELL #:		1		RRCID -> 152677		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 14995		PERF.11790 - 11862		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLMES 17		WELL #:		2		RRCID -> 207128		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 16200		PERF.12030 - 14256		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EFFIE HAYES 18		WELL #:		1		RRCID -> 209079		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 15700		PERF.12306 - 13524		
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1390	2	1	9	Y	1	1	8	3
11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1464	2	1	9	Y	1	1	8	3
12	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2299	2	29	9	Y	26	25	1	3
01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1923	2	50	9	Y	45	45	1	-0-
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1264	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1914	2	31	9	Y	28	24	1	1

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #:		1		RRCID -> 211362		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 15610		PERF.11928 - 14224		
10	0	870	-0-	870	870	868	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
11	0	918	-0-	918	1788	917	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
12	0	890	-0-	890	2678	889	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
01	0	830	-0-	830	3508	826	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
02	2800 N	565	-0-	-2235	1273	562	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
03	1806 N	533	-0-	-1273	-0-	530	2	3	9	Y	3	3	8	-0-

EFFIE HAYES 18		WELL #:		2		RRCID -> 212671		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12048 - 14231		
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-			-0-
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-			-0-
12	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	3038	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
01	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2332	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-			-0-
03	3056 N	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			Y	-0-			-0-

HOLMES 17		WELL #:		3		RRCID -> 213370		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 14475		PERF.12015 - 14122		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #:		3	RRCID ->	213763	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12002 - 14336				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #:		4	RRCID ->	216823	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11876 - 14217				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOLMES 17		WELL #:		1	RRCID ->	216824	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	15454	PERF.11976 - 14191				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

REID 9		WELL #:		3	RRCID ->	217255	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	14440	PERF.12017 - 14272				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

REID 9		WELL #:		4	RRCID ->	218202	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	14515	PERF.11962 - 14303				
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-				-0-
11	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	2			Y	-0-				-0-
12	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	2			Y	-0-				-0-
01	403 N	108	-0-	-295	-0-	108	2			Y	-0-				-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-				-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	328	2	4	9	Y	4	1	8		3

ZYBACH 19		WELL #:		1	RRCID ->	219322	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12056 - 14372				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REID 9		WELL #:		1	RRCID ->	223340	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16201	PERF.12012 - 15248				
10	403 N	249	-0-	-154	-0-	249	2			N	-0-				20
11	330 N	254	-0-	-76	-0-	254	2			N	-0-				20
12	341 N	265	-0-	-76	-0-	254	2	11	9	N	10				30
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	247	2	8	9	N	7				37
02	224 N	174	-0-	-50	-0-	174	2			N	-0-				37
03	279 N	228	-0-	-51	-0-	227	2	1	9	N	1				38

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WEST PARK SWD 18		WELL #:		1	RRCID ->	224177	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	4556 - 5932			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLT 20		WELL #:		2	RRCID ->	228563	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	13771	PERF.	11940 - 13660			
10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1846	2	1 9	Y	1	1 8	144			
11	1530 N	1266	-0-	-264	-0-	1238	2	28 9	Y	25		169			
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1896	2	7 9	Y	6		175			
01	1860 N	1662	-0-	-198	-0-	1647	2	15 9	Y	14	162 1 1 8	26			
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1740	2	2 9	Y	2	2 8	26			
03	1891 N	1689	-0-	-202	-0-	1615	2	74 9	Y	67	4 8	89			

FLEETWOOD TRUST 16		WELL #:		1	RRCID ->	228649	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15583	PERF.	11956 - 15326			
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-		-0-			
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-		-0-			
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-		-0-			
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-		-0-			
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-		-0-			
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		Y	-0-		-0-			

MITCHELL, MARY 10		WELL #:		2	RRCID ->	228751	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	15454	PERF.	11995 - 12356			
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-			
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			

HOLT 19		WELL #:		3	RRCID ->	229601	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	11882 - 14298			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			

HAYES, EFFIE 18		WELL #:		4	RRCID ->	229828	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	14441	PERF.	12068 - 14292			
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1435	2	2 9	Y	2	2 8	6			
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	2	1 9	Y	1	1 8	6			
12	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2212	2	57 9	Y	52	51 1 1 8	6			
01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1669	2	98 9	Y	89	91 1 4 8	-0-			
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1382	2	4 9	Y	4	4 8	-0-			
03	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2248	2	59 9	Y	54	47 1 4 8	3			

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
FUHRMAN 19		WELL #:		2	RRCID ->	230215	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11901 - 14178	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-		22					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-		22					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-		22					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-		22					-0-
02		22 N	-0-	-0-	-22		-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					-0-

HOLMES 17		WELL #:		4H	RRCID ->	232361	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	12033	PERF.12300 - 13655	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y			-0-

FUHRMAN 19		WELL #:		4	RRCID ->	234032	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11814 - 14214	
10		1132 N	1132	-0-	-0-		-0-	1132	2			-0-
11		1137 N	1137	-0-	-0-		-0-	4	1	1133	2	-0-
12		1178 N	1131	-0-	-47		-0-	1131	2			-0-
01		1185 N	1185	-0-	-0-		-0-	1185	2			-0-
02		1069 N	1069	-0-	-0-		-0-	1069	2			-0-
03		1116 N	977	-0-	-139		-0-	977	2			-0-

HOLT 19		WELL #:		4	RRCID ->	235287	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11862 - 14214	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y			-0-

FUHRMAN 19		WELL #:		7	RRCID ->	235480	COMPL. DATE	02/17/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11904 - 14227	
10		589 N	380	-0-	-209		-0-	22	1	358	2	-0-
11		600 N	414	-0-	-186		-0-	414	2			-0-
12		527 N	268	-0-	-259		-0-	268	2			-0-
01		372 N	266	-0-	-106		-0-	266	2			-0-
02		392 N	230	-0-	-162		-0-	230	2			-0-
03		279 N	149	-0-	-130		-0-	149	2			-0-

ZYBACH		WELL #:		213H	RRCID ->	236341	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	11905	PERF.12006 - 13515	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y			-0-

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #:		7H	RRCID ->	237116	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	11896	PERF.12700 - 14675	
10		4048 X	4048	-0-	-0-		-0-	4048	2			38
11		3707 X	3707	-0-	-0-		-0-	3697	2	10	9	47
12		4092 X	3632	-0-	-460		-0-	3632	2			47
01		4092 X	3386	-0-	-706		-0-	3385	2	1	9	47
02		3696 X	3357	-0-	-339		-0-	3356	2	1	9	47
03		4061 X	3400	-0-	-661		-0-	3400	2			47

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HOLT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	238167	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5440 - 6360		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FUHRMAN 19		WELL #:		9	RRCID ->	238979	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	11946 - 14277	
10	0	940	-0-	940	940	22	1	918	2	Y	-0-	-0-	
11	0	971	-0-	971	1911	971	2			Y	-0-	-0-	
12	0	1106	-0-	1106	3017	1106	2			Y	-0-	-0-	
01	0	1036	-0-	1036	4053	1035	2	1	9	Y	1	8	-0-
02	2800 N	920	-0-	-1880	2173	920	2			Y	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	940	-0-	-2160	13	940	2			Y	-0-	-0-	-0-

HOLT 20		WELL #:		3 H	RRCID ->	239141	COMPL. DATE	03/14/2010	TOTAL DEPTH	13551	PERF.	11852 - 12612		
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	775	1	79	9	Y	72	1	8	170
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	709	1	55	9	Y	50			220
12	806 N	792	-0-	-14	-0-	724	1	68	9	Y	62	188	1	94
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	750	1	58	9	Y	53	1	8	146
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	700	1	50	9	Y	45	169	1	22
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	775	1	65	9	Y	59	1	8	80

FUHRMAN 19		WELL #:		6	RRCID ->	239403	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	11950 - 14305	
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	4	1	273	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	180 N	1	-0-	-179	-0-	1	2			Y	-0-	-0-	-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

FUHRMAN 19		WELL #:		5	RRCID ->	241714	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11854 - 14088	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

TRUMAN-ZYBACH 16		WELL #:		10H	RRCID ->	242764	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	13391	PERF.	12275 - 13319		
10	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	2			Y	-0-	-0-	158	
11	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	8425	2			Y	-0-	-0-	158	
12	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	2			Y	-0-	-0-	158	
01	8642 X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2			Y	-0-	-0-	158	
02	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			Y	-0-	-0-	158	
03	7936 X	7246	-0-	-690	-0-	7222	2	24	9	Y	22	167	1	13

ZYBACH		WELL #:		313H	RRCID ->	242888	COMPL. DATE	09/14/2008	TOTAL DEPTH	11879	PERF.	12152 - 14472		
10	0	2377	-0-	2377	2377	2352	2	25	9	Y	23			105
11	0	2600	-0-	2600	4977	2569	2	31	9	Y	28			133
12	0	3078	-0-	3078	8055	3058	2	20	9	Y	18			151
01	0	3101	-0-	3101	11156	3058	2	43	9	Y	39			190
02	13976 X	2820	-0-	-11156	-0-	2805	2	15	9	Y	14			204
03	3069 X	2956	-0-	-113	-0-	2921	2	35	9	Y	32	110	1	126

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
FUHRMAN 19		WELL #: 12		RRCID -> 242895		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 14396		PERF.11764 - 14183					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MITCHELL, MARY 10		WELL #: 3		RRCID -> 243178		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 14800		PERF.11968 - 14322					
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	489	2	13	9	Y	12	1	8		160
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1557	2	15	9	Y	14	2	8		172
12	403 N	297	-0-	-106	-0-	295	2	2	9	Y	2	2	8		172
01	496 N	302	-0-	-194	-0-	302	2			Y	-0-				172
02	1456 N	403	-0-	-1053	-0-	391	2	12	9	Y	11	170	1		13
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-				13

FUHRMAN 19		WELL #: 11		RRCID -> 244401		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 14410		PERF.12036 - 14282					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOLT 19		WELL #: 9		RRCID -> 244411		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11895 - 14229					
10	744 N	618	-0-	-126	-0-	22	1	596	2	Y	-0-				-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-				-0-
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-				-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-				-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-				-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-				-0-

FUHRMAN 19		WELL #: 10		RRCID -> 244414		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 14377		PERF.11788 - 14174					
10	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	22	1	2854	2	Y	-0-				-0-
11	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			Y	-0-				-0-
12	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			Y	-0-				-0-
01	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2665	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
02	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-				-0-
03	2666 N	2265	-0-	-401	-0-	2265	2			Y	-0-				-0-

EDEN 11		WELL #: 2		RRCID -> 246572		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 14522		PERF.11946 - 14392					
10	434 N	51	-0-	-383	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-				-0-
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1705	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1317	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	1	8		5
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				5

ZYBACH 19		WELL #: 2		RRCID -> 246764		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 15055		PERF.12020 - 14912					
10	0	2515	-0-	2515	5032	2503	2	12	9	Y	11	5	8		110
11	0	2632	-0-	2632	7664	2612	2	20	9	Y	18	3	8		125
12	0	1764	-0-	1764	9428	1742	2	22	9	Y	20	3	8		142
01	0	1763	-0-	1763	11191	1745	2	18	9	Y	16	8	8		150
02	2800 N	1599	-0-	-1201	9990	1568	2	31	9	Y	28	8	8		170
03	3100 N	944	-0-	-2156	7834	921	2	23	9	Y	21	162	1	7 8	22

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
REID 9		WELL #: 6H		RRCID -> 258642		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 12090		PERF.12315 - 16553				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	5022 X	4791	-0-	-231	-0-	4712	2	79	9	Y	72	2	8	117
11	4860 X	4813	-0-	-47	-0-	4729	2	84	9	Y	76	1	8	192
12	4805 X	4075	-0-	-730	-0-	4013	2	62	9	Y	56	181	1	66
01	4805 X	4051	-0-	-754	-0-	3977	2	74	9	Y	67	1	8	132
02	4340 X	3681	-0-	-659	-0-	3595	2	86	9	Y	78	150	1	60
03	4805 X	4525	-0-	-280	-0-	4430	2	95	9	Y	86	1	8	145

ZYBACH		WELL #: 513H		RRCID -> 259442		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 11741		PERF.12010 - 15822				
10	3100 N	4802	-0-	1702	1702	496	1	4262	2	Y	40	160	1	77
11	3000 N	3521	-0-	521	2223	464	1	2982	2	Y	68			145
12	3100 N	3065	-0-	-35	2188	424	1	2619	2	Y	20			165
01	6192 X	4004	-0-	-2188	-0-	482	1	3460	2	Y	56	1	8	220
02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	531	1	2273	2	Y	-0-	170	1	50
03	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	564	1	2237	2	Y	50			100
						55	9							

REID 9		WELL #: 5H		RRCID -> 259725		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 12116		PERF.12260 - 16519				
10	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2794	2	42	9	Y	38	1	8	164
11	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2607	2	7	9	Y	6			170
12	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2515	2	64	9	Y	58	175	1	53
01	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2526	2	67	9	Y	61	1	8	113
02	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2464	2	36	9	Y	33	6	8	140
03	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2851	2	96	9	Y	87	4	8	223

EDEN 11		WELL #: 3H		RRCID -> 260578		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 11918		PERF.12180 - 16143				
10	0	2451	-0-	2451	4107	2416	2	35	9	Y	32			152
11	0	2778	-0-	2778	6885	2732	2	46	9	Y	42			194
12	0	2695	-0-	2695	9580	2695	2			Y	-0-			194
01	0	21909	-0-	21909	31489	21796	2	113	9	Y	103	2	8	295
02	2800 N	7040	-0-	4240	35729	7005	2	35	9	Y	32	184	1	141
03	3100 N	3801	-0-	701	36430	3777	2	24	9	Y	22	2	8	161

HAYES, EFFIE 18		WELL #: 6H		RRCID -> 262425		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12168		PERF.12178 - 16484				
10	0	2402	-0-	2402	2402	2347	2	55	9	Y	50	5	8	75
11	0	2397	-0-	2397	4799	2314	2	83	9	Y	75	3	8	147
12	0	3036	-0-	3036	7835	2958	2	78	9	Y	71	168	1	47
01	0	1891	-0-	1891	9726	1881	2	10	9	Y	9	7	8	49
02	9726 X	-0-	-0-	-9726	-0-	-0-				Y	4	4	8	49
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-				Y	174	8	8	215

MITCHELL, MARY 10		WELL #: 5H		RRCID -> 263263		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 11964		PERF.12150 - 16363				
10	2821 N	2168	-0-	-653	-0-	2144	2	24	9	Y	22	1	8	72
11	2670 N	-0-	-0-	-2670	-0-	-0-				Y	17			89
12	2480 N	2278	-0-	-202	-0-	2256	2	22	9	Y	20			109
01	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2528	2	52	9	Y	47	2	8	154
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	545	2	48	9	Y	44	1	8	197
03	3100 N	3607	-0-	507	507	3576	2	31	9	Y	28	166	1	57

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
EDEN 11		WELL #:		4H	RRCID ->	263980	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	12326	PERF.12390	- 16413		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
10	0	3726	-0-	3726	3726	3566	2	160	9	Y	145	161	100	
11	0	3863	-0-	3863	7589	3687	2	176	9	Y	160	8	252	
12	0	6080	-0-	6080	13669	5926	2	154	9	Y	140	185	199	
01	0	4735	-0-	4735	18404	4541	2	194	9	Y	176	18	357	
02	22274 X	3870	-0-	-18404	-0-	3737	2	133	9	Y	121	177	277	
03	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4739	2	200	9	Y	182	182	243	

HOLT 20		WELL #:		4H	RRCID ->	264800	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	12206	PERF.12270	- 16634	
10	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3426	2	100	9	Y	91	1	182
11	3330 X	3070	-0-	-260	-0-	3007	2	63	9	Y	57	178	60
12	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4571	2	120	9	Y	109	2	167
01	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4442	2	136	9	Y	124	186	100
02	3528 X	3146	-0-	-382	-0-	3044	2	102	9	Y	93	153	37
03	3906 X	3146	-0-	-760	-0-	3059	2	87	9	Y	79	4	112

ZYBACH		WELL #:		613H	RRCID ->	264864	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	11878	PERF.11934	- 16667	
10	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	6897	2	101	9	Y	92		186
11	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	7094	2	106	9	Y	96	185	97
12	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6326	2	118	9	Y	107		204
01	6417 X	5465	-0-	-952	-0-	1	1	5369	2	Y	86	187	102
02	5796 X	5695	-0-	-101	-0-	5585	2	110	9	Y	100		202
03	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6408	2	108	9	Y	98	181	119

REID 9		WELL #:		7H	RRCID ->	265883	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	12062	PERF.12230	- 16913	
10	0	2151	-0-	2151	2151	155	1	1960	2	Y	33	1	180
11	0	2759	-0-	2759	4910	150	1	2565	2	Y	40		220
12	0	2522	-0-	2522	7432	155	1	2350	2	Y	15		235
01	0	2949	-0-	2949	10381	155	1	2735	2	Y	54	2	287
02	13166 X	2785	-0-	-10381	-0-	140	1	2512	2	Y	121	348	58
03	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	155	1	2774	2	Y	57	2	113

HOLT 20		WELL #:		5H	RRCID ->	266240	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	13687	PERF.13456	- 18373	
10	6386 X	5760	-0-	-626	-0-	5723	2	37	9	Y	34	5	165
11	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	24	1	6885	2	Y	4	4	165
12	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	52	1	5685	2	Y	17	4	178
01	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	62	1	5502	2	Y	13	9	182
02	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	56	1	5011	2	Y	35	5	212
03	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	38	1	5150	2	Y	108	180	132

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HELTON 18		WELL #:		4H	RRCID ->	266394	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.	12088	-	16603
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	592	-0-	592	592	525	2	67	9	Y	61	1	8	92
11	0	572	-0-	572	1164	494	2	78	9	Y	71	1	8	162
12	0	653	-0-	653	1817	573	2	80	9	Y	73	165	1	69
01	0	698	-0-	698	2515	632	2	66	9	Y	60	2	8	127
02	2800 N	1074	-0-	-1726	789	997	2	77	9	Y	70	180	1	15
03	2379 N	1590	-0-	-789	-0-	1527	2	63	9	Y	57	2	8	70

HELTON 18		WELL #:		5H	RRCID ->	267157	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	12085	PERF.	12096	-	16503
10	3317 X	3035	-0-	-282	-0-	2995	2	40	9	Y	36	160	1	32
11	3210 X	3061	-0-	-149	-0-	3008	2	53	9	Y	48	1	8	79
12	3100 X	2716	-0-	-384	-0-	2676	2	40	9	Y	36	1	8	114
01	3100 X	3012	-0-	-88	-0-	2959	2	53	9	Y	48	2	8	160
02	2800 X	2521	-0-	-279	-0-	2485	2	36	9	Y	33	154	1	37
03	3100 X	3040	-0-	-60	-0-	2996	2	44	9	Y	40	2	8	75

HELTON 18		WELL #:		6SL	RRCID ->	267168	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	12098	PERF.	12250	-	16473
10	17887 X	16593	-0-	-1294	-0-	16080	2	513	9	Y	466	174	1	437
11	17986 X	17986	-0-	-0-	-0-	17401	2	585	9	Y	532	555	1	406
12	18657 X	18657	-0-	-0-	-0-	18000	2	657	9	Y	597	908	1	84
01	17969 X	17969	-0-	-0-	-0-	17450	2	519	9	Y	472	359	1	165
02	16341 X	16341	-0-	-0-	-0-	15994	2	347	9	Y	315	183	1	275
03	17636 X	17636	-0-	-0-	-0-	17164	2	472	9	Y	429	517	1	169

HOLMES 17		WELL #:		8H	RRCID ->	267846	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	12198	PERF.	12280	-	17093
10	7595 X	6605	-0-	-990	-0-	6526	2	79	9	Y	72	3	8	197
11	7350 X	6983	-0-	-367	-0-	6903	2	80	9	Y	73	182	1	85
12	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	8362	2	112	9	Y	102	7	8	180
01	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	8336	2	110	9	Y	100	175	1	87
02	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	8062	2	110	9	Y	100	14	8	173
03	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	9893	2	162	9	Y	147	183	1	127

HOLMES 17		WELL #:		6H	RRCID ->	267972	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	12154	PERF.	12125	-	16203
10	0	5407	-0-	5407	5407	5294	2	113	9	N	103	175	1	102
11	0	5242	-0-	5242	10649	5129	2	113	9	N	103	181	1	23
12	0	5803	-0-	5803	16452	5691	2	112	9	N	102	1	8	124
01	0	6496	-0-	6496	22948	6379	2	117	9	N	106	188	1	40
02	28584 X	5636	-0-	-22948	-0-	5538	2	98	9	N	89	2	8	127
03	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	5912	2	129	9	N	117	167	1	75

EDEN 11		WELL #:		5SL	RRCID ->	269821	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	11828	PERF.	12125	-	16650
10	0	8125	-0-	8125	8125	7957	2	168	9	Y	153	179	1	192
11	0	6962	-0-	6962	15087	6805	2	157	9	Y	143	9	8	326
12	0	10856	-0-	10856	25943	10755	2	101	9	Y	92	186	1	224
01	0	8962	-0-	8962	34905	8628	2	334	9	Y	304	180	1	329
02	41973 X	7068	-0-	-34905	-0-	6686	2	382	9	Y	347	178	1	484
03	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	9481	2	245	9	Y	223	351	1	343

HOLT 20		WELL #:		7H	RRCID ->	269856	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	12223	PERF.	12327	-	14383
10	4977 X	2505	-0-	-2472	-0-	2400	2	105	9	N	95	1	8	181
11	2280 X	2227	-0-	-53	-0-	2182	2	45	9	N	41			222
12	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	2954	2	61	9	N	55	191	1	85
01	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3077	2	117	9	N	106	2	8	189
02	2128 X	1988	-0-	-140	-0-	1953	2	35	9	N	32	165	1	53
03	2356 X	2025	-0-	-331	-0-	1958	2	67	9	N	61	4	8	110

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
EDEN 11		WELL #:		8H		RRCID -> 270359		COMPL. DATE 09/18/2012			TOTAL DEPTH 11883 PERF.12102 - 16753			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	-	1495 2	12 9	Y		11	2 8		92
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	-	1607 2	1 9	Y		1	1 8		92
12	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	-	2559 2	13 9	Y		12	1 8		103
01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	-	1780 2	26 9	Y		24	7 8		120
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-	1393 2	22 9	Y		20	5 8		135
03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-	1601 2	37 9	Y		34	6 8		163

HOLMES 17		WELL #:		9H		RRCID -> 270424		COMPL. DATE 05/07/2013			TOTAL DEPTH 12314 PERF.12380 - 17153			
10	10226 X	10226	-0-	-0-	-0-	-	10091 2	135 9	N		123	165 1		79
11	9240 X	8574	-0-	-666	-0-	-	8454 2	120 9	N		109			188
12	9548 X	8141	-0-	-1407	-0-	-	8031 2	110 9	N		100	169 1		119
01	9548 X	6811	-0-	-2737	-0-	-	6728 2	83 9	N		75	166 1		28
02	8624 X	7687	-0-	-937	-0-	-	7584 2	103 9	N		94			122
03	9548 X	7781	-0-	-1767	-0-	-	7683 2	98 9	N		89	169 1		42

ZYBACH 19		WELL #:		5H		RRCID -> 270427		COMPL. DATE 05/28/2013			TOTAL DEPTH 12303 PERF.12390 - 16853			
10	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	-	3530 2	179 9	N		163	184 1	10 8	104
11	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	-	2846 2	119 9	N		108	162 1	8 8	42
12	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	-	3494 2	84 9	N		76	8 8		110
01	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	-	8763 2	253 9	N		230	184 1	27 8	129
02	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	-	2648 2	174 9	N		158	182 1	31 8	74
03	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	-	3553 2	209 9	N		190	174 1	35 8	55

MITCHELL, MARY 10		WELL #:		8H		RRCID -> 270627		COMPL. DATE 07/18/2013			TOTAL DEPTH 12353 PERF.12610 - 16993			
10	4309 X	3745	-0-	-564	-0-	-	3636 2	109 9	N		99	168 1	14 8	114
11	4350 X	3516	-0-	-834	-0-	-	3373 2	143 9	N		130	7 8		237
12	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	-	4826 2	132 9	N		120	184 1	8 8	165
01	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	-	5018 2	125 9	N		114	19 8		260
02	3696 X	3607	-0-	-89	-0-	-	3491 2	116 9	N		105	178 1	16 8	171
03	4960 X	4687	-0-	-273	-0-	-	4602 2	85 9	N		77	19 8		229

HOLT 20		WELL #:		6H		RRCID -> 270977		COMPL. DATE 06/29/2012			TOTAL DEPTH 12117 PERF.12440 - 16888			
10	0	5553	-0-	5553	5553	-	5489 2	64 9	Y		58	3 8		80
11	0	6373	-0-	6373	11926	-	6267 2	106 9	Y		96	2 8		174
12	T. A.	1335	-0-	1335	13261	-	1314 2	21 9	Y		19	1 8		192
01	T. A.	5479	-0-	5479	18740	-	5373 2	106 9	Y		96	6 8		282
02	T. A.	9885	-0-	9885	28625	-	525 1	9208 2	Y		138	343 1	10 8	67
03	T. A.	7904	-0-	7904	36529	-	775 1	6991 2	Y		125	15 8		177
							152 9							
							138 9							

EDEN 11		WELL #:		6H		RRCID -> 271312		COMPL. DATE 09/22/2012			TOTAL DEPTH 12302 PERF.12410 - 16903			
10	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	-	2849 2	111 9	Y		101	159 1	15 8	59
11	2790 X	2746	-0-	-44	-0-	-	2637 2	109 9	Y		99	8 8		150
12	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	-	3476 2	96 9	Y		87	6 8		231
01	3379 X	2843	-0-	-536	-0-	-	2726 2	117 9	Y		106	180 1	13 8	144
02	3052 X	1932	-0-	-1120	-0-	-	1851 2	81 9	Y		74	15 8		203
03	3379 X	2213	-0-	-1166	-0-	-	2127 2	86 9	Y		78	181 1	16 8	84

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
ZYBACH 19		WELL #:		4H	RRCID ->	272109	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	12269	PERF.12512	- 16943					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10		0	4734	-0-	4734	4734	4544	2	190	9	Y	173	169	1	45	8	99
11		0	4040	-0-	4040	8774	3889	2	151	9	Y	137	165	1	21	8	50
12		0	2865	-0-	2865	11639	2715	2	150	9	Y	136	17	8			169
01		0	3732	-0-	3732	15371	3554	2	178	9	Y	162	170	1	54	8	107
02		18547 X	3176	-0-	-15371	-0-	2967	2	209	9	Y	190	183	1	50	8	64
03		4743 X	3146	-0-	-1597	-0-	2927	2	219	9	Y	199	173	1	51	8	39

MITCHELL, MARY 10		WELL #:		7H	RRCID ->	272256	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	12224	PERF.12560	- 16883					
10		0	10837	-0-	10837	10837	10743	2	94	9	N	85	158	1	5	8	81
11		0	10776	-0-	10776	21613	10674	2	102	9	N	93	2	8			172
12		0	11400	-0-	11400	33013	11299	2	101	9	N	92	161	1	3	8	100
01		0	11270	-0-	11270	44283	11132	2	138	9	N	125	10	8			215
02		54767 X	10484	-0-	-44283	-0-	10379	2	105	9	N	95	172	1	14	8	124
03		10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	10038	2	140	9	N	127	170	1	17	8	64

EDEN 11 SL		WELL #:		7H	RRCID ->	272715	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	12299	PERF.12270	- 16971					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELTON 18 SL		WELL #:		8H	RRCID ->	276285	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	12190	PERF.12390	- 17103					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES-REID 18-9 MD EX		WELL #:		1HR	RRCID ->	283999	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL DEPTH	12210	PERF.12502	- 20822					
10		0	26746	-0-	26746	26746	25697	2	1049	9	Y	954	988	1	55	8	139
11		0	25516	-0-	25516	52262	24591	2	925	9	Y	841	830	1	28	8	122
12		0	22697	-0-	22697	74959	21850	2	847	9	Y	770	703	1	29	8	160
01		0	23432	-0-	23432	98391	22521	2	911	9	Y	828	717	1	85	8	186
02		119836 X	21445	-0-	-98391	-0-	20602	2	843	9	Y	766	646	1	80	8	226
03		26753 X	22208	-0-	-4545	-0-	21349	2	859	9	Y	781	833	1	75	8	99

HAYES-REID 18-9 MD CX		WELL #:		2H	RRCID ->	285098	COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL DEPTH	12159	PERF.12500	- 22598					
10		0	20578	-0-	20578	20578	20203	2	375	9	Y	341	494	1			50
11		0	18799	-0-	18799	39377	18434	2	365	9	Y	332	350	1	2	8	30
12		0	15484	-0-	15484	54861	15174	2	310	9	Y	282	184	1	6	8	122
01		0	19371	-0-	19371	74232	18969	2	402	9	Y	365	349	1	24	8	114
02		91390 X	17158	-0-	-74232	-0-	16749	2	409	9	Y	372	323	1	26	8	137
03		20584 X	18786	-0-	-1798	-0-	18346	2	440	9	Y	400	337	1	24	8	176

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
ZYBACH				WELL #: 207	RRCID -> 237499	COMPL. DATE 04/19/2008	TOTAL DEPTH 14300	PERF.11845	- 13632			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	1608	-0-	1608	1608	1608 2		Y	-0-			98
11	0	1606	-0-	1606	3214	1606 2		Y	-0-			98
12	0	1833	-0-	1833	5047	1833 2		Y	-0-			98
01	0	2329	-0-	2329	7376	2329 2		Y	-0-			98
02	2800 N	2028	-0-	-772	6604	2028 2		Y	-0-			98
03	3100 N	1132	-0-	-1968	4636	1132 2		Y	-0-			98

ZYBACH				WELL #: 307	RRCID -> 243627	COMPL. DATE 09/18/2008	TOTAL DEPTH 14300	PERF.11951	- 14148			
10	0	1481	-0-	1481	1481	1436 2	45 9	N	41			152
11	0	1339	-0-	1339	2820	248 1	1089 2	N	2			154
12	0	1304	-0-	1304	4124	335 1	917 2	N	47			201
01	0	1178	-0-	1178	5302	335 1	843 2	N	-0-			201
02	2800 N	1201	-0-	-1599	3703	302 1	801 2	N	89	186 1		104
03	3100 N	619	-0-	-2481	1222	335 1	284 2	N	-0-			104

ZYBACH				WELL #: 407	RRCID -> 246111	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 14452	PERF.11815	- 14394			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ZYBACH				WELL #: 2011	RRCID -> 246555	COMPL. DATE 06/25/2012	TOTAL DEPTH 14150	PERF.11451	- 13994			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYS				WELL #: 106	RRCID -> 252668	COMPL. DATE 05/30/2009	TOTAL DEPTH 14310	PERF.12076	- 14092			
10	0	549	-0-	549	549	549 2		N	-0-			63
11	0	592	-0-	592	1141	592 2		N	-0-			63
12	0	641	-0-	641	1782	641 2		N	-0-			63
01	0	614	-0-	614	2396	614 2		N	-0-			63
02	2800 N	481	-0-	-2319	77	481 2		N	-0-			63
03	651 N	292	-0-	-359	-0-	292 2		N	-0-			63

ZYBACH				WELL #: 507H	RRCID -> 260661	COMPL. DATE 02/24/2013	TOTAL DEPTH 12201	PERF.12180	- 15608			
10	0	3876	-0-	3876	3876	3834 2	42 9	N	38			105
11	0	4415	-0-	4415	8291	651 1	3613 2	N	137			242
12	0	4589	-0-	4589	12880	878 1	3635 2	N	69	196 1		115
01	0	4123	-0-	4123	17003	76 9	3245 2	N	-0-			115
02	21075 X	4072	-0-	-17003	-0-	878 1	3105 2	N	158	190 1		83
03	4588 X	3425	-0-	-1163	-0-	793 1	2491 2	N	51			134
						174 9						
						878 1						
						56 9						

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
LEE 5				WELL #: 5	RRCID -> 218307	COMPL. DATE 05/16/2006	TOTAL DEPTH 13900	PERF.11855	- 13812						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ZYBACH 15				WELL #: 2H	RRCID -> 253350	COMPL. DATE 09/04/2009	TOTAL DEPTH 12010	PERF.12208	- 16463						
10	0	6969	-0-	6969	6969	6783 2	186 9	N	169	192 1					251
11	0	8447	-0-	8447	15416	8188 2	259 9	N	235	192 1					294
12	0	7472	-0-	7472	22888	7296 2	176 9	N	160	190 1					264
01	30205 X	7317	-0-	-22888	-0-	7122 2	195 9	N	177	191 1					250
02	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	6697 2	241 9	N	219	185 1					284
03	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	7667 2	166 9	N	151						435

ZYBACH 15				WELL #: 3H	RRCID -> 261906	COMPL. DATE 03/02/2011	TOTAL DEPTH 11696	PERF.11776	- 16183						
10	0	6057	-0-	6057	6057	6015 2	42 9	N	38						209
11	0	6143	-0-	6143	12200	6086 2	57 9	N	52						261
12	0	6645	-0-	6645	18845	6606 2	39 9	N	35						296
01	28189 X	9344	-0-	-18845	-0-	9222 2	122 9	N	111	201 1					206
02	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6367 2	106 9	N	96						302
03	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6843 2	111 9	N	101						403

WEST PARK (UPPER MORROW)				96537 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
REID 9				WELL #: 1	RRCID -> 166919	COMPL. DATE 12/01/1997	TOTAL DEPTH 16201	PERF.15228	- 15248						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

HELTON 18				WELL #: 1R	RRCID -> 167816	COMPL. DATE 02/08/1998	TOTAL DEPTH 16200	PERF.15955	- 16015						
10	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6162 2	1 9	N	1	1 8					-0-
11	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	7119 2	1 9	N	1	1 8					-0-
12	7347 X	6505	-0-	-842	-0-	6504 2	1 9	N	1	1 8					-0-
01	7347 X	6726	-0-	-621	-0-	6724 2	2 9	N	2	2 8					-0-
02	6636 X	6168	-0-	-468	-0-	6166 2	2 9	N	2	2 8					-0-
03	7347 X	6819	-0-	-528	-0-	6817 2	2 9	N	2	2 8					-0-

HOLMES 17				WELL #: 2	RRCID -> 168834	COMPL. DATE 05/07/1998	TOTAL DEPTH 16200	PERF.15334	- 15350						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

WEST PARK (UPPER MORROW)		//CONT.//		96537 490	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
FOWLSTON ESTATE		WELL #:		1023	RRCID ->	171740	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	16350	PERF.	15500 - 15511	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	9858 X	9418	-0-	-440	-0-	9418	2		N	-0-		-0-	
11	9420 X	8885	-0-	-535	-0-	8885	2		N	-0-		-0-	
12	9703 X	6761	-0-	-2942	-0-	6761	2		N	-0-		-0-	
01	9703 X	1	-0-	-9702	-0-	1	2		N	-0-		-0-	
02	8512 X	1012	-0-	-7500	-0-	1012	2		N	-0-		-0-	
03	9424 X	3457	-0-	-5967	-0-	3457	2		N	-0-		-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CAPACITY			CNTY: WHEELER		
HILL, J. H.		WELL #:		201	RRCID ->	246748	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	15497	PERF.	13447 - 14897	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WHEELER-PAN (HUNTON)				96782 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
ATLAS OPERATING LLC				036587									
BRONCO CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	072549	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	14960	PERF.	14819 - 14857	
10	9734 X	9660	-0-	-74	-0-	9635	2	25 9	N	23		114	
11	9210 X	7231	-0-	-1979	-0-	7222	2	9 9	N	8		122	
12	9517 X	8311	-0-	-1206	-0-	8302	2	9 9	N	8		130	
01	9672 X	9351	-0-	-321	-0-	9331	2	20 9	N	18		148	
02	8736 X	8066	-0-	-670	-0-	8066	2		N	-0-		148	
03	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-				N	NO RPT		148	

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847				CAPACITY			CNTY: WHEELER		
WILLIAMS, S. K. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	060938	COMPL. DATE	09/30/1974	TOTAL DEPTH	17250	PERF.	14672 - 14699	
10	0	12299	-0-	12299	12299	12158	3	141 9	N	128		174	
11	0	11742	-0-	11742	24041	11742	3		N	-0-		174	
12	0	11285	-0-	11285	35326	11285	3		N	-0-		174	
01	47591 X	12265	-0-	-35326	-0-	12223	2	42 9	N	38		212	
02	11116 X	10808	-0-	-308	-0-	10808	2		N	-0-		212	
03	12307 X	12204	-0-	-103	-0-	12112	2	92 9	N	84	189 1	107	

CITY OF SHAMROCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	061598	COMPL. DATE	04/02/1975	TOTAL DEPTH	15038	PERF.	14842 - 14870	
10	0	6607	-0-	6607	6607	6517	3	90 9	N	82		259	
11	0	6421	-0-	6421	13028	6403	3	18 9	N	16	182 1	93	
12	0	6051	-0-	6051	19079	6051	3		N	-0-		93	
01	0	6327	-0-	6327	25406	6327	2		N	-0-		93	
02	31038 X	5632	-0-	-25406	-0-	5621	2	11 9	N	10		103	
03	6634 X	6521	-0-	-113	-0-	6447	2	74 9	N	67		170	

WARREN, G. C. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	065255	COMPL. DATE	10/24/1975	TOTAL DEPTH	14875	PERF.	14750 - 14766	
10	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	3		N	-0-	188 1	92	
11	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	7484	3	17 9	N	15		107	
12	0	7634	-0-	7634	7634	7634	3		N	-0-		107	
01	14872 X	7238	-0-	-7634	-0-	7210	2	28 9	N	25		132	
02	7252 X	7052	-0-	-200	-0-	7052	2		N	-0-		132	
03	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2		N	-0-		132	

WHEELER-PAN (HUNTON)			//CONT.//	96782 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//	385847									
BEENE, D.O. UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	066090	COMPL. DATE	01/23/1976	TOTAL DEPTH	14927	PERF.	14380 - 14395	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		4030 X	4013	-0-	-17	-0-	4013 3			N	-0-	161	
11		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946 3			N	-0-	161	
12		3968 X	3791	-0-	-177	-0-	3754 3	37 9		N	34	195	
01		3999 X	3697	-0-	-302	-0-	3686 2	11 9		N	10	205	
02		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795 2			N	-0-	205	
03		4092 X	4033	-0-	-59	-0-	4033 2			N	-0-	205	

SANDERS UNA UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	066182	COMPL. DATE	11/14/1975	TOTAL DEPTH	15225	PERF.	15028 - 15042	
10		0	2543	-0-	2543	2543	2510 3	33 9		N	30	122	
11		0	2423	-0-	2423	4966	2423 3			N	-0-	122	
12		0	2495	-0-	2495	7461	2495 3			N	-0-	122	
01		3100 N	2440	-0-	-660	6801	2428 2	12 9		N	11	133	
02		2800 N	2218	-0-	-582	6219	2218 2			N	-0-	133	
03		3100 N	2654	-0-	-446	5773	2608 2	46 9		N	42	175	

LAYCOCK, C. K. UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	067596	COMPL. DATE	04/24/1976	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	14616 - 14647	
10		0	9985	-0-	9985	9985	9814 3	171 9		N	155	314	
11		0	9332	-0-	9332	19317	9332 3			N	-0-	157	
12		0	8957	-0-	8957	28274	8957 3			N	-0-	157	
01		38261 X	9987	-0-	-28274	-0-	9764 2	223 9		N	203	213	
02		9016 X	8979	-0-	-37	-0-	8979 2			N	-0-	213	
03		10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	10127 2			N	-0-	213	

RENEAU, JAMES SEED CO.			701747										
FOSTER, G. I.			WELL #:	1	RRCID ->	069332	COMPL. DATE	06/20/1976	TOTAL DEPTH	14712	PERF.	14260 - 14275	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

RESOURCE OIL AND GAS, LLC			703395										
DAVIS, PYLE			WELL #:	1	RRCID ->	064581	COMPL. DATE	12/12/1975	TOTAL DEPTH	15008	PERF.	14470 - 14496	
10		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4319 3	1 9		N	1	108	
11		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4534 3	4 9		N	4	112	
12		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703 3			N	-0-	112	
01		4309 X	4046	-0-	-263	-0-	4046 3			N	-0-	112	
02		4228 X	3570	-0-	-658	-0-	3570 3			N	-0-	112	
03		4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-				N	NO RPT	112	

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY			809930										
WEISE 28			WELL #:	1	RRCID ->	170079	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	15626	PERF.	14890 - 14912	
10		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409 2			N	-0-	3	
11		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	231 1	3417 2		N	-0-	3	
12		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262 2			N	-0-	3	
01		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392 2			N	-0-	3	
02		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987 2			N	-0-	3	
03		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435 2			N	-0-	3	

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.)				96782 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
JACO -A-				WELL #: 1	RRCID -> 079305	COMPL. DATE 08/29/1978	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14413	- 14441					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	0	4499	-0-	4499	4499	4499	3			N	-0-			-0-
11	0	2671	-0-	2671	7170	33	1	2638	2	N	-0-			-0-
12	9645 X	2475	-0-	-7170	-0-	34	1	2441	2	N	-0-			-0-
01	4960 X	2339	-0-	-2621	-0-	33	1	2306	2	N	-0-			-0-
*02	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	56	1	4067	2	N	-0-			-0-
03	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CAPACITY			CNTY: WHEELER			
MOORE				WELL #: 1A	RRCID -> 081947	COMPL. DATE 11/16/1978	TOTAL DEPTH 14693	PERF.14360	- 14382					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHEELER, N. (MORROW)				96784 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
METHODIST HOME 2				WELL #: 4	RRCID -> 248149	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH 15500	PERF. N/A						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

METHODIST HOME 2				WELL #: 3	RRCID -> 249733	COMPL. DATE 11/09/2008	TOTAL DEPTH 15407	PERF.11273	- 14782					
10	720 X	720	-0-	-0-	-0-	624	2	96	9	N	87			160
11	420 X	235	-0-	-185	-0-	226	2	9	9	N	8			168
12	434 X	152	-0-	-282	-0-	146	2	6	9	N	5			173
01	818 X	818	-0-	-0-	-0-	770	2	48	9	N	44			217
02	504 X	453	-0-	-51	-0-	435	2	18	9	N	16			233
03	713 X	508	-0-	-205	-0-	456	2	52	9	N	47	160	1	120

METHODIST HOME 2				WELL #: 2	RRCID -> 250038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 15452	PERF.11126	- 15248				
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			133
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			133
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			133
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			133
*02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			133
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	477	2	19	9	N	17			85

CHILDRENS HOME 2				WELL #: 1	RRCID -> 251620	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 15430	PERF.14935	- 15004					
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	505	2	23	9	N	21	189	1	150
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			150
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			150
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			150
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			150
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	467	2	64	9	N	58			208

WHEELER, N. (MORROW)		//CONT.//		96784 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461												
MOORE 10		WELL #:		1	RRCID ->	254792	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	15660	PERF.11380	- 15457				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHILDRENS HOME 2		WELL #:		3	RRCID ->	269255	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	15267	PERF.14931	- 14970
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		96785 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
REYNOLDS		WELL #:		5025H	RRCID ->	256456	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	12246	PERF.12390	- 16627
10	0	36	-0-	36	36	36	2			N	-0-	37
11	0	16	-0-	16	52	16	2			N	-0-	37
12	0	69	-0-	69	121	69	2			N	-0-	37
01	0	45	-0-	45	166	45	2			N	-0-	37
02	195 N	29	-0-	-166	-0-	29	2			N	-0-	37
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-	37

ELMORE		WELL #:		1023H	RRCID ->	257843	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	17521	PERF.13095	- 14726		
10	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	775	1	6669	2	N	132	117	1	140
						145	9							
11	7710 X	7258	-0-	-452	-0-	750	1	6364	2	N	131	196	1	75
						144	9							
12	7967 X	7099	-0-	-868	-0-	775	1	6175	2	N	135			210
						149	9							
01	7967 X	7198	-0-	-769	-0-	771	1	6292	2	N	123	184	1	149
						135	9							
02	7112 X	6395	-0-	-717	-0-	628	1	5613	2	N	140			289
						154	9							
03	7595 X	7548	-0-	-47	-0-	775	1	6583	2	N	173	370	1	92
						190	9							

LANCASTER		WELL #:		2058H	RRCID ->	259702	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	11218	PERF.11278	- 15149		
10	5084 X	4333	-0-	-751	-0-	240	1	4042	2	Y	46	39	1	179
						51	9							
11	4920 X	3617	-0-	-1303	-0-	246	1	3313	2	Y	53	180	1	52
						58	9							
12	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	232	1	3562	2	Y	68			120
						75	9							
01	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	262	1	5043	2	Y	101			221
						111	9							
02	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	220	1	4119	2	Y	81	172	1	130
						89	9							
03	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	248	1	4752	2	Y	87			217
						96	9							

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
ELMORE WELL #: 1024H RRCID -> 259910 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 16487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	775	1	3097	2	N	107	62	174
						118	9						
11	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	750	1	2965	2	N	120	170	124
						132	9						
12	3937 X	3707	-0-	-230	-0-	775	1	2827	2	N	95		219
						105	9						
01	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	775	1	3887	2	N	90	180	129
						99	9						
02	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	700	1	3216	2	N	95	162	62
						105	9						
03	3999 X	3336	-0-	-663	-0-	775	1	2437	2	N	113		175
						124	9						

REYNOLDS WELL #: 6025H RRCID -> 260008 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12306 - 16311

10	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	8626	2	122	9	N	111	161	125
						8085	2	131	9	N	119		244
11	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	6915	2	85	9	N	77	202	119
						8467	2	152	9	N	138	177	80
12	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	6537	2	110	9	N	100		180
						7779	2	134	9	N	122	182	120
01	8619 X	8619	-0-	-0-	-0-								
02	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-								
03	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-								

DUKES WELL #: 1008H RRCID -> 261332 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF.12305 - 16393

10	4960 X	4428	-0-	-532	-0-	773	1	3613	2	N	38		232
						42	9						
11	4800 X	4018	-0-	-782	-0-	744	1	3205	2	N	63	196	99
						69	9						
12	4743 X	3514	-0-	-1229	-0-	647	1	2726	2	N	128		227
						141	9						
01	4681 X	4277	-0-	-404	-0-	651	1	3457	2	N	154	139	242
						169	9						
02	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	663	1	3969	2	N	61	186	117
						67	9						
03	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	775	1	5301	2	N	77		194
						85	9						

LANCASTER WELL #: 3058H RRCID -> 262221 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11295 - 15707

10	0	4405	-0-	4405	4405	4357	2	48	9	Y	44	127	55
						4224	2	73	9	Y	66		121
11	0	4297	-0-	4297	8702	2	1	3160	2	Y	59		180
						2	1						
12	0	3227	-0-	3227	11929	65	9						
						4384	2	77	9	Y	70	183	67
01	0	4461	-0-	4461	16390	5	1	3940	2	Y	61		128
						67	9						
02	20402 X	4012	-0-	-16390	-0-	3985	2	59	9	Y	54		182

LANCASTER WELL #: 4058H RRCID -> 264832 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11176 - 15957

10	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	469	1	1905	2	Y	36	57	99
						40	9						
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	437	1	1305	2	Y	38		137
						42	9						
12	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	451	1	1992	2	Y	107	187	57
						118	9						
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	464	1	878	2	Y	140		197
						154	9						
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	448	1	982	2	Y	70		267
						77	9						
03	1240 N	715	-0-	-525	-0-	488	1	188	2	Y	35	187	115
						39	9						

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
LANCASTER		WELL #:		5058H	RRCID ->	266508	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	11428	PERF.11446 -	16222			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131											
EDWARDS		WELL #:		252131	RRCID ->	266298	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11631 -	15048			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
REYNOLDS '25'		WELL #:		562560	RRCID ->	270426	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	12157	PERF.12486 -	16308
10	4650 X	4646	-0-	-4	-0-	31 1	4541 2	N	67			225
11	4680 X	4324	-0-	-356	-0-	74 9	4231 2	N	57			282
12	4836 X	3781	-0-	-1055	-0-	30 1	3714 2	N	36	186 1		132
01	4836 X	4483	-0-	-353	-0-	63 9	4388 2	N	58			190
02	4312 X	3766	-0-	-546	-0-	27 1	3685 2	N	48			238
03	4650 X	4030	-0-	-620	-0-	40 9	3942 2	N	54	195 1		97
						31 1						
						64 9						
						28 1						
						53 9						
						29 1						
						59 9						

ELMORE '23'				WELL #:	1H	RRCID ->	270671	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12559 -	16694
10	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	31 1	6721 2	N	94	187 1		161	
11	6810 X	6433	-0-	-377	-0-	103 9	6319 2	N	76			237	
12	7037 X	5870	-0-	-1167	-0-	30 1	5760 2	N	80	192 1		125	
01	7037 X	6074	-0-	-963	-0-	84 9	5940 2	N	94			219	
02	6216 X	4922	-0-	-1294	-0-	22 1	4803 2	N	85			304	
03	6851 X	5664	-0-	-1187	-0-	88 9	5564 2	N	63	193 1		174	
						31 1							
						103 9							
						25 1							
						94 9							
						31 1							
						69 9							

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
BLASDEL		WELL #:		604	RRCID ->	241411	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	14050	PERF.11189 -	13865
10	0	515	-0-	515	515	515 2			N	-0-		33
11	0	562	-0-	562	1077	562 2			N	-0-		33
12	0	592	-0-	592	1669	592 2			N	-0-		33
01	0	454	-0-	454	2123	454 2			N	-0-		33
02	2463 N	340	-0-	-2123	-0-	340 2			N	-0-		33
03	589 N	423	-0-	-166	-0-	423 2			N	-0-		33

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
ZYBACH		WELL #: 6011H		RRCID -> 256455		COMPL. DATE 10/11/2011			TOTAL DEPTH 11671 PERF.12097 - 16392					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	0	4082	-0-	4082	4082	3960	2	122	9	Y	111	110	1	59
11	0	4254	-0-	4254	8336	4102	2	152	9	Y	138	113	1	84
12	0	5013	-0-	5013	13349	4692	2	321	9	Y	292	226	1	150
01	0	4904	-0-	4904	18253	4661	2	243	9	Y	221	218	1	153
02	23017 X	4764	-0-	-18253	-0-	4604	2	160	9	Y	145	223	1	75
03	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5231	2	246	9	Y	224	226	1	73

LUTHER WILLIS SL		WELL #: 209H		RRCID -> 256457		COMPL. DATE 10/12/2011			TOTAL DEPTH 11554 PERF.11808 - 15987					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUTHER WILLIS SL		WELL #: 409H		RRCID -> 256459		COMPL. DATE 10/19/2011			TOTAL DEPTH 11606 PERF.11500 - 15788					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLASDEL		WELL #: 204H		RRCID -> 256471		COMPL. DATE 10/05/2009			TOTAL DEPTH 11456 PERF.12030 - 15881					
10	0	3206	-0-	3206	3206	796	1	2343	2	N	61			128
11	0	4356	-0-	4356	7562	770	1	3420	2	N	151	192	1	87
12	0	3961	-0-	3961	11523	796	1	3075	2	N	82			169
01	0	4152	-0-	4152	15675	90	9							
02	18370 X	2695	-0-	-15675	-0-	796	1	3196	2	N	145	176	1	138
03	4495 X	3477	-0-	-1018	-0-	160	9							
						706	1	1846	2	N	130	142	1	126
						143	9							
						796	1	2560	2	N	110	170	1	66
						121	9							

BLASDEL		WELL #: 304H		RRCID -> 259024		COMPL. DATE 02/19/2012			TOTAL DEPTH 11400 PERF.12048 - 16372					
10	0	4428	-0-	4428	4428	4308	2	120	9	N	109	192	1	89
11	0	3294	-0-	3294	7722	3186	2	108	9	N	98			187
12	0	2660	-0-	2660	10382	2586	2	74	9	N	67	188	1	66
01	0	4749	-0-	4749	15131	4563	2	186	9	N	169			235
02	18087 X	2956	-0-	-15131	-0-	2805	2	151	9	N	137	199	1	173
03	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3715	2	141	9	N	128	166	1	135

ZYBACH		WELL #: 5011H		RRCID -> 259426		COMPL. DATE 08/16/2013			TOTAL DEPTH 11622 PERF.11980 - 16307					
10	0	6654	-0-	6654	6654	539	1	6115	2	Y	-0-			-0-
11	0	5804	-0-	5804	12458	522	1	5282	2	Y	-0-			-0-
12	0	3903	-0-	3903	16361	479	1	3424	2	Y	-0-			-0-
01	0	6500	-0-	6500	22861	557	1	5943	2	Y	-0-			-0-
02	25741 X	2880	-0-	-22861	-0-	496	1	2384	2	Y	-0-			-0-
03	6665 X	2947	-0-	-3718	-0-	539	1	2408	2	Y	-0-			-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
ZYBACH		WELL #: 4011H		RRCID -> 259427		COMPL. DATE 10/12/2011			TOTAL DEPTH 11698 PERF.12215 - 16556					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	0	3102	-0-	3102	3102	3056	2	46	9	N	42			190
11	0	2543	-0-	2543	5645	2497	2	46	9	N	42	192	1	40
12	0	2541	-0-	2541	8186	2500	2	41	9	N	37			77
01	0	2576	-0-	2576	10762	2521	2	55	9	N	50			127
02	13127 X	2365	-0-	-10762	-0-	2292	2	73	9	N	66			193
03	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3342	2	47	9	N	43	193	1	43

LOTT		WELL #: 2016H		RRCID -> 259679		COMPL. DATE 08/21/2013			TOTAL DEPTH 12093 PERF.12227 - 16638					
10	0	5297	-0-	5297	5297	5147	2	150	9	N	136	195	1	142
11	0	3678	-0-	3678	8975	3633	2	45	9	N	41			183
12	0	3329	-0-	3329	12304	3329	2			N	-0-			183
01	0	4278	-0-	4278	16582	4135	2	143	9	N	130			313
02	22014 X	5432	-0-	-16582	-0-	5425	2	7	9	N	6	197	1	122
03	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5522	2	136	9	N	124	195	1	51

BLASDEL 45		WELL #: 3045H		RRCID -> 261987		COMPL. DATE 08/18/2013			TOTAL DEPTH 11320 PERF.11970 - 16029					
10	0	3974	-0-	3974	3974	3730	2	244	9	N	222	195	1	202
11	0	3731	-0-	3731	7705	3504	2	227	9	N	206	185	1	223
12	0	3649	-0-	3649	11354	3447	2	202	9	N	184	194	1	213
01	0	3408	-0-	3408	14762	3145	2	263	9	N	239	192	1	260
02	18141 X	3379	-0-	-14762	-0-	3148	2	231	9	N	210	335	1	135
03	3968 X	3469	-0-	-499	-0-	3256	2	213	9	N	194	186	1	143

LOTT 15		WELL #: 2015H		RRCID -> 262348		COMPL. DATE 01/29/2011			TOTAL DEPTH 11726 PERF.11602 - 14989					
10	0	3716	-0-	3716	3716	3586	2	130	9	N	118			204
11	0	2006	-0-	2006	5722	1942	2	64	9	N	58	168	1	94
12	0	4051	-0-	4051	9773	3964	2	87	9	N	79			173
01	0	3321	-0-	3321	13094	3167	2	154	9	N	140	196	1	117
02	16177 X	3083	-0-	-13094	-0-	2892	2	191	9	N	174	184	1	107
03	4061 X	3079	-0-	-982	-0-	3049	2	30	9	N	27			134

ELMORE		WELL #: 2023H		RRCID -> 262690		COMPL. DATE 08/22/2013			TOTAL DEPTH 12251 PERF.12790 - 17233					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

LOTT		WELL #: 3016H		RRCID -> 262705		COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 12329 PERF.12300 - 16424					
10	0	2025	-0-	2025	2025	1882	2	143	9	N	130			249
11	0	1506	-0-	1506	3531	1361	2	145	9	N	132	198	1	183
12	0	967	-0-	967	4498	848	2	119	9	N	108	184	1	107
01	0	-0-	-0-	-0-	4498					N	229	197	1	139
02	4498 X	-0-	-0-	-4498	-0-					N	89	187	1	41
03	2015 X	645	-0-	-1370	-0-	444	2	201	9	N	183			224

BLASDEL 45		WELL #: 4045H		RRCID -> 262883		COMPL. DATE 05/06/2011			TOTAL DEPTH 11234 PERF.11975 - 16140					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: WHEELER	
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
LOTT		WELL #:		4016H	RRCID ->	263264	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	12185 -	15862	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10		0	959	-0-	959	372	1	519	2	N	62			100
11		0	1083	-0-	1083	68	9	676	2	N	43			143
12		0	2483	-0-	2483	47	9	2052	2	N	54			197
01		0	2578	-0-	2578	59	9	2112	2	N	85	195	1	87
02		2800 N	822	-0-	-1978	372	1	435	2	N	46			133
03		3100 N	1288	-0-	-1812	51	9	806	2	N	100	177	1	56
						110	9							

LOTT 15		WELL #:		3015H	RRCID ->	263602	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	12105	PERF.	11967 -	16337	
10		0	2165	-0-	2165	2079	2	86	9	N	78	169	1	109
11		0	1961	-0-	1961	85	1	1741	2	N	123	177	1	55
12		0	2463	-0-	2463	135	9	1453	2	N	120			175
01		0	2506	-0-	2506	878	1	1500	2	N	116	169	1	122
02		2800 N	2523	-0-	-277	132	9	1591	2	N	126	197	1	51
03		3100 N	2556	-0-	-544	878	1	1544	2	N	122			173
						134	9							

ZYBACH		WELL #:		8011H	RRCID ->	264643	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	11918	PERF.	11940 -	16402	
10		6820 X	5565	-0-	-1255	539	1	4844	2	Y	165			188
11		6600 X	6171	-0-	-429	182	9	5425	2	Y	204	185	1	207
12		7781 X	5826	-0-	-1955	522	1	5121	2	Y	205	196	1	216
01		6696 X	3504	-0-	-3192	224	9	2778	2	Y	186	195	1	207
02		7098 X	7098	-0-	-0-	479	1	6442	2	Y	162	190	1	179
03		6386 X	2497	-0-	-3889	226	9	1811	2	Y	134	193	1	120
						521	1							
						205	9							
						478	1							
						178	9							
						539	1							
						147	9							

PYLE		WELL #:		402HB	RRCID ->	264866	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	11788	PERF.	11855 -	15903	
10		0	3254	-0-	3254	3058	2	196	9	N	178	193	1	84
11		0	3909	-0-	3909	7163	2	249	9	N	226	190	1	120
12		0	3938	-0-	3938	11101	2	186	9	N	169	192	1	97
01		0	4052	-0-	4052	3823	2	229	9	N	208	190	1	115
02		19202 X	4049	-0-	-15153	-0-	2	199	9	N	181	182	1	114
03		4639 X	4639	-0-	-0-	4401	2	238	9	N	216	190	1	140

LUTHER WILLIS		WELL #:		1SL	RRCID ->	264929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10		0	3275	-0-	3275	3220	2	55	9	N	50			159
11		0	3068	-0-	3068	6343	2	90	9	N	82			241
12		0	1994	-0-	1994	8337	2	46	9	N	42	197	1	86
01		0	835	-0-	835	9172	2	65	9	N	59			145
02		13231 X	4059	-0-	-9172	-0-	2	77	9	N	70			215
03		4826 X	4826	-0-	-0-	4730	2	96	9	N	87	175	1	127

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
LUTHER WILLIS		WELL #:		2SL	RRCID ->	264930	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0	11893	-0-	11893	11893	11682	2	211	9	N	192	195	1		148	
11	0	11206	-0-	11206	23099	10910	2	296	9	N	269	189	1		228	
12	0	11725	-0-	11725	34824	11304	2	421	9	N	383	377	1		234	
01	0	10623	-0-	10623	45447	10391	2	232	9	N	211	183	1		262	
02	55929 X	10482	-0-	-45447	-0-	10321	2	161	9	N	146	361	1		47	
03	11222 X	10903	-0-	-319	-0-	10641	2	262	9	N	238	180	1		105	

LUTHER WILLIS SL		WELL #:		0709H	RRCID ->	264938	COMPL.	DATE	06/08/2012	TOTAL	DEPTH	11852	PERF.	11865 - 14943
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUTHER WILLIS SL		WELL #:		609H	RRCID ->	264953	COMPL.	DATE	08/08/2011	TOTAL	DEPTH	11761	PERF.	11749 - 15041
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLASDEL		WELL #:		504H	RRCID ->	265623	COMPL.	DATE	05/03/2012	TOTAL	DEPTH	11620	PERF.	12285 - 17148
10	0	797	-0-	797	797	742	2	55	9	N	50			109
11	0	-0-	-0-	-0-	797					N	5			114
12	0	270	-0-	270	1067	270	2			N	-0-			114
01	0	1781	-0-	1781	2848	1672	2	109	9	N	99			213
02	4165 X	1317	-0-	-2848	-0-	1239	2	78	9	N	71	185	1	99
03	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1405	2	130	9	N	118	177	1	40

BLASDEL 43		WELL #:		3043H	RRCID ->	265624	COMPL.	DATE	03/09/2012	TOTAL	DEPTH	11627	PERF.	11630 - 15833
10	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	707	1	2534	2	N	69	181	1	58
						76	9							
11	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	684	1	2301	2	N	90			148
						99	9							
12	0	2846	-0-	2846	2846	707	1	2047	2	N	84	176	1	56
						92	9							
01	0	3727	-0-	3727	6573	707	1	2902	2	N	107			163
						118	9							
02	9857 X	3284	-0-	-6573	-0-	638	1	2544	2	N	93	182	1	74
						102	9							
03	2697 X	2242	-0-	-455	-0-	707	1	1424	2	N	101	158	1	17
						111	9							

BLASDEL		WELL #:		704H	RRCID ->	265678	COMPL.	DATE	03/24/2012	TOTAL	DEPTH	11946	PERF.	12140 - 15877
10	0	2100	-0-	2100	2100	1904	2	196	9	N	178			235
11	0	2319	-0-	2319	4419	2044	2	275	9	N	250	329	1	156
12	0	773	-0-	773	5192	546	2	227	9	N	206	191	1	171
01	0	965	-0-	965	6157	797	2	168	9	N	153	170	1	154
02	2800 N	1590	-0-	-1210	4947	1457	2	133	9	N	121	183	1	92
03	3100 N	2751	-0-	-349	4598	2572	2	179	9	N	163	183	1	72

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
LOTT		WELL #: 7016H		RRCID ->	265695	COMPL. DATE	04/18/2012	TOTAL DEPTH	17168	PERF.12490 - 16862	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	5642 X	5082	-0-	-560	-0-	4921 2	161 9	Y	146	140 1	159
11	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	4956 2	209 9	Y	190	139 1	210
12	0	2042	-0-	2042	2042	1908 2	134 9	Y	122	124 1	208
01	0	3828	-0-	3828	5870	3667 2	161 9	Y	146	139 1	215
02	10546 X	4676	-0-	-5870	-0-	4503 2	173 9	Y	157	265 1	107
03	5053 X	4640	-0-	-413	-0-	4458 2	182 9	Y	165		272

ZYBACH		WELL #: 7011H		RRCID ->	265741	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	11992	PERF.12250 - 16516	
10	0	11420	-0-	11420	11420	11333 2	87 9	Y	79	78 1	42
11	0	9897	-0-	9897	21317	9788 2	109 9	Y	99	81 1	60
12	0	12538	-0-	12538	33855	12301 2	237 9	Y	215	165 1	110
01	0	10161	-0-	10161	44016	9987 2	174 9	Y	158	159 1	109
02	53298 X	9282	-0-	-44016	-0-	9168 2	114 9	Y	104	159 1	54
03	12524 X	10131	-0-	-2393	-0-	9955 2	176 9	Y	160	162 1	52

GOAD		WELL #: 0259H		RRCID ->	265819	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	11124	PERF.11210 - 15826	
10	0	3805	-0-	3805	3805	3673 2	132 9	N	120		236
11	0	3945	-0-	3945	7750	3865 2	80 9	N	73	194 1	115
12	0	3485	-0-	3485	11235	3351 2	134 9	N	122	195 1	42
01	0	4031	-0-	4031	15266	3875 2	156 9	N	142		184
02	18953 X	3687	-0-	-15266	-0-	3589 2	98 9	N	89	173 1	100
03	4092 X	4047	-0-	-45	-0-	3916 2	131 9	N	119	174 1	45

AUSTIN		WELL #: 0355H		RRCID ->	265891	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11399 - 15328	
10	0	1113	-0-	1113	1113	1079 1	34 9	N	31		128
11	0	1046	-0-	1046	2159	1044 1	2 9	N	2		130
12	0	1207	-0-	1207	3366	1079 1	128 9	N	116	167 1	79
01	0	2543	-0-	2543	5909	1079 1	1293 2	N	155	193 1	41
						171 9					
02	8293 X	2384	-0-	-5909	-0-	974 1	1279 2	N	119		160
						131 9					
03	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	1079 1	1597 2	N	124	193 1	91
						136 9					

LANCASTER		WELL #: 0102H		RRCID ->	266076	COMPL. DATE	08/26/2012	TOTAL DEPTH	11035	PERF.11580 - 15978	
10	0	7026	-0-	7026	8905	6861 2	165 9	N	150	194 1	163
11	0	4874	-0-	4874	13779	4802 2	72 9	N	65		228
12	0	3912	-0-	3912	17691	3853 2	59 9	N	54	194 1	88
01	0	3608	-0-	3608	21299	3518 2	90 9	N	82		170
02	24294 X	2995	-0-	-21299	-0-	2897 2	98 9	N	89	176 1	83
03	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3279 2	63 9	N	57		140

SWEETWATER		WELL #: 3038H		RRCID ->	270589	COMPL. DATE	04/29/2013	TOTAL DEPTH	11480	PERF.11545 - 18693	
10	0	3540	-0-	3540	3540	3192 2	348 9	N	316	356 1	97
11	0	3310	-0-	3310	6850	2934 2	376 9	N	342	365 1	74
12	0	3253	-0-	3253	10103	2936 2	317 9	N	288	179 1	183
01	0	2688	-0-	2688	12791	2337 2	351 9	N	319	372 1	130
02	15769 X	2978	-0-	-12791	-0-	2666 2	312 9	N	284	356 1	58
03	3534 X	3186	-0-	-348	-0-	2837 2	349 9	N	317	167 1	208

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
SWEETWATER		WELL #:		238H	RRCID ->	270683	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	11544	PERF.11777	- 15262
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0	2377	-0-	2377	2377	2201	2	176	9	N	160	167
11	0	2350	-0-	2350	4727	2118	2	232	9	N	211	183
12	0	3325	-0-	3325	8052	3143	2	182	9	N	165	162
01	0	2935	-0-	2935	10987	2726	2	209	9	N	190	160
02	13918 X	2931	-0-	-10987	-0-	2768	2	163	9	N	148	112
03	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3388	2	169	9	N	154	91

PYLE SL		WELL #:		4009H	RRCID ->	275625	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	13684	PERF.13730	- 18178
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLASDEL		WELL #:		2043H	RRCID ->	275934	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	11562	PERF.12098	- 16295
10	0	3870	-0-	3870	3870	1079	1	2596	2	N	177	111
						195	9					
11	0	3740	-0-	3740	7610	1044	1	2525	2	N	155	74
						171	9					
12	0	3257	-0-	3257	10867	1079	1	2047	2	N	119	12
						131	9					
01	0	3707	-0-	3707	14574	1079	1	2460	2	N	153	165
						168	9					
02	18644 X	4070	-0-	-14574	-0-	974	1	2933	2	N	148	160
						163	9					
03	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	1079	1	3210	2	N	154	142
						169	9					

PYLE		WELL #:		4008SL	RRCID ->	276336	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	11685	PERF.11725	- 16127
10	0	903	-0-	903	903	785	1	46	2	N	65	269
						72	9					
11	1861 X	958	-0-	-903	-0-	760	1	95	2	N	94	195
						103	9					
12	0	1065	-0-	1065	1065	785	1	164	2	N	105	126
						116	9					
01	0	844	-0-	844	1909	785	1	19	2	N	36	162
						40	9					
02	2878 X	969	-0-	-1909	-0-	709	1	203	2	N	52	214
						57	9					
*03	948 X	948	-0-	-0-	-0-	785	1	82	2	N	74	123
						81	9					

BLASDEL		WELL #:		804H	RRCID ->	276394	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	11641	PERF.13148	- 17952
10	0	3378	-0-	3378	3378	3289	2	89	9	N	81	268
11	0	3361	-0-	3361	6739	3275	2	86	9	N	78	164
12	0	3190	-0-	3190	9929	3074	2	116	9	N	105	79
01	0	3171	-0-	3171	13100	3017	2	154	9	N	140	219
02	15397 X	2297	-0-	-13100	-0-	2192	2	105	9	N	95	128
03	3472 X	2734	-0-	-738	-0-	2659	2	75	9	N	68	196

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
BLASDEL WELL #: 904H RRCID -> 279131 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.13100 - 17820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	1268	-0-	1268	1268	1079	1	189	9	N	172	192	1	150	
11	0	1228	-0-	1228	2496	1044	1	184	9	N	167	191	1	126	
12	0	1289	-0-	1289	3785	1079	1	210	9	N	191	169	1	148	
01	0	1215	-0-	1215	5000	1079	1	136	9	N	124	192	1	80	
02	2800 N	1065	-0-	-1735	3265	974	1	91	9	N	83			163	
03	3100 N	1316	-0-	-1784	1481	1079	1	237	9	N	215	192	1	186	

AUSTIN WELL #: 5501H RRCID -> 285481 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11626 - 15803

10	6510 X	5231	-0-	-1279	-0-	4856	2	375	9	N	341	183	1	279
11	0	4755	-0-	4755	4755	4378	2	377	9	N	343	364	1	258
12	0	4116	-0-	4116	8871	3863	2	253	9	N	230	376	1	112
01	0	4956	-0-	4956	13827	4501	2	455	9	N	414	390	1	136
02	17677 X	3850	-0-	-13827	-0-	3521	2	329	9	N	299	179	1	256
*03	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	4929	2	364	9	N	331	386	1	201

AUSTIN WELL #: 5502H RRCID -> 285518 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11123 - 15461

10	0	1029	-0-	1029	1029	721	2	308	9	N	280	381	1	198
11	0	1182	-0-	1182	2211	861	2	321	9	N	292	185	1	305
12	3100 N	1005	-0-	-2095	116	759	2	246	9	N	224	189	1	340
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-				N	287	374	1	253
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	964	2	321	9	N	292	365	1	180
*03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	757	2	286	9	N	260	194	1	246

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
THURMAN HORN WELL #: 402H RRCID -> 256486 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11440 - 15643

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35			240
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	27			267
12	0	356	-0-	356	356	338	2	18	9	N	16			283
01	929 X	573	-0-	-356	-0-	563	2	10	9	N	9			292
02	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2076	2	39	9	N	35			327
03	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2052	2	26	9	N	24	191	1	160

ZYBACH WELL #: 2010H RRCID -> 257675 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11835 - 16197

10	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4758	2	118	9	N	107			251
11	4590 X	4364	-0-	-226	-0-	4272	2	92	9	N	84			335
12	4743 X	3480	-0-	-1263	-0-	3401	2	79	9	N	72	193	1	214
01	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6004	2	114	9	N	104	183	1	135
02	4284 X	1683	-0-	-2601	-0-	1659	2	24	9	N	22			157
03	4743 X	2692	-0-	-2051	-0-	2656	2	36	9	N	33			190

THURMAN HORN WELL #: 403H RRCID -> 257787 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11321 PERF.11410 - 15638

10	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4523	2	44	9	N	40			246
11	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4135	2	83	9	N	75	188	1	133
12	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5592	2	113	9	N	103			236
01	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5137	2	77	9	N	70			306
02	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4254	2	73	9	N	66	187	1	185
03	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4098	2	33	9	N	30			215

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC TA GREENHOUSE		//CONT.// 96785 300 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
TA GREENHOUSE WELL #: 2H RRCID -> 257915 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11460 - 15875																
10	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4149	2	117	9	N	106					186
11	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2791	2	127	9	N	115	176	1			125
12	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	3880	2	147	9	N	134					259
01	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4215	2	106	9	N	96	192	1			163
02	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3426	2	117	9	N	106					269
03	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3660	2	138	9	N	125	190	1			204

TA GREENHOUSE WELL #: 3H RRCID -> 262649 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11605 - 15945																
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

ZYBACH WELL #: 4010H RRCID -> 262748 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11835 - 16148																
10	1581 X	1206	-0-	-375	-0-	1173	2	33	9	N	30					284
11	3360 X	1531	-0-	-1829	-0-	1491	2	40	9	N	36					320
12	3472 X	3076	-0-	-396	-0-	2955	2	121	9	N	110	183	1			247
01	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3476	2	110	9	N	100	173	1			174
02	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2974	2	24	9	N	22					196
03	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1656	2	56	9	N	51					247

ZYBACH WELL #: 3010H RRCID -> 262749 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11656 - 15898																
10	7037 X	6220	-0-	-817	-0-	6129	2	91	9	N	83					178
11	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4508	2	135	9	N	123	180	1			121
12	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5452	2	122	9	N	111					232
01	5394 X	3038	-0-	-2356	-0-	3012	2	26	9	N	24					256
02	5124 X	3838	-0-	-1286	-0-	3750	2	88	9	N	80	185	1			151
03	6231 X	5422	-0-	-809	-0-	5301	2	121	9	N	110					261

LEE 42 WEL WELL #: 1H RRCID -> 264378 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11654 - 15958																
10	0	2737	-0-	2737	3604	2484	2	253	9	N	230	179	1			224
11	0	3216	-0-	3216	6820	3025	2	191	9	N	174	176	1			222
12	0	3664	-0-	3664	10484	3473	2	191	9	N	174	193	1			203
01	3100 N	2855	-0-	-245	10239	2688	2	167	9	N	152	200	1			155
02	2800 N	2381	-0-	-419	9820	2287	2	94	9	N	85	187	1			53
03	12239 X	2419	-0-	-9820	-0-	2295	2	124	9	N	113					166

EDWARDS WELL #: 1056SL RRCID -> 266665 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11724 - 15738																
10	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5556	2	259	9	N	235	191	1			464
11	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	7703	2	226	9	N	205					669
12	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	7146	2	224	9	N	204	191	1			682
01	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5320	2	171	9	N	155	193	1			644
*02	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4338	2	172	9	N	156	193	1			607
*03	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	4911	2	180	9	N	164	194	1			577

ZYBACH WELL #: 7010H RRCID -> 267431 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12160 - 15103																
10	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	7058	2	189	9	N	172	191	1			559
11	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6494	2	179	9	N	163	194	1			528
12	7037 X	2810	-0-	-4227	-0-	2687	2	123	9	N	112	358	1			282
01	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					282
02	6692 X	-0-	-0-	-6692	-0-					N	-0-					282
03	7254 X	1524	-0-	-5730	-0-	1494	2	30	9	N	27					309

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
THURMAN HORN WELL #: 407H RRCID -> 268788 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11703 - 14883

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		10352 X	10352	-0-	-0-	-0-	9933	2	419	9	N	381	370	1		559	
11		12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	11950	2	560	9	N	509	539	1		529	
12		9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	9497	2	377	9	N	343	368	1		504	
01		10812 X	10812	-0-	-0-	-0-	10386	2	426	9	N	387	539	1		352	
*02		6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	6623	2	311	9	N	283	364	1		271	
*03		8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	8430	2	383	9	N	348				619	

EDWARDS WELL #: 4056H RRCID -> 271515 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11626 - 15852

10		5146 X	2585	-0-	-2561	-0-	2510	2	75	9	N	68	190	1		233
11		4980 X	2506	-0-	-2474	-0-	2436	2	70	9	N	64				297
12		4898 X	2662	-0-	-2236	-0-	2576	2	86	9	N	78				375
01		3441 X	3063	-0-	-378	-0-	2986	2	77	9	N	70	192	1		253
02		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	2997	2	131	9	N	119				372
03		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3087	2	107	9	N	97	191	1		278

EDWARDS WELL #: 3056H RRCID -> 271938 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11560 - 15831

10		0	2138	-0-	2138	6018	1918	2	220	9	N	200	189	1		273
11		0	2293	-0-	2293	8311	2089	2	204	9	N	185	195	1		263
12		3100 N	1862	-0-	-1238	7073	1502	2	360	9	N	327	193	1		397
01		3100 N	-0-	-0-	-3100	3973					N	4	193	1		208
02		3973 X	-0-	-0-	-3973	-0-					N	-0-				208
03		2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-				208

EDWARDS SL WELL #: 2056H RRCID -> 272305 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11834 - 16177

10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EDWARDS WELL #: 5056H RRCID -> 275657 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11715 - 15877

10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHEELER, NE. (MORROW) 96785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
YOUNG -B- WELL #: 1032 RRCID -> 092599 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 19760 PERF.15730 - 17580

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
11		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-				20
12		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-				20
01		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-				20
02		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-				20
03		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-				20

WHITEY (MORROW, MIDDLE) 97039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 WHEELER ENERGY, LLC 914192
 MASON, BYRON WELL #: 1085R RRCID -> 247020 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9044 - 9058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	152	-0-	152		152	152	2				N	-0-			94
11	0	143	-0-	143		295	143	2				N	-0-			94
12	0	161	-0-	161		456	161	2				N	-0-			94
01	0	247	-0-	247		703	247	2				N	-0-			94
02	1122 N	419	-0-	-703		-0-	419	2				N	-0-			94
03	467 N	467	-0-	-0-		-0-	467	2				N	-0-			94

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE) 97585 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 MINDA -A- WELL #: 2 RRCID -> 084011 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6769 - 6780

10	880 N	880	-0-	-0-		-0-	880	2				N	-0-			-0-
11	810 N	785	-0-	-25		-0-	785	2				N	-0-			-0-
12	868 N	836	-0-	-32		-0-	836	2				N	-0-			-0-
01	868 N	800	-0-	-68		-0-	800	2				N	-0-			-0-
02	769 N	769	-0-	-0-		-0-	769	2				N	-0-			-0-
03	862 N	862	-0-	-0-		-0-	862	2				N	-0-			-0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
 DALF ENERGY LLC 197641
 BRAINARD, BUD WELL #: 1 RRCID -> 070072 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7779 - 7781

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			78
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			78
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			78
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			78
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			78

BRAINARD, BUD WELL #: 2040 RRCID -> 073131 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7838 - 7842

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-

BRAINARD, BUD WELL #: 5174 RRCID -> 074407 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7873 - 7877

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			12

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
 BRAINARD WELL #: 107 RRCID -> 098505 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7810 - 8304

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			55
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			55
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			55
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			55
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			55
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			55

WINTER (MORROW UPPER)		98128 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560												
PULLEN		WELL #: 1		RRCID -> 124519		COMPL. DATE 02/05/1987		TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7563 - 7577						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
WITT PERRYTON (MORROW UPPER)		98299 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461												
JEAN 133		WELL #: 3		RRCID -> 206712		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7831 - 7838						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
WOLF CREEK (LOWER MORROW)		98387 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903												
SHRADER A		WELL #: 4		RRCID -> 154983		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8812 - 8824						
10	0	2597	-0-	2597	2597	2597	3			N	-0-			43
11	0	2013	-0-	2013	4610	2013	3			N	-0-			43
12	0	1450	-0-	1450	6060	1450	3			N	-0-			43
01	3100 N	2282	-0-	-818	5242	2267	3	15	9	N	14			57
*02	2800 N	1832	-0-	-968	4274	1832	3			N	-0-			57
03	0 N NO RPT		-0-	-0-	4274					N	NO RPT			57
WOLF CREEK (ST LOUIS)		98387 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
LINA -C-		WELL #: 4		RRCID -> 152874		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9925 - 9988						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ZEMKO (MORROW)		99770 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851												
HARRIS "M"		WELL #: 1		RRCID -> 275965		COMPL. DATE 06/28/1983		TOTAL DEPTH 7466 PERF. 6938 - 6956						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZYBACH (MORROW)		99950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
ZYBACH		WELL #: 1010		RRCID -> 104342		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 15486 PERF.15006 - 15013								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	329 N		329	-0-	-0-		320 2		9 9	N	8					8
11	270 N		170	-0-	-100		170 2			N	-0-					8
12	682 N		430	-0-	-252		430 2			N	-0-					8
01	341 N		121	-0-	-220		121 2			N	-0-					8
02	94 N		94	-0-	-0-		94 2			N	-0-					8
03	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					8